



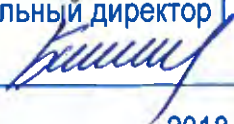
РусГидро

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания
акционеров ПАО «Колымаэнерго»
« ____ »
Протокол ____ от ____ № ____


**Годовой отчет
Публичного акционерного общества
"Колымаэнерго"
по результатам работы за 2017 год**



Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»


____ / Р.Р. Багаутдинов /
« ____ » _____ 2018 г.

Главный бухгалтер ПАО «Колымаэнерго»


____ / Н.А. Кондратьева /
« ____ » _____ 2018 г.

Оглавление

Обращение к акционерам.....	4
Раздел 1. Развитие Общества.....	6
1.1. Об Обществе.....	6
1.2. Стратегические цели.....	8
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.....	8
1.4. Управление рисками.....	9
1.5. Основные достижения в 2017 году.....	13
1.6. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.....	14
Раздел 2. Корпоративное управление.....	15
2.1. Органы управления и контроля.....	15
2.2. Отчет Совета директоров.....	19
2.3. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.....	20
2.4. Уставный капитал.....	20
2.5. Структура уставного капитала.....	21
2.6. Общество на рынке ценных бумаг.....	21
2.7. Участие Общества в иных организациях.....	21
2.8. Отчет о существенных сделках.....	21
Раздел 3. Производство.....	22
3.1. Основные производственные показатели.....	24
Раздел 4. Управление состоянием основных фондов.....	26
4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение.....	26
Раздел 5. Экономика и финансы.....	27
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	27
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2017 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.....	28
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.....	34
5.4. Анализ дебиторской задолженности.....	37
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.....	38
5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	39
Раздел 6. Инвестиции.....	40
6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.....	40
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.....	51
Раздел 10. Охрана окружающей среды.....	54
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов.....	62

Приложения:

Приложение 1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2017 год

Приложение 2. Заключение Аудитора

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Приложение 4. Сделки Общества

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!



От имени руководства Общества и от лица всех сотрудников позвольте поблагодарить Вас за плодотворную работу в 2017 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 2017 года ПАО «Колымаэнерго» осуществляло бесперебойное обеспечение электроэнергией потребителей на территории Магаданской области. С пуском в 2013 году первых двух агрегатов Усть-Среднеканской ГЭС появился резервный источник генерации, обеспечивающий электроэнергией развивающиеся горнодобывающие предприятия.

Производство электроэнергии в 2017 году составило 95% всего объема вырабатываемой электроэнергии в Магаданской области. С шин Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС за истекший год было отпущено электроэнергии 2022 млн.кВт.ч., что выше плана на 66 млн.кВт.ч. Выручка от продажи электроэнергии составила 2437 млн.руб., что на 545 млн.руб. выше плановой выручки.

Реализация электроэнергии по электросетям составила 110 млн.кВт.ч., что на 4 млн.кВт.ч. выше плана.

Наряду с основной деятельностью, Общество оказывает услуги по контролю за качеством строительства Усть-Среднеканской ГЭС на строительной площадке. Выручка от оказания услуг составила 104 млн.руб., что на 2 млн.руб. выше плана.

В 2017 году Обществу удалось улучшить запланированные финансово-экономические показатели. Чистая прибыль за 2017 год составила 104 млн.руб., что выше плана на 98 млн.руб. (план 2017 года 6 млн.руб.). Достичь положительных результатов по росту прибыли удалось благодаря увеличению товарной выручки за счет роста объема продаж электроэнергии и реализации Программы управления издержками.

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:

- Реализация комплексного проекта модернизации систем и узлов ГА 1-5;
- Замена систем возбуждения ГА 1-5;
- 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;
- Разработка и реализация проекта модернизации РЗиА ГА 1-5, Т1-Т5, Т21-Т24, РЗиА и противоаварийной автоматики ВЛ 220 кВ, защит I и II с.ш. Колымской ГЭС;
- Разработка и реализация проекта верхнего уровня АСУ ТП Колымской ГЭС;
- Модернизация системы мониторинга ГА 1-5 Колымской ГЭС.

Всего на техническое перевооружение и реконструкцию в 2017 году было направлено 213 млн.руб., в том числе по Колымской ГЭС 205 млн.руб.; по Колымским электрическим сетям 5 млн.руб.; по объектам непрофильной деятельности 3 млн.руб.

Задачи развития на 2018 год

Ввод мощностей:

- ввод мощностей Усть-Среднеканской ГЭС (приемка в эксплуатацию второго пускового комплекса ГАН№3 Усть-Среднеканской ГЭС (IV квартал 2018 года)).

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, по Колымским электрическим сетям;
- 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 2018 год;
- достижение значений ключевых показателей эффективности, установленных на 2018 год;
- разработка и выполнение Программы повышения эффективности операционной деятельности Общества на 2018 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 к вводу ГАН№3 Усть-Среднеканской ГЭС (55 человек).

Финансы:

- эффективное управление дебиторской задолженностью;
- обеспечение исполнения согласованного графика погашения задолженности по налогам (окончательный платеж 318 млн.руб.).

**Председатель Совета директоров
ПАО "Колымаэнерго"**

 /Г.Р. Хазиахметов/

**Генеральный директор
ПАО "Колымаэнерго"**

 /Р.Р. Багаутдинов/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Ввод агрегатов осуществлялся последовательно:

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

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

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

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

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

В 2007 году Колымская ГЭС принята в промышленную эксплуатацию.

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

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

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

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

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

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

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

География присутствия в регионе



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 ПАО «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, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08 июня 2016г. №238).

Стратегическими целями Общества являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

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

Устойчивое развитие производства электроэнергии

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

Развитие энергетики Дальнего Востока

Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.

Рост ценности Общества.

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

1.3. 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 2016г. №238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- разработка и выполнение Программы повышения эффективности операционной деятельности Общества на 2017 год;
- проведение планомерной работы с регулирующим органом на территории Магаданской области (Департамент цен и тарифов) по установлению тарифов на отпускную электроэнергию не ниже экономически обоснованных;
- приобретение оборудования, сырья, материалов и услуг сторонних организаций посредством регламентированных закупок в целях снижения стоимости;
- обучение, повышение квалификации, проверка знаний персонала в целях сохранения работниками высокого профессионального уровня;
- эффективное управление дебиторской задолженностью;
- выполнение годовой инвестиционной и ремонтной программ по Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС, по Колымским электрическим сетям.

Для решения приоритетных задач в 2017 г. было выполнено:

- Программа повышения эффективности операционной деятельности Общества выполнена. В результате затраты по Обществу за 2017 год снижены на 23,8 млн.руб.
- В результате тарифной кампании и урегулирования вопросов с регулятором тариф на электроэнергию на 2018 год установлен экономически обоснованный.
- В результате проведения конкурсных процедур на 12% снижена стоимость закупаемого оборудования, сырья, материалов и услуг сторонних организаций.
- В части технического перевооружения и реконструкции было выполнено:
 - техническое перевооружение гидроагрегата ст. №3. В 2017 году закончены монтажные работы по замене лекажного агрегата, насосного агрегата откачки воды с крышки турбины, щита турбины и средств гидротехнических измерений, щита агрегатных собственных нужд, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры системы водоснабжения, системы пожаротушения и системы мониторинга ГА. Окончание работ по модернизации ГА-3 запланировано на 2017 год.

– техническое перевооружение гидроагрегата ст. №4. В 2017 году выполнены монтажные работы по замене лекажного агрегата, насосного агрегата откачки воды с крышки турбины, щита турбины и средств гидротехнических измерений, щита агрегатных собственных нужд, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры системы водоснабжения, системы пожаротушения и системы мониторинга ГА. Окончание работ по модернизации ГА-4 запланировано на март 2018 года.

– техническое перевооружение гидроагрегата ст. №1. В 2017 году выполнена поставка оборудования для выполнения работ по замене оборудования лекажного агрегата, насосного агрегата откачки воды с крышки турбины, системы торможения, сервомоторов направляющего аппарата турбины, щита турбины и средств гидротехнических измерений, щита агрегатных собственных нужд. Демонтажные, монтажные, пуско-наладочные работы запланированы на 2018 - 2019 гг.

– модернизация АУГ ГА 1-5. По данному титулу выполнены все работы согласно договору № 250-2011/ТПИР от 23.03.2011 с ООО «ПромАвтоматика» кроме пуско-наладочных работ по ГА-4, дата окончания которых – 31.03.2018.

– 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 2017 году полностью выполнены работы по модернизации оборудования РЗА ВЛ-220 кВ «КГЭС-Усть-Омчуг 1», РЗА ВЛ-220 кВ «КГЭС-Ягодное 1»; демонтаж оборудования блока Г4-Т4, пуско-наладочные работы выполняются по завершению капитального ремонта ГА-4 (до 31.03.2018).

– по титулу «Восстановление проектной геометрии гребня и верхового откоса плотины» в 2017 году закончены работы по устройству ограждающих конструкций и отсыпке дорожного полотна на отм. 458,9. Договор закрыт.

– полностью выполнены работы по реконструкции пристанционной площадки и подъездных путей к зданию водоприемника.

В 2018 году планируется выполнение следующих задач:

– Выполнение ключевых показателей эффективности, установленных на 2018 год.

– Реализация утвержденной производственной программы (инвестиционной, ремонтной).

– Сохранение доли рынка производства электроэнергии на уровне 95%.

- Приемка в эксплуатацию второго пускового комплекса ГАН№3 Усть-Среднеканской ГЭС (IV квартал 2018 года).

- Набор и подготовка необходимого эксплуатационного персонала к вводу ГА №3 Усть-Среднеканской ГЭС (55 человек).

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 Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Отраслевые и рыночные риски

Наиболее существенным отраслевым риском является неблагоприятные изменения законодательства в отрасли электроэнергетики (ужесточение регулярных требований по безопасности, лицензированию, страхованию, экологии и т.д.).

Для минимизации данного риска Общество осуществляет постоянный мониторинг иницируемых и рассматриваемых изменений в законодательство, которые в перспективе могут оказать влияние на его деятельность.

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

В 2017 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 электроэнергетики Магаданской области, географически изолированной от единой энергосистемы страны.

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

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

Риски, связанные с изменением процентных ставок

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

- 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 опытом, 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 95% всего объема вырабатываемой электроэнергии в Магаданской области. Для минимизации репутационных рисков Общество регулярно проводит мероприятия по снижению возможности возникновения репутационных рисков, прилагая максимальные усилия по поддержанию лояльности клиентов общества, а также повышению качества оказываемых услуг.

Стратегический риск

Стратегические риски связаны с принятием неверных управленческих решений, ввиду недостаточности информации, и приводящие к ухудшению результатов производственно-экономической деятельности Общества. Этому также способствует возможная реализация ряда рискообразующих факторов, а именно:

Снижения производства электроэнергии (ниже 95% в регионе).

Для недопущения этого реализуются следующие мероприятия:

- реализуется инвестиционная программа, направленная на обновление основных производственных фондов и обеспечение надежной и безопасной работы энергообъектов;
- реализуется ремонтная программа, направленная на своевременное предотвращение аварийных ситуаций и выходов оборудования из рабочего состояния.

Снижения доходной части.

Для недопущения этого реализуются следующие мероприятия:

- тарифы на электроэнергию устанавливаются не ниже экономически обоснованных;
- оказываются дополнительные услуги сторонним организациям;

Рост затратной части.

Для недопущения этого реализуются следующие мероприятия:

- реализуется программа управления издержками, направленная на оптимизацию операционных затрат;
- снижение стоимости материалов, работ и услуг за счет проведения закупочных процедур.

Благодаря реализации вышеперечисленных мероприятий Общество осуществляет безубыточную деятельность (прибыль по итогам работы за 2017 год составила 104 млн.руб).

Кроме того, 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 2017 году

В 2017 году значительно улучшены основные производственные показатели Общества относительно 2016 года:

- объём полезного отпуска электрической энергии, увеличился с 1 936,3 млн. кВт·ч до 2 022,0 млн. кВт·ч (на 104%);

- объём работ, выполненный собственными силами, увеличился с 179,9 млн.руб. до 189,7 млн.руб. (на 105%).

Основные показатели деятельности Общества представлены в таблице

Таблица №1

Показатели	Ед. изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Установленная мощность на конец периода	МВт	1068	1 068	1 068
Выработка электроэнергии	млн. кВт·ч	1 953,3	2 000,9	2 087,7
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт·ч	1 886,7	1 936,3	2 022,0
Выручка	млн.руб.	2 057,8	2 395,5	2 882,3
Себестоимость продукции	млн.руб.	2 027,5	2 147,6	2 632,4
Валовая прибыль/убыток	млн.руб.	30,3	247,9	249,9
Доход от участия в других организациях	млн.руб.	0	0	0
Проценты к получению	млн.руб.	4,6	22,4	19,3
Прочие доходы	млн.руб.	31,6	91,6	144,6
Прочие расходы	млн.руб.	30,9	151,0	273,9
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	млн.руб.	18,8	48,7	35,7
Чистая прибыль/убыток	млн.руб.	16,8	162,2	104,2
Среднесписочная численность работников	чел.	683	698	706

Выручка от всех видов деятельности за 2017 год составила 2 882,3 млн.руб.: от основной деятельности – 2 693,1 млн.руб., от оказания прочих услуг составила 104,0 млн.руб. В 2017 году предоставлены субсидии из областного бюджета на 85,2 млн. руб. в соответствии с Постановлением Правительства от 28 июля 2017 г. N 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)». Относительно факта 2016 года выручка с учётом субсидий увеличилась с 2 395,5 млн. руб. до 2 882,3 млн. руб. (на 120%). Выполнялись работы на строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС: контроль качества бетона, геодезические работы, монтаж датчиков КИА, испытания и измерения электрооборудования, натурные наблюдения, корпоративное сопровождение и обслуживание компьютерного оборудования по договору с АО «Усть-Среднеканская ГЭС».

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	34 540 771	кВтч	*
Электромагнитная энергия			
Нефть			
Бензин автомобильный	27 241	литр	1 185
Топливо дизельное	162 037	литр	7 778
Мазут топочный			
Газ естественный (природный)			
Уголь			
Горючие сланцы			
Торф			
Другое:			
- масло моторное	1 270	литр	503,13
- масло турбинное	26 218	литр	1 822,09
- масло трансформаторное	1 469	литр	52,29

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

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. 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 2017 году состоялось одно собрание – годовое Общее собрание акционеров Общества (протокол от 07.06.2017 № 1).

Решения Общего собрания акционеров в отчетном году:

- утверждены годовой отчет, бухгалтерская отчетность, отчет о прибылях и убытках, распределение прибыли и убытков Общества по результатам работы за 2016 год;
- избран состав Совета директоров Общества;
- избран состав Ревизионной комиссии Общества;
- утвержден аудитор Общества;
- утверждено Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

Совет директоров

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2017 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 02.06.2017 (протокол от 07.06.2017 № 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:

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%

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%

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%

До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2016 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 03.06.2016 (протокол от 08.06.2016. № 1):

Председатель Совета директоров:

Хазиахметов Тимур Расимович

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

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

Доля в уставном капитале/Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества - 0 %

Члены Совета директоров:

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%

Хрулёв Евгений Игоревич

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

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

Доля в уставном капитале/Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества - 0%

Могилевич Ольга Константиновна

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

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

Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества - 0%

Станюленайте Янина Эдуардовна

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента корпоративного управления и управления имуществом

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.

Едиличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом Общества, полномочия едиличного 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%

До избрания Багаутдинова Радия Равильевича Генеральным директором Общества Советом директоров Общества (протокол от 07.12.2004 № 16), функции Генерального директора Общества выполнял:

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%

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» в 2017 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) едиличного 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 2017 года, составил 536 646 (Пятьсот тридцать шесть тысяч шестьсот сорок шесть) рублей.

Таблица №3
(Единица измерения: руб.)

Наименование показателя	2017 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	536 646
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	536 646
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2017 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 02.06.2017 (протокол от 07.06.2017 № 1).

Члены Ревизионной комиссии:

Рохлина Ольга Владимировна

Год рождения: 1974

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель руководителя службы внутреннего аудита.

Доля в уставном капитале/Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества - 0%

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%

Рассказов Юрий Николаевич

Год рождения: 1962

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

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

Доля в уставном капитале/Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества - 0%

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2017 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 24.06.2011 (протокол 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 2017 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила: 75 052 (Семьдесят пять тысяч пятьдесят два) рубля.

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 2017 году провел 15 заочных голосований. Рассмотрено 89 вопросов.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЙ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО НАИБОЛЕЕ ЗНАЧИМЫМ ВОПРОСАМ (ПОКВАРТАЛЬНО)

1 Квартал

- Предварительное утверждение инвестиционной программы
- Бизнес-план – отчет за 9 месяцев 2016
- Бизнес-план на 2017-2021
- ГКПЗ-отчет Генерального директора за 12 месяцев 2016
- Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) Общества на 2017
- Сделки
- Рассмотрение предложений акционеров по внесению вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества

2 Квартал

- Сделки
- Отчет о выполнении Программы страховой защиты
- Подготовка ГОСА
- Бизнес-план – отчет 2016
- КПЭ – план 2017
- Подготовка ГОСА
- ГКПЗ-отчет Генерального директора за 3 месяца 2017
- КПЭ – отчет за 4 кв. 2016 и 2016
- Определение цены услуг аудитора
- План работы Совета директоров на 2017-2018
- Избрание председателя Совета директоров

3 Квартал

- Перечень инвестиционных проектов
- Порядок согласования с РФ инвестиционных программ и иных планов по развитию
- Совецательный орган
- Бизнес-план – отчет за 1 кв. 2017
- ГКПЗ-отчет Генерального директора за 6 месяцев 2017
- КПЭ – отчет за 1 кв. 2017
- Политика в области внутреннего контроля и управления рисками
- Прекращение/избрание Генерального директора
- Бизнес-план-отчет за 6 месяцев 2017

4 Квартал

- ГКПЗ-отчет Генерального директора за 9 месяцев 2017
- Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) Общества на 2018
- Бизнес-план – отчет за 9 месяцев 2017
- Программа страховой защиты на 2018
- Инвестиционная программа – отчет за 3 кв. 2016 года
- КПЭ – отчет за 2 кв. 2017 года

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 актами Банка России».

2.4. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2017 уставный капитал Общества составляет 12 214 551 870 (Двенадцать миллиардов двести четырнадцать миллионов пятьсот пятьдесят одна тысяча восемьсот семьдесят) рублей.

В 2017 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

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 №5

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2017 г.	31.12.2017 г.	01.01.2017 г.	31.12.2017 г.
ПАО «РусГидро»	98,7597%	98,7597%	98,7597%	98,7597%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «Колымаэнерго» по состоянию на 31.12.2017 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 2017 года:

Таблица №6

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

2) Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2017 года:

Таблица №7

№ 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 № 4 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 №8

№ пп	Наименование электростанции	N уст (МВт)		Изменение за 2016 год, МВт	N уст (МВт) 31.12.2017	Изменение, за 2017 год, МВт
		31.12.2015	31.12.2016			
1.	Колымская ГЭС	900	900	0	900	0
2.	Усть-Среднеканская ГЭС	168	168	0	168	0
	ИТОГО:	1068	1068	0	1068	0

Выработка электроэнергии станциями, млн. кВт ч

Таблица №9

№ п/п	Наименование станции	2015 год	2016 год	Изменение 2016/2015	2017 год	Изменение 2017/2016
1.	Колымская ГЭС	1672,8	1663,5	101%	1747,6	105%
2.	Усть-Среднеканская ГЭС	280,5	337,4	120%	340,1	101%
	ИТОГО:	1953,3	2000,9	102%	2087,7	104%

Передача и распределение электрической энергии

Распределение электроэнергии

Таблица №10

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2015	2016	Отклонение 2016 к 2015	2017	Отклонение 2017 к 2016
1.	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт·ч	1 886,69	1 936,33	49,64	2021,99	85,66
2.	Потери электроэнергии,	млн. кВт·ч	8,72	9,86	1,13	10,63	0,77
3.	Нормативные технологические потери	млн. кВт·ч	19,30	-	-	-	-
4.	Сверхнормативные потери	млн. кВт·ч	-10,59	-	-	-	-
5.	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	6,55	7,78	1,23	8,24	0,46

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

Распределительные сети
Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Таблица №11

Подстанции	Единица измерения					
		2015	2016	Отклонение 2016/2015	2017	Отклонение 2017/2016
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 №12

Линии электропередач	Единица измерения					
		2015	2016	Отклонение 2016/2015	2017	Отклонение 2017/2016
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 2017 год.

Выполнение ремонтов основного оборудования

Таблица №13

Наименование оборудования	Ед. изм.	2016			2017		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	6	6	100	7	6	92
	МВт	904	904		1088	904	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	-	-	-	-	-	-
	т/ч	-	-		-	-	
Водогрейные котлы	ед.	-	-	-	-	-	-
	Гкал/ч	-	-		-	-	
Генераторы	ед.	6	6	100	7	6	92
	МВт	1005	1005		1185	1005	
Трансформаторы	ед.	7	7	99	6	6	100
	МВА	1650	1650		1400	1400	
Электрические сети 110кв и выше	км.	-	-	-	-	-	-
Тепловые сети	км.	-	-	-	-	-	-

Источники финансирования ремонтной программы, в тыс. руб.

Таблица №14

Наименование	2015	2016	2017
Заявлено в РЭК	53 648,42	56 152,25	48 489,99
Утверждено в тарифе	45 504,03	40 625,38	39 921,41
"Д, непринятые в тариф "	<i>8 144,39</i>	<i>15 526,87</i>	<i>8 568,58</i>
Бизнес план	45 761,84	44 630,82	50 338,30
Фактические затраты	30 761,85	38 580,25	41 936,38

Затраты на программу ТПиР, в млн. руб.

Таблица №15

Наименование	2015	2016	2017
План	248,18	265,98	254,22
Факт	228,98	248,49	181,55

Приоритетными направлениями программы ТПиР явились:

- Модернизация основного оборудования и вспомогательных систем Колымской ГЭС;
- Повышение надежности и безопасности функционирования гидроэлектростанции

В рамках реализации программы ТПиР проведены в том числе следующие работы:

- работы по реализации комплексного проекта модернизации систем и узлов гидроагрегатов Колымской ГЭС;
- работы по замене систем возбуждения ГА 1-5 Колымской ГЭС;
- Модернизация КРУ (замена выключателей на вакуумные, замена РЗ КРУ 10 кВ на микропроцессорные) Колымской ГЭС;
- реализация проекта верхнего уровня АСУ ТП Колымской ГЭС;
- Модернизация системы мониторинга ГА 1-5 Колымской ГЭС;
- Восстановление проектной геометрии гребня и верхового откоса плотины.

Раздел 5. Экономика и финансы

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица №16
(Единица измерения: тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста, (5/4)%
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации, в том числе:	2 057 856	2 395 501	2 882 334	120
	производство электроэнергии	1 682 896	1996 307	2 437 419	122
	передача электроэнергии	276 714	304 650	255 729	84
	оказание прочих работ, услуг	98 246	94 544	104 036	110
	субсидии на возмещение выпадающих доходов	0	0	85 150	0
2.	Себестоимость всего	2 027 519	2 147 570	2 632 404	123
3.	Прибыль/убыток от продаж	30 337	247 931	249 930	101
4.	Прочие доходы	31 639	91 553	144 598	158
5.	Доходы от участия в других организациях	0	0	0	0
6.	Проценты к получению	4 559	22 370	19 287	86
7.	Прочие расходы	30 892	150 964	273 932	181
8.	Прибыль до налогообложения	35 643	210 890	139 883	66
9.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные платежи	12 214	53 943	32 872	61
10.	Изменение отложенных налоговых обязательств	3 300	3 766	6 053	161
11.	Изменение отложенных налоговых активов	2 284	- 5 667	- 6 426	113
12.	Прочее	1 041	- 3 308	3 204	197
10.	Чистая прибыль	16 804	162 156	104 180	64

Фактическая выручка от реализации продукции составила 2 882 334 тыс. руб. Темп роста по сравнению с прошлым годом составил 120%.

Темп роста выручки от производства электроэнергии составляет 122%, это обусловлено увеличением полезного отпуска на 85 662 тыс. кВт·ч и ростом тарифа на производство электроэнергии. (с 1 января 2017 года 111,60 коп.кВтч, с 1 июля 2017 года 129,65 коп кВт·ч.);

Темп роста выручки от передачи электроэнергии составляет 84%, Снижение выручки от передачи электроэнергии на 16% обусловлено снижением тарифа на электроэнергию, за счет изменения (снижения) с 01.01.2017г. тарифов на реализацию электроэнергии для промышленных и бюджетных потребителей (приказы № 9-1/э и 9-2/э от 01.08.2017г.), в соответствии с Постановлением Правительства от 28 июля 2017 г. N 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)».

В 2017 году из областного бюджета предоставлены субсидии гарантирующим поставщикам электрической энергии в размере 85 150 тыс. руб. в целях возмещения недополученных доходов, в связи с доведением тарифов на электрическую энергию до базовых уровней на территории Магаданской области.

Темп роста выручки от оказания прочих работ составляет 110%, что обусловлено увеличением объемов работ по маркшейдерским и геодезическим услугам на строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС дочернему Обществу АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» и увеличение объема оказываемых услуг сторонним организациям.

Себестоимость реализованной продукции составила 2 632 404 тыс. руб., темп роста к 2016 году 123%. Основные причины роста затрат: увеличение фонда оплаты труда, страховых взносов от

ФОТ, платы за пользование водными объектами, увеличением расходов по договорам аренды генерирующих активов Усть-Среднеканской ГЭС, расходов на услуги сторонних организаций по антитеррористической защите и охране объектов.

Доходов от участия в других организациях за 2017 год нет.

Прочие доходы в 2017 году составили 144 598 тыс. руб., что выше показателя 2016 года на 53 045 тыс. руб. Увеличение прочих доходов обусловлено:

- увеличением дохода от восстановления резерва по сомнительной дебиторской задолженности на 59 727 тыс. руб.;
- увеличением дохода от реализации и иного выбытия МПЗ на 3 049 тыс. руб.;
- увеличением прочих доходов на 1 511 тыс. руб.;
- снижением доходов по признанным и присужденным санкциям на 3 313 тыс. руб.;
- снижением доходов от оприходования имущества, выявленного в результате инвентаризации на 7 929 тыс. руб.

Проценты к получению за счет размещения денежных средств на депозите составили 19 287 тыс. руб., что ниже по отношению к 2016 году на 3 083 тыс. руб.

Прочие расходы составили 273 932 тыс. руб., что выше по отношению к 2016 году на 122 968 тыс. руб.:

- увеличение расходов, связанных с созданием резерва по сомнительной дебиторской задолженности на 125 245 тыс. руб.
- увеличение расходов от реализации и иного выбытия МПЗ на 2 099 тыс. руб.
- увеличение по прочим расходам на 510 тыс. руб.
- снижение расходов от списания дебиторской задолженности, нереальной к взысканию на 2 425 тыс. руб.
- снижение расходов на социальные мероприятия на 1 534 тыс. руб.
- снижение расходов по убыткам прошлых лет на 927 тыс. руб.

За 2017 год Обществом получена прибыль в размере 104 180 тыс. руб. что ниже прибыли полученной в 2016 году на 57 975 тыс. руб.

5.2. Финансовая отчетность Общества за 2017 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества

Ретроспективная корректировка бухгалтерского баланса за 2015 - 2016 года

В отчетном году была проведена ретроспективная корректировка бухгалтерского баланса за 2015 – 2016 года в связи с неправильным применением ставки по налогу на прибыль организаций в размере 20 процентов (в 2016 году-18 процентов) резидентом Особой экономической зоны по Магаданской области из-за чего завышены отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства и неверно отражены разницы в отношении оценочных обязательств на выплату отпускных, которые классифицировались как постоянные, а следовало признавать временными, формирующими отложенные налоги.

Указанные ошибки привели к занижению строки баланса 1180 «Отложенные налоговые активы» за 2015 год на сумму 20 170 тыс. руб. и за 2016 год на сумму 17 804 тыс. руб., в связи с увеличением отложенных налогов, связанных с перекалфикацией разниц в отношении оценочных обязательств; к завышению показателя строки баланса 1420 «Отложенные налоговые обязательства» за 2015 год на сумму 452 тыс. руб. и за 2016 год на сумму 1 383 тыс. руб., к завышению строки баланса 1372.1 «Нераспределённая прибыль отчетного года» за 2015 год на 20 622 тыс. руб. и к занижению за 2016 года на 1 435 тыс. руб.

Для исправления допущенной ошибки указанные показатели прошлых лет были скорректированы.

Результаты корректировок существенной ошибки прошлых лет, выявленные в отчетном году, представлены в таблице, в тыс. руб.

Таблица №17

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировка показателей за 2015 год				
1180	Отложенные налоговые активы	16 491	20 170	36 661
1100	Итого внеоборотные активы	16 260 688	20 170	16 280 858
1420	Отложенные налоговые обязательства	4 523	(452)	4 071
1400	Итого долгосрочные обязательства	622 355	(452)	621 903
1372.1	Нераспределенная прибыль отчетного года	16 804	20 622	37 426
1300	Итого капитал и резервы	14 978 567	20 622	14 999 189
Корректировка показателей за 2016 год				
1180	Отложенные налоговые активы	24 520	17 804	42 324
1100	Итого внеоборотные активы	16 306 772	17 804	16 324 576
1420	Отложенные налоговые обязательства	9 218	(1 383)	7 835
1400	Итого долгосрочные обязательства	326 499	(1 383)	325 116
1372.1	Нераспределенная прибыль отчетного года	163 591	(1 435)	162 156
1300	Итого капитал и резервы	15 142 161	19 187	15 161 348

Отчет о финансовых результатах

Результаты корректировок существенной ошибки прошлых лет, выявленных в отчетном году, представлены в следующей таблице, в тыс. руб.

Таблица №18

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировка показателей за 2016 год				
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	(4 697)	931	(3 766)
2450	Изменение отложенных налоговых активов	8 033	(2 366)	5 667
2400	Чистая прибыль (убыток)	163 591	(1 435)	162 156

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 №19

Аналитический баланс ПАО "Колымаэнерго" за 2017 год, тыс. руб.				
Показатели	На 31.12.2016	На 31.12.2017	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
I. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	6 514 905	6 726 062	+211 157	+3
Незавершенное строительство	1 209 193	952 623	-256 570	-21
Приобретение объектов основных средств	405	0	-405	-100
Доходные вложения в материальные ценности	6 269	2 534	-3 735	-60
Долгосрочные финансовые вложения	8 551 480	8 551 480	0	0
Отложенные налоговые активы	42 324	48 739	+6 415	+13
Прочие внеоборотные активы	-	5 397	+5 397	+100
ИТОГО по разделу I	16 324 576	16 286 835	-37 741	-0,2
II. Оборотные активы				
Запасы	95 318	112 133	+16 815	+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	632 255	692 695	+60 440	+9
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Денежные средства	44 653	110 310	+65 657	+60
Прочие оборотные активы	20	54	+34	+63
ИТОГО по разделу II	772 246	915 192	+142 946	+16
БАЛАНС	17 096 822	17 202 027	+105 205	+0,6
Пассивы				
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	12 214 552	12 214 552	0	0,0
Добавочный капитал	106 983	106 983	0	0,0
Переоценка внеоборотных активов	3 439 533	3 437 875	-1 658	0
Резервный капитал	65 863	74 043	+8 180	11
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	-827 739	-672 105	+155 634	+23
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	162 156	104 180	-57 976	-56
Итого по разделу III	15 161 348	15 265 528	+104 180	+0,7
IV. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	7 835	13 867	+6 032	+43
Прочие долгосрочные обязательства	317 281	0	-317 281	-100
ИТОГО по разделу IV	325 116	13 867	-311 249	-96
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты				
Кредиторская задолженность	1 486 753	1 810 956	+324 203	+18

Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов			-	-
Оценочные обязательства	123 605	111 676	-11 929	-11
Доходы будущих периодов			-	-
Прочие краткосрочные обязательства			-	-
ИТОГО по разделу V	1 610 358	1 922 632	+312 274	+16
БАЛАНС	17 096 822	17 202 027	+105 205	+0,6

По состоянию на 31.12.2017г. 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 2017 года увеличилась первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств на 455 227 тыс. руб. в том числе:

- за счет технического перевооружения и реконструкции (ТП и Р) на сумму - 438 528 тыс. руб.;
- за счет приобретения основных фондов на сумму - 5 927 тыс. руб.
- прочие поступления:
- оценка основных средств по рыночной стоимости - 4 163 тыс. руб.
- перевод с 03 счета на счет 01 – 6 609 тыс. руб.

Всего выбыло основных средств по первоначальной стоимости 25 222 тыс. руб.:

- за счет списания основных фондов 25 222 тыс. руб.

На 31.12.2017 года основные фонды по первоначальной стоимости составили 10 743 506 тыс. руб. Накопленный износ на 31.12.17г. составил 4 017 444 тыс. руб.

Остаточная стоимость основных средств на 31.12. 2017 г. составила 6 726 062 тыс. руб. и увеличилась на 3% или на 211 157 тыс. руб.

Остаток незавершенного строительства на 31.12.2017 года 952 623 тыс. руб.

Расшифровка представлена в таблице

Таблица №20

Наименование объекта строительства	Сумма НЗС на 31.12.2017г. (тыс. руб.)
ВЛ. 220кВ Колымская ГЭС – Дукат	628 136
Сборно-Щитовое здание ангара п. Салтыковка Балашинского района	232
Тех. перевооружение и реконструкция по КГЭС	322 487
Тех. перевооружение и реконструкция по Колымским электрическим сетям.	1 395
Приобретение земельных участков и объектов природопользования	373
Всего	952 623

Снижение по статье баланса «Незавершенное строительство» на 21% или 256 570 тыс. руб.

В течение 2017 года произведено затрат по незавершенному строительству на сумму 187 480 тыс. руб. в том числе:

- по техническому перевооружению и реконструкции (ТП и Р) Колымской ГЭС на сумму 178 744 тыс. руб.
- по техническому перевооружению и реконструкции (ТП и Р) Колымских электрических сетей на сумму 2 369 тыс. руб.,
- прочие основные фонды на сумму 6 367 тыс. руб.

Ввод в эксплуатацию составил 444 455 тыс. руб. в том числе:

- по техническому перевооружению и реконструкции (ТП и Р) Колымской ГЭС ввод в эксплуатацию составил 430 687 тыс. руб.;
- по техническому перевооружению и реконструкции (ТПиР) Колымских электрических сетей составил 7 369 тыс. руб.
- прочие основные фонды на сумму 6 399 тыс. руб.

На 31.12.17г. остаточная стоимость основных фондов, сданных в аренду, составляет 2 534 тыс. руб. Доходные вложения в материальные ценности (имущество, сданное в аренду) снизились на 40% или на 3 735 тыс. руб.

Валюта баланса увеличилась на 0,6 % или на 105 205 тыс. руб.

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям:

Резервный капитал на 31.12.2017 года увеличен на 8 180 тыс. руб. по решению годового собрания акционеров за 2016 год.

Кредиторская задолженность на 31.12.2017 года составляет 1 810 956 тыс. руб. и увеличилась на 324 203 тыс. руб. или на 18%.

В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами 23% или 422 676 тыс. руб., поставщикам и подрядчикам 76% или 1 369 621 тыс. руб., задолженность по прочим кредиторам 1% или 18 659 тыс. руб.

Оценочные обязательства, отраженные в бухгалтерском балансе на 31.12.2016 года, составили 123 605 тыс. руб.

За 2017 год начислено оценочных обязательств на оплату отпусков с учетом страховых взносов на сумму 134 582 тыс. руб. Использовано средств из резерва при начислении отпускных и страховых взносов 146 511 тыс. руб. Остаток неиспользованного резерва на 31.12.2017 года составляет 111 676 тыс. руб., таким образом снижение составило 11 929 тыс. руб.

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

Переоценка внеоборотных активов за 2017 год снижена на 1 658 тыс. руб. - снижение за счет списания основных средств на сумму предыдущих переоценок.

Снижение по статье «Прочие долгосрочные обязательства» составило 317 281 тыс. руб. или 100%.

На 31.12.2017 года долгосрочные обязательства составили – 0 тыс. руб.

Снижение долгосрочных обязательств произошло в связи с переносом в краткосрочные обязательства пени по внебюджетным фондам, согласно графику гашения, на сумму 317 281 тыс. руб.

За 2017 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых увеличилась за истекший год на 0,7% и составила 88,7%.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период уменьшилась на 0,2% и составила 94,7% общей суммы хозяйственных средств. В структуре активов баланса основной удельный вес занимают краткосрочная дебиторская задолженность 692 695 тыс. руб. или 76,0% к оборотным активам баланса. Общество проводит активную работу по уменьшению задолженности покупателей электроэнергии и материалов.

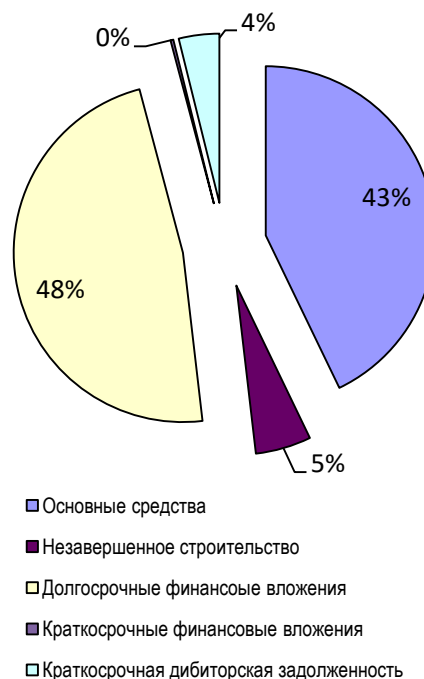
Структура активов баланса представлена на рисунке:

Рис.2

Структура активов баланса на 01.01.2017г.



Структура активов баланса на 31.12.2017г.

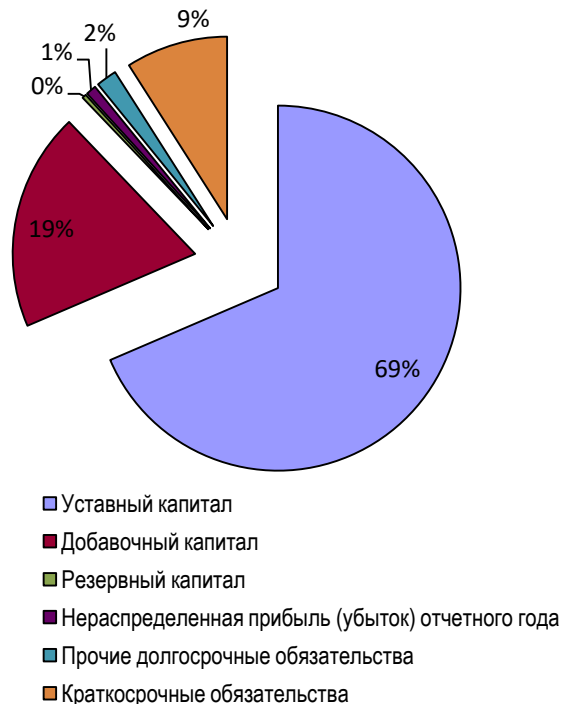


Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет на 31.12.16г. –13% и на 31.12.17г.- 12,7%. Это показывает, что собственные средства Общества практически не изменились (увеличение на 104 180 тыс. руб. или на 0,7%), заемные увеличились на 1 025 тыс. руб.).

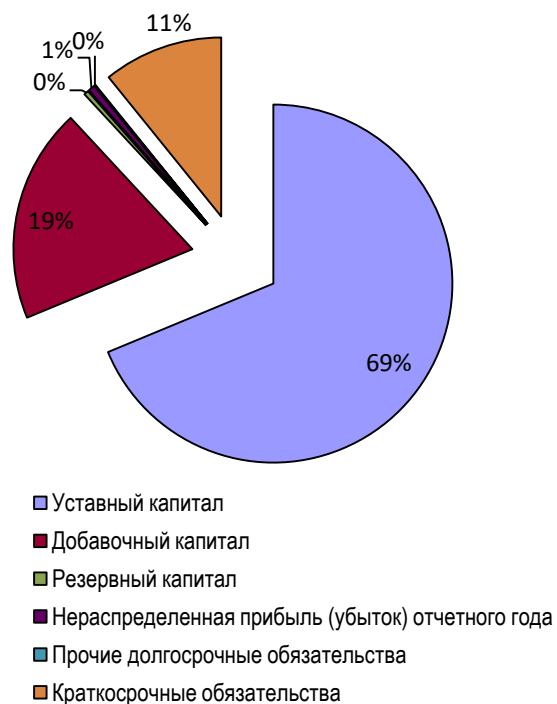
Структура пассива баланса представлена на рисунке:

Рис.3

Структура пассивов баланса на 01.01.2017г.



Структура пассивов баланса на 31.12.2017г.



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	31.12.2016	31.12.2017
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	6 514 905	6 726 062
3. Незавершенное строительство	1 209 598	952 623
4. Приобретение объектов основных средств	0	0
5. Доходные вложения в материальные ценности	6 269	2 534
6. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	8 551 480	8 551 480
7. Отложенные налоговые активы	42 324	54 136
8. Запасы	95 318	112 133
9. НДС по приобретенным ценностям	0	0
10. Долгосрочная дебиторская задолженность	0	0
11. Краткосрочная дебиторская задолженность	632 255	692 695
12. Денежные средства	44 653	110 310
13. Прочие оборотные активы	20	54
14. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-13)	17 096 822	17 202 027
ПАССИВЫ		
15. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
16. Отложенные налоговые обязательства	7 835	13 867
17. Прочие долгосрочные обязательства	317 281	0
18. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
19. Кредиторская задолженность	1 486 753	1 810 956
20. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
21. Резервы предстоящих расходов	123 605	111 676
22. Прочие краткосрочные обязательства	-	-
23. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.15-22)	1 935 474	1 936 499
21. Стоимость чистых активов (разность п.14-п.23)	15 161 348	15 265 528

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 15 265 528 тыс. руб.

Таким образом, за 2017 год данный показатель увеличился на 104 180 тыс. руб.

Состояние чистых активов Общества

Таблица №22
(Единица измерения: тыс. руб.)

Показатели	2015 год	2016 год	2017 год
Стоимость чистых активов	14 978 567	14 142 161	15 265 528
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	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3)%
Чистая прибыль	16 804	162 156	104 180	64
ЕБИТ	30 337	247 931	249 930	101
ЕБИТДА	267 395	418 980	361 381	86

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

Снижение показателя ЕБИТДА по сравнению с фактом 2016 году обусловлено созданием резерва по сомнительной дебиторской задолженности.

Показатели эффективности

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

Таблица №24

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	0,82	6,83	3,61	53
Норма ЕБИТ, %	1,47	10,35	8,67	84
Норма ЕБИТДА, %	12,99	17,49	12,54	72

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 2017 год 3,61, снижение относительно факта предыдущего года обусловлено снижением чистой прибыли в результате создания резерва по сомнительной дебиторской задолженности.

Норма ЕБИТДА или ЕБИТДА margin показывает эффективность операционной деятельности **Общества** вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране. Значение показателя за 2017 год 8,67, снижение относительно факта предыдущего года обусловлено снижением чистой прибыли в результате создания резерва по сомнительной дебиторской задолженности.

Норма ЕБИТ (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. Значение показателя за 2017 год 12,54, снижение относительно факта предыдущего года обусловлено ростом выручки от реализации.

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица №25

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	3,47	4,03	5,13	127
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	105	91	71	78
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	1,09	1,33	1,72	129
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	334	276	212	77

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 2017 году относительно факта 2016 года составляет 127%, в связи с снижением задолженности за электроэнергию на 31.12.2016 г.

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 2017 году относительно факта 2016 года составляет 129%, в связи с снижением долгосрочных обязательств по погашению 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.

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	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,55	0,46	0,44	96
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,0000007	0,03	0,06	200
Коэффициент Бивера	0,15	0,23	0,16	70

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 2017 год 0,44, снижение относительно факта предыдущего года обусловлено ростом кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам.

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 2017 год 0,06, снижение относительно факта предыдущего года обусловлено ростом остатка денежных средств.

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 2017 год 0,16, снижение относительно факта предыдущего года обусловлено ростом кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам.

Показатели структуры капитала

Таблица №27

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,88	0,89	0,89	100
Соотношение собственного и заемного капитала	0,14	0,12	0,12	100

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

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

Значение показателей относительно факта предыдущего года не изменилось.

Показатели доходности капитала

Таблица №28

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	0,10	0,01	0,01	100
ROE, %	0,11	1,09	1,01	93

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

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

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

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества. Снижение показателей относительно прошлого года, связано со снижением чистой прибыли.

5.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица №29

№ п/п	Наименование показателя	2015г.	2016г.	2017г.	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:	769 953	632 255	692 695	109
2.1.	покупатели и заказчики	481 197	327 486	366 641	112
2.2.	векселя к получению	-	-	-	-
2.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	217 249	250 993	326 054	130
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал	-	-	-	-
2.5.	авансы выданные	43 260	29 008	18 575	64
2.6.	прочие дебиторы	28 247	24 768	5 617	23

По состоянию на 31.12.2017 г. долгосрочной дебиторской задолженности (свыше 12 мес.) - нет., краткосрочная дебиторская задолженность (до 12 мес.) – 692 695 тыс. руб.

По сравнению с 2016 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 9% (или на 60 440 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	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста (5/4) %
	Долгосрочные обязательства	617 832	325 116	13 867	4
1.	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	617 832	317 281	0	0
1.1.	пени и штрафы в государственные внебюджетные фонды	617 832	317 281	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	0	7 835	13 867	177
	Краткосрочные обязательства	1 515 848	1 610 358	1 922 632	119
1.	Займы и кредиты	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	1 397 304	1 486 753	1 810 956	122
2.1.	поставщики и подрядчики	26 667	24 352	36 043	148
2.2.	векселя к уплате		-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	907 941	1 100 808	1 333 578	121
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом		-	-	-
2.5.	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	193 693	300 557	317 303	105
2.6.	по налогам и сборам	313 333	55 573	105 373	190
2.7.	авансы полученные	99	203	354	174
2.8.	прочие кредиторы	206	5 260	18 305	348
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		-	-	-
4.	Доходы будущих периодов		-	-	-
5.	Оценочные обязательства	102 847	123 605	111 676	90
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По состоянию на 31.12.2017г. долгосрочные обязательства перед государственными внебюджетными фондами составили 0 тыс. руб.

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

По сравнению с 2016 годом долгосрочная задолженность снижена на 317 281 тыс. руб., за счёт переноса суммы пени с долгосрочных обязательств в краткосрочные, подлежащей гашению в 2018 году, согласно графику, определенному судебной коллегией Магаданской области №33-933 от 25.12.2007 года.

По состоянию на 31.12.2017г. кредиторская задолженность составила 1 810 956 тыс. руб.

По сравнению с 2016 годом кредиторская задолженность в целом увеличилась на 324 203 тыс. руб.:

- задолженность перед поставщиками и подрядчиками увеличилась на 11 691 тыс. руб. и составила 36 043 тыс. руб.
- задолженность по аренде основных фондов АО «Усть-Среднеканская ГЭС» увеличилась на 232 770 тыс. руб.

- задолженность перед государственными внебюджетными фондами по состоянию на 31.12.2017 г. составляет 317 303 тыс. руб., увеличение за счет переноса пени с долгосрочных обязательств, подлежащих гашению в 2018 году, согласно графику, определенному судебной коллегией Магаданской области №33-933 от 25.12.2007 года;
- задолженность по налогам и сборам увеличена на сумму 49 800 тыс. руб. и составляет 105 373 тыс. руб. в том числе:
 - НДС – 86 127 тыс. руб.
 - прочие налоги и сборы – 83 тыс. руб. (в т. ч. транспортный налог 53 тыс. руб., земельный налог 30 тыс. руб.)
 - налог на прибыль- 18 398 тыс. руб.
 - налог на имущество – 765 тыс. руб.

Начислено налогов за 2017 год - 540 056 тыс. руб.

Уплачено налогов за 2017 год - 488 810 тыс. руб.

Зачтено налогов за 2017 год – 1446 тыс. руб.

- по прочим кредиторам задолженность увеличена на сумму 13 045 тыс. руб. в том числе:
- увеличена задолженность за пользование водными объектами на 585 тыс. руб.
- увеличена задолженность в ОЭЗ на 210 тыс. руб.
- увеличена задолженность Министерство строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Магаданской области (субсидии) на 3 028 тыс. руб.
- Федеральное агентство водных ресурсов на 9 222 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 2017 году не выплачивались.

Таблица №31

Дивиденды	2015г.	2016 г.	2017г.
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	2015		2016		2017	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
1	Капитальные вложения всего (без НДС)	236,25	116,4	257,38	108,9	187,48	73
1.1.	В т.ч. ТПиР	228,98	115,7	248,49	108,5	181,55	73
1.1.1.	ТПиР Колымской ГЭС	226,29	120,0	236,05	104,3	178,74	76
1.1.2.	ТПиР Электросетевых объектов	2,69	29,2	12,44	462,5	2,81	23
1.2.	Новое строительство	0,00	0,0	0,00	0,0	0	0
1.3.	Приобретение основных средств	7,27	142,5	8,89	122,3	5,93	67

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

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

- Ввод мощностей в 2017 году не осуществлялся.
- Ввод основных фондов за 2017 год составил 444 454,70 тыс. руб. без учета НДС.
- Источники финансирования инвестиционной программы отчетного года. Указывается объем источников, направленный на финансирование инвестиционной программы, млн. руб. с НДС;

Источники финансирования инвестиционной программы, млн. руб. с НДС

Таблица №33

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	262,53	180,18	31
	Чистая прибыль прошлых лет	0,00	0,00	0
	НДС к возмещению	43,64	33,24	24
	Чистая прибыль текущего года	0,00	0,00	0
	Прочие собственные источники	0,00	0,00	0
Итого:		308,29	213,42	31

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.
- Реконструкция КРУ-10 кВ
- Реализация проекта по замене 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)
- Реконструкция локальной системы оповещения
- Модернизация пристанционной площадки и подъездных путей к зданию Водоприемника Колымской ГЭС

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2017 году		
	План	Факт	Отклонения %
1. Техническое перевооружение и реконструкция	308,29	206,40	33
1.1. Гидротурбинное, гидромеханическое, вспомогательное оборудование	47,57	76,98	62
1.2. Электротехническое оборудование	95,05	9,06	90
1.3. АСУТП, РЗА и ПА	36,46	34,10	6
1.4. Оборудование СДТУ и связи	0,00	0,00	0
1.5. Системы безопасности	6,84	9,10	33
1.6. Гидротехнические сооружения	94,68	22,60	76
1.7. Здания и прочие сооружения	0,00	21,30	100
1.8. АСУП, системы телекоммуникаций	4,48	15,10	237
1.9. Оборудование, не требующее монтажа	12,86	13,34	4
1.10. Прочее	0,00	0,00	0
1.11. Электросетевые объекты	10,35	4,82	53
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,00	0,00	0
3. Приобретение объектов основных средств	0,00	6,89	100
4. Прочие инвестиции	0,00	0,13	100

Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2017 г. по финансированию составило 31 % от запланированного.

Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2017 г. по освоению капитальных вложений составило 27 % от запланированного.

Основные причины неисполнения инвестиционной программы в 2017 году вызваны:

Значительным снижением стоимости договора по отношению к плановой в результате проведения конкурентных процедур по проекту «Восстановление проектной геометрии гребня и верхового откоса плотины», а так же переносом сроков выполнения основных работ по отсыпке гребня плотины на 2016 год;

Не состоявшимся в 2016 году конкурентными процедурами на комплексные работы по инвестиционному проекту «Модернизация КРУ(замена выключателей на вакуумные, замена РЗ КРУ 10 кВ на микропроцессорные) Колымской ГЭС». В последствии проведение торгов разбито на два лота: разработка проекта и его реализация. Учитывая длительность согласования изменений в годовую комплексную программу Общества, в 2017 году заключен договор только на разработку проекта, однако план финансирования и освоения по инвестиционному проекту запланирован с учетом реализации проекта.

Сдвигом сроков выполнения работ по модернизации ГА-4 до 31.03.2018 в результате выхода из строя оборудования и узлов при проведении капитального ремонта, а так же обнаружении дефектов диска подпятника генератора повлекшее за собой срыв сроков графика капитального ремонта ГА-4.

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;
- завершение работ по замене систем возбуждения ГА 1-5 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 РЗА 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 системы мониторинга ГА 1-5 Колымской ГЭС
- Разработка и реализация проекта модернизации РЗА ГА 1-5, Т1-Т5, Т21-Т24, РЗА и противоаварийной автоматики ВЛ 220 кВ, защит I и II с. ш. Колымской ГЭС
- Модернизация АУГ ГА 1-5 Колымской ГЭС;
- Модернизация комплексной системы безопасности;
- Внедрение защищенной системы регистрации технологических параметров 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»

Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов.

Повышение надежности и безопасности функционирования гидроэлектростанции;

Снижение физического износа основного оборудования;

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;

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.

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.

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-модельного исполнения конструктивов устройств.

Снижение потребления электроэнергии на собственные нужды Колымской ГЭС за счет автоматической работы современного оборудования.

Раздел 7. Инновации

7.1. Инновации

Проведение исследований и разработок по созданию нового оборудования, технологий и материалов в 2017 году не осуществлялось.

Раздел 8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Основной принцип кадровой политики Общества – поддержание эффективного функционирования и динамики развития Общества за счет оптимизации численности и профессионального развития персонала, сохранения высокопрофессиональных специалистов, сплоченной, ответственной, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед Обществом.

Главная цель кадровой политики – 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.

Структура работающих по категориям

Списочная численность персонала ПАО «Колымаэнерго» по состоянию на 31.12.2017 г. составила 704 человек. Из общей численности персонала 54,55 % мужчин и 45,45 % женщин.

Штатная численность персонала ПАО «Колымаэнерго» по состоянию на 31.12.2017 г. составила 851,6 человек. С начала года произошло увеличение штатной численности Общества на 4,6 чел., что обусловлено предстоящим пуском третьего агрегата на Усть-Среднеканская ГЭС.

Прием на работу в Общество осуществляется на конкурсной основе. При этом предпочтение отдается кандидатам с высшим и средним профессиональным профильным образованием и успешным профессиональным опытом.

Обеспеченность персоналом от штатной численности

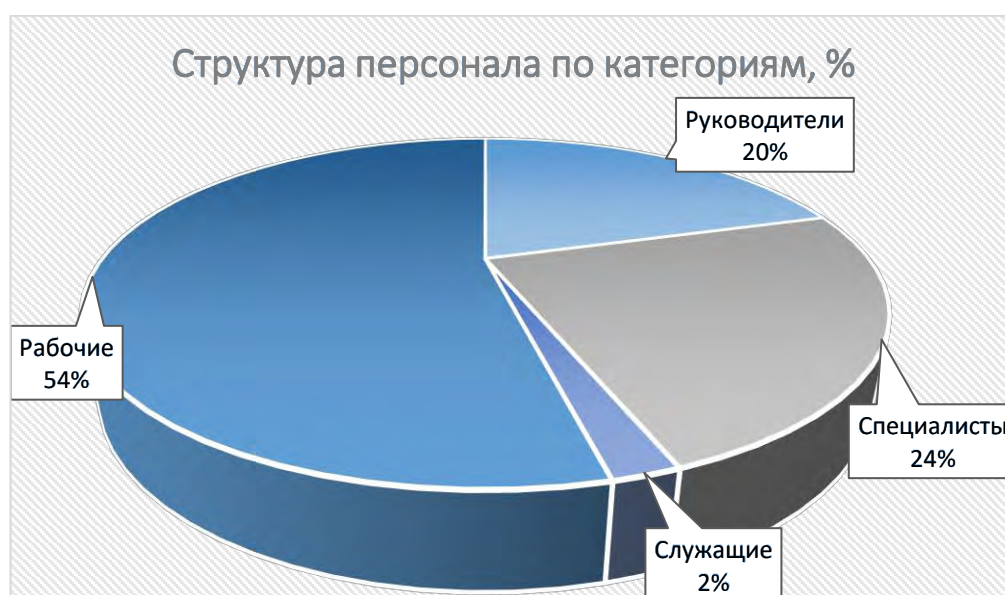
Таблица №35

ПАО «Колымаэнерго»	2015 год			2016 год			2017 год		
	шт.чис.	факт	%	шт.чис.	факт	%	шт.чис.	факт	%
Всего	854,8	682	79,78	830,1	699	84,21	851,6	704	82,67
в т.ч.									
Аппарат управления	77	81	105,2	81	78	96,3	81	77	95,06
Филиал «Колымские электрические сети»	120,8	78	64,57	108,8	80	73,53	109,8	82	74,68
Филиал «Колымская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»	576	473	82,12	559,3	491	87,79	576,8	497	86,16
Непрофильные подразделения	81	50	61,73	81	50	61,73	84	48	57,14

Обеспеченность Общества персоналом от штатной численности за 2017 год составляет 82,67 %, (за 2015 год – 79,78 %, за 2016 год – 84,21 %).

В настоящее время на предприятиях Общества имеется 147,6 вакантных должностей, в основном рабочих специальностей. Наличие вакантных мест объясняется отсутствием в регионе специалистов в области эксплуатации гидроэлектростанций и энергетики.

Категории	31.12.2015 г.		31.12.2016 г.		31.12.2017 г.	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	145	21,26	152	21,75	144	20,46
Специалисты	152	22,29	155	22,17	167	23,72
Служащие	10	1,47	13	1,86	15	2,13
Рабочие	375	54,98	379	54,22	378	53,69
Всего	682	100	699	100	704	100



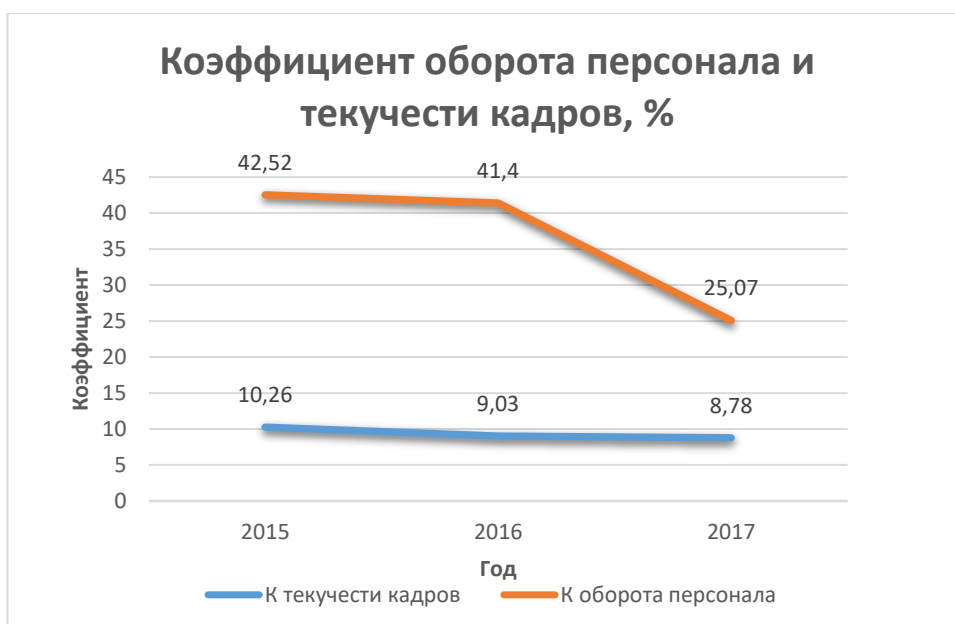
В структуре персонала по категориям за последнее время произошло незначительное увеличение числа специалистов и служащих и снижение числа руководителей и рабочих.

Данные по движению персонала

В 2017 году уволились по собственному желанию 60 человек, за прогулы и дисциплинарные нарушения уволены 2 человека. Основные причины увольнения персонала по собственному желанию: в связи с переменной места жительства 18,33%, низкая оплата труда 10%, высокая напряженность, ответственность и интенсивность труда 21,70%, в связи с выходом на пенсию 23,33% и по иным причинам 26,67%.

Наибольшее количество уволившихся имели стаж работы: от 3 до 10 лет, что составило 38,33% от уволившихся по собственному желанию. Среди уволившихся наибольшее количество – 35% в возрасте свыше 50 лет, затем 26,67% - в возрасте до 30 лет, 21,67% - от 30 до 40 лет и 16,67% - от 40 до 50 лет.

Динамика текучести кадров



Коэффициент текучести персонала за период 2017 года снизился в сравнении с аналогичным периодом 2016 г. на 0,25% и составляет 8,78%.

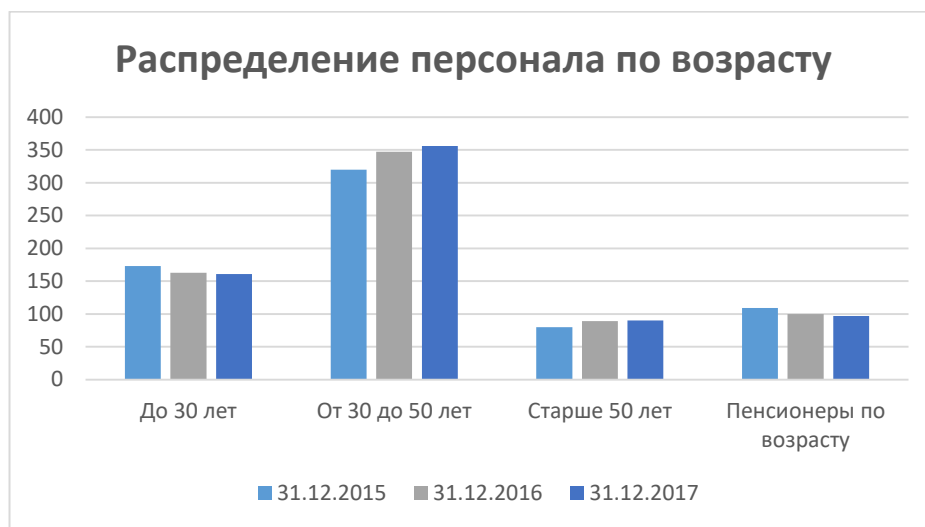
Основная причина увольнения сотрудников по собственному желанию это отдаленность от Центральных районов страны и областного центра, что затрудняет получение квалифицированного медицинского обслуживания, получения качественного образования детей в общеобразовательной школе (в виду отсутствия преподавателей), отсутствие инфраструктуры.

Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2015 года по 2017 год произошло увеличение числа работников ПАО «Колымаэнерго» в возрастной категории от 30 до 50 лет и снижается число работников до 30 лет и пенсионеров по возрасту. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2017 года составляет 41 год.

Таблица №37

Возраст	31.12.2015 г.		31.12.2016 г.		31.12.2017 г.	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	173	25,37	163	23,32	161	22,87
От 30 до 50 лет	320	46,92	347	49,64	356	50,57
Старше 50 лет	80	11,73	89	12,73	90	12,78
Пенсионеры по возрасту	109	15,98	100	14,31	97	13,78
Всего	682		699		704	
Средний возраст	41		41		41	



В Обществе работает 97 пенсионеров, что составляет 13,78% от общей численности. По сравнению с 2015 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 2,2%.

В Обществе производится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов. Общество сотрудничает с Сибирским Федеральным университетом, Томским политехническим институтом в части проведения производственной практики для студентов и трудоустройства выпускников данных ВУЗов. Разработаны локально-нормативные акты Общества по социальной поддержке молодых специалистов.

Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица №38

Уровень образования	2015	%	2016	%	2017	%
Два высших образования	4	0,59	6	0,86	5	0,71
Высшее образование	212	31,08	239	34,19	249	35,37
Среднее профессиональное	253	37,10	251	35,91	245	34,80
Уровень квалификации кадров		68,77		70,96		70,88
Обучаются по заочной форме обучения	27		25		29	

На 31 декабря 2017 года два высших образования имеют – 0,71% работников, высшее образование – 35,37%, среднее профессиональное – 34,80%, получают образование по заочной форме обучения 4,12% работников Общества.

Повышение квалификации руководителей и специалистов в области промышленной, энергетической безопасности и безопасности гидротехнических сооружений осуществляется дистанционно в АНО "Центр профессионального образования", в области "Обеспечения экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления в АНОО ДПО "Учебно-деловом центре Специалист", обучение на право ведения аварийно-спасательных работ в ООО «ПРОМЕТЕЙ», Аттестация специалистов сварочного производства 2 уровня осуществляется ООО СВАЦ НАКС г. Магадан, подготовка и переподготовка специалистов по Охране труда и техники безопасности осуществляется в ГБПОУ Магаданском политехническом техникуме, в области Цифровых систем возбуждения: современные разработки, наладка и обслуживание в Федеральном государственном автономном образовательном учреждении дополнительного профессионального образования "Петербургский энергетический институт повышения квалификации" (ФГАОУ ДПО "ПЭИПК"). В 2017 году обучение в филиале ПАО «РусГидро» - «Корпоративный университет гидроэнергетики» пройдено по 16 курсам.

В ПАО «Колымаэнерго» имеется собственный учебно-методический кабинет, в котором за 2017 год прошло обучение 29 работников Общества (25 человек получили смежную и дополнительную профессию стропальщик и 4 человека повысили квалификацию по профессии лаборант по физико-механическим испытания).

Затраты на обучение работников ПАО «Колымаэнерго» в 2017 году составляет 3224,14 тыс.рублей.

Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица №39

Уровень образования	2015	%	2016	%	2017	%
Два высших образования	4	0,59	6	0,86	5	0,71
Высшее образование	212	31,08	239	34,19	249	35,37
Среднее профессиональное	253	37,10	251	35,91	245	34,80
Уровень квалификации кадров		68,77		70,96		70,88
Обучаются по заочной форме обучения	27		25		29	

На 31 декабря 2017 года два высших образования имеют – 0,71% работников, высшее образование – 35,37%, среднее профессиональное – 34,80%, получают образование по заочной форме обучения 4,12% работников Общества.

Повышение квалификации руководителей и специалистов в области промышленной, энергетической безопасности и безопасности гидротехнических сооружений осуществляется дистанционно в АНО "Центр профессионального образования", в области "Обеспечения экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления в АНОО ДПО "Учебно-деловом центре Специалист", обучение на право ведения аварийно-спасательных работ в ООО «ПРОМЕТЕЙ», Аттестация специалистов сварочного производства 2 уровня осуществляется ООО СВАЦ НАКС г. Магадан, подготовка и переподготовка специалистов по Охране труда и техники безопасности осуществляется в ГБПОУ Магаданском политехническом техникуме, в области Цифровых систем возбуждения: современные разработки, наладка и обслуживание в Федеральном государственном автономном образовательном учреждении дополнительного профессионального образования "Петербургский энергетический институт повышения квалификации" (ФГАОУ ДПО "ПЭИПК"). В 2017 году обучение в филиале ПАО «РусГидро» - «Корпоративный университет гидроэнергетики» пройдено по 16 курсам.

В ПАО «Колымаэнерго» имеется собственный учебно-методический кабинет, в котором за 2017 год прошло обучение 29 работников Общества (25 человек получили смежную и дополнительную профессию стропальщик и 4 человека повысили квалификацию по профессии лаборант по физико-механическим испытания). Затраты на обучение работников ПАО «Колымаэнерго» в 2017 году составляет 3224,14 тыс.рублей.

Анализ и обоснование роста средств на оплату труда в 2017 году по сравнению с 2016 годом по ПАО «Колымаэнерго», справочно факт 2015г.

Таблица №40

№ п/п	Наименование	2015 г	2016 г	2017 г	Отклонение факта 2017г от факта 2016г	
		факт,	факт,	факт,	абс., +/-	отн., %
		руб.	руб.	руб.		
1	Средняя численность, чел.	683	700	708	8	1%
2	Фонд заработной платы, тыс. руб.	651 810	722 384	760 086	37 702	5%
3	Средняя заработная плата, руб.	79 528	85 998	89 464	3 466	4%

Фактическая средняя численность работников ПАО «Колымаэнерго» за 2017 год составила 708 человек. Увеличение средней численности работников на 8 человек обусловлено приемом персонала в структурное подразделение «Усть-Среднеканская ГЭС» для эксплуатации ГЭС.

Общий объем средств на оплату труда увеличен на 5 %. Это связано с увеличением размера вознаграждения за выслугу лет, в связи с увеличением стажа работы на один год и увеличения численности на 8 человек.

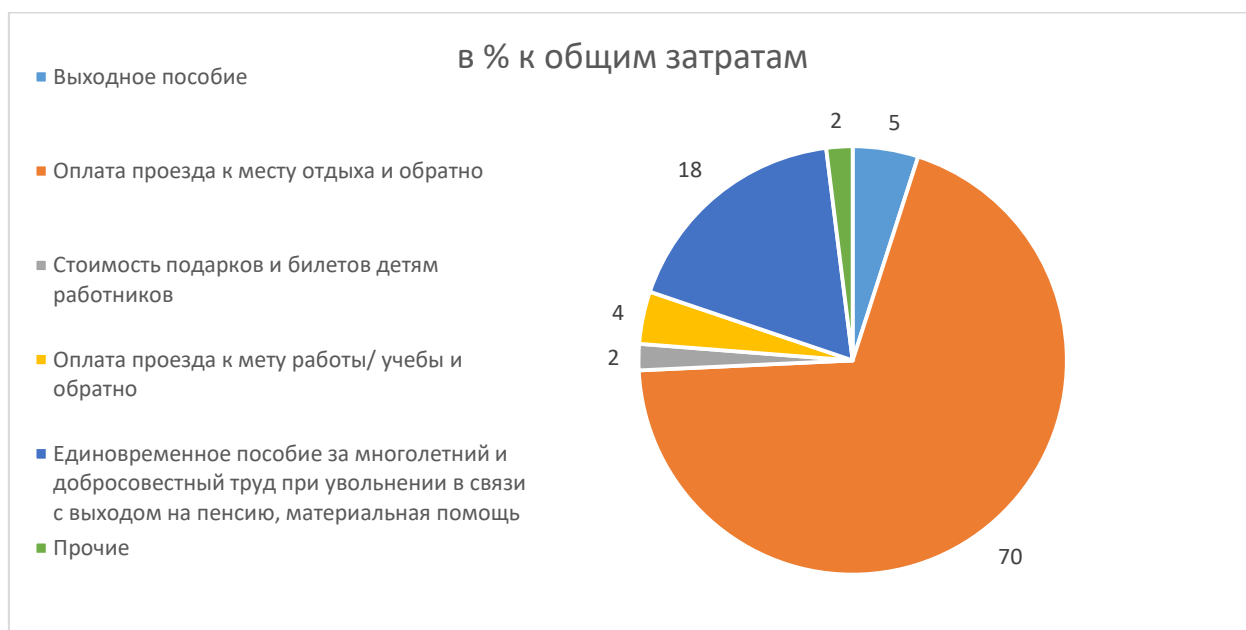
Социальная политика.

Основным документом, регулирующим вопросы социальной политики, регламентирующий предоставление льгот и гарантий персоналу, является Коллективный договор ПАО «Колымаэнерго» (утвержден 10 января 2017 года) и локально-нормативные акты Общества (Положения, приказы).

Социальные расходы в 2017 году составили 22 333 тыс. руб., что выше уровня факта 2016 года на 3037 тыс. руб. или 16%. Рост обусловлен в основном

- выплатой выходного пособия
- увеличением расходов на оплату проезда к месту отдыха и обратно

Структура социальных льгот и гарантий в 2017 году представлена на диаграмме



Негосударственное пенсионное обеспечение (НПО)

По программе НПО в 2017 году реализовывались три плана:

Паритетный план, в т.ч.:

- программа («5+5»);
- софинансирование;

Индивидуальный план.

Корпоративный план, в т.ч.:

- программа (поддерживающая).

Численность участников негосударственного пенсионного обеспечения в 2017 году составила 270 человек.

Затраты на НПО за 2017 год составили 18 500 тыс.руб., что не превышает затраты 2016 года.

Жилищная программа

С целью закрепления кадров в Обществе для Работников, прибывших по вызову для работы в ПАО «Колымаэнерго» или принятых на работу в Общество высококвалифицированных работников и молодых специалистов, не имеющих жилья в пос.Синегорье, предусмотрена жилищная программа (Положение о корпоративной поддержке в улучшении жилищных условий работников ПАО «Колымаэнерго»).

Затраты по данной статье за 2017 год составили 570 тыс.руб. и направлены на компенсацию стоимости приобретенных жилых помещений, прибывшим по вызову, высококвалифицированным работникам (приобретено 3 квартиры).

Добровольное медицинское страхование (ДМС)

Затраты по ДМС за 2017 год составили 3 493 тыс.руб. В 2017 году работникам было предоставлено реабилитационно-восстановительное лечение.

В ПАО «Колымаэнерго» разработано и действует Положение о молодом специалисте. В Положении определяется статус, права и обязанности молодого специалиста, предоставляемые ему гарантии и компенсации, а также обязанности Общества по отношению к молодому специалисту.

В 2015 году принято – 4 молодых специалиста, в 2016 – 1 молодой специалист, в 2017 году – 9 молодых специалистов.

Раздел 9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Структура службы охраны труда



Расходы на охрану труда, в тыс. руб.

Таблица №41

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

Специальная оценка условий труда, количество чел.

Таблица №42

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

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

Таблица №43

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"	217	147	67	3	0	0

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 23.03.2016), 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» 07.07.2016, утвержден начальником ФГКУ «3 отряд ФПС по Магаданской области» п.п-к вн. службы Боданиным А.А. 11.07.2016;

- «План тушения пожара» «Усть-Среднеканская ГЭС» ПАО «Колымаэнерго», согласован директором филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» ПАО «Колымаэнерго» 14.03.2014, утвержден начальником ПЧ-17 ГПС по Среднеканскому району Магаданской области Гуртовенко А.П. 29.07.2017;

Создано аварийно-спасательное формирование горноспасательный взвод (АСФ – ГСВ) в количестве 46 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.

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».

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 ПАО «Колымаэнерго» были реализованы следующие природоохранные мероприятия:

- Обучение персонала по программе «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами»
- Постоянный контроль территорий. Регулярное проведение уборки территорий, закрепленных за службами Филиалов
- Выполнение «Программы регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной»
- Специализированное гидрометеорологическое обеспечение
- Бактериологический анализ воды
- Систематический контроль состава сточных вод по каждому выпуску в р. Колыма
- Очистка дренажной системы от нефтепродуктов
- Контроль за соблюдением нормативов ПДВ (ВСВ) по измерениям концентраций в атмосферном воздухе на контрольных постах
- Утилизация отходов 1-2 класса опасности
- Сбор и вывоз отходов 3-5 классов опасности
- Разработка Проектов зоны санитарной охраны (ЗСО)
- Применение препарата Vacti-Bio 9500
- Установка технических средств учета воды (при модернизации ГА)»
- Разработка Проекта НДС
- Профилактический осмотр и ремонт сантехнических сетей, оборудования канализационных насосных, очистных сооружений
- Разработка проекта ПДВ и получение Разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух
- Внесение биопрепарата в емкость сбора хозяйственно-бытовых сточных вод.
- Приобретение и использование впитывающих мешков с сорбентом для очистки замасленных стоков.

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. 40б.	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 С3 ВС. Выполнен ремонт порога штрабного бетона С3 №2 ВС.	Безопасная эксплуатация ГТС
	Реализации проекта укрепления неустойчивых скальных массивов.	Безопасная эксплуатация ГТС
	Ведутся работы по восстановлению геометрии гребня и верхового откоса плотины.	Безопасная эксплуатация ГТС
	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	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	Предотвращение аварийных ситуаций, создающих угрозу

	канализационных насосных, очистных сооружений	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 водоохраную зону р. Колыма	Предотвращение загрязнения окружающей среды.
	Бактериологический 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)
	Обучение персонала по программам "Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления" и "Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами"	Выполнение требований природоохранного законодательства, повышение квалификации персонала для обеспечения экологической безопасности
Филиал "Колымские электрические сети"	Замена комплектного распределительного устройства наружной установки бкВ	Перспектива
	Обучение персонала по программам "Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления" и "Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами"	Выполнение требований природоохранного законодательства, повышение квалификации персонала для обеспечения экологической безопасности
Усть-Среднеканская ГЭС	Регулярное проведение уборки на территории, входящей в водоохраную 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 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
	Своевременный вывоз отходов 1-5 класса опасности с территории предприятия	Предотвращение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду
	Разработка проекта ПДВ	Соблюдение природоохранного законодательства.
	Обучение персонала по программам "Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления" и "Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами"	Выполнение требований природоохранного законодательства, повышение квалификации персонала для обеспечения экологической безопасности

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

Таблица №45

	всего за 2015 год (на 31.12.2015)		всего за 2016 год (на 31.12.2016)		всего за 2017 год (на 31.12.2017)	
	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 №46

	всего за 2015 год (на 31.12.2015)		всего за 2016 год (на 31.12.2016)		всего за 2017 год (на 31.12.2017)	
	расходы, связанные с обращением с отходами и очисткой выбросов, а также ликвидацией экологического ущерба	расходы на предотвращение воздействия на окружающую среду и систему экологического менеджмента	расходы, связанные с обращением с отходами и очисткой выбросов, а также ликвидацией экологического ущерба	расходы на предотвращение воздействия на окружающую среду и систему экологического менеджмента	расходы, связанные с обращением с отходами и очисткой выбросов, а также ликвидацией экологического ущерба	расходы на предотвращение воздействия на окружающую среду и систему экологического менеджмента
ПАО "Колымаэнерго"	356,417	1801,773	425,25	895,6	649	540

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

Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ

Таблица №47

ПАО «Колымаэнерго»	2015	2016	2017
NOX	0,345	0,333	0,157
SOX	0,082	0,027	0,134
стойких органических загрязнителей (СОЗ)	0	0	0
летучих органических соединений (ЛОС)	0,836	0,743	1,059
опасных загрязнителей воздуха (ОЗВ)	0	0	0
твердых частиц (ТЧ)	1,331	1,321	1,495
прочих стандартных категорий выбросов в атмосферу, используемых в соответствующих нормативных актах*	1,025	0,006	2,43

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

Таблица №48

№ 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	171,095	1,057	40,665	212,817

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам

Таблица №49

Показатель	Ед. изм.	2015	2016	2017
Общее количество забранной воды из источников в том числе из:	тыс. куб. м	19 881	16 117	15 168
- поверхностных водоемов, включая болота, реки, озера и т.п.	тыс. куб. м	19 878	16 114	15 163
- 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	2	3
- из других систем водоснабжения (из систем технического водоснабжения гидроагрегатов)	тыс. куб. м	0,83	1,15	1,7

Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации

Таблица №50

Общее количество источников воды, существенно затрагиваемых деятельностью организации						
Название источника воды	Объем источника воды (куб. м.)	Отнесен ли источник к охраняемым территориям (на национальном и/или международном уровнях)	Ценность с точки зрения биоразнообразия	Ценность и важность с точки зрения использования местными жителями/сообществами	В каких корпоративных системах собирается информация	Источник информации
Колымское водохранилище (река Колыма)	при нпу 451,5 15 077 000	нет		Водохранилище Колымской ГЭС является водоемом рыб хозяйственного водопользования первой категории		Заклучении секции охраны окружающей среды /Центральная приемочная комиссия по приемке в промышленную эксплуатацию Колымской ГЭС
Усть-Среднеканское водохранилище (река Колыма)	5,44E+09	нет		Река Колыма является водным объектом высшей категории рыб хозяйственного значения.		Проект строительства Усть-Среднеканской ГЭС

Общий объем сбросов сточных вод в разбивке по принимающему объекту

Таблица №51

№ п/п	Название принимающего объекта	Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод (тыс.м ³ /год)	2015	2016	2017
1.	Река Колыма	67719,82	20544,73	16781,44	16461,44

Общий объем сбросов сточных вод в разбивке по методу очистки

Таблица №52

№ п/п	Метод очистки	Общий объем запланированных и внеплановых сбросов сточных вод (тыс.м ³ /год)	2015	2016	2017
1.	Физико-химическая очистка	50,58	23,53	19,05	18,25
2	Нормативно-чистых без очистки	35327	20485,7	16726,89	15146,32
3	Без очистки	32342,24	35,5	35,5	1296,87

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 ТКО; 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 «Кольмаэнерго»

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

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@kolymaensk.ru

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

Информация об аудитор:

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.

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2017 г.

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

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

Коды		
0710001		
31	12	2017
00117618		
4908000718		
35.11.2		
12247		16
384		

Единица измерения: тыс. руб.

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

Пояснение ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 2017 г. ³	На 31 декабря 2016 г. ⁴	На 31 декабря 2015 г. ⁵
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства, в том числе:	1150	7 678 685	7 724 503	7 686 096
р. III, п. 1	Основные средства	1151	6 726 062	6 514 905	6 677 222
	Здания	1151.1	1 061 022	1 074 436	1 072 249
	Земельные участки	1151.2	3 280	2 808	2 808
	Сооружения	1151.3	4 907 996	4 818 934	4 933 819
	Прочие основные фонды	1151.4	753 764	596 878	668 346
р. III, п. 3	Незавершенное строительство	1152	952 623	1 209 598	1 008 874
р. III, п. 2	Доходные вложения в материальные ценности	1160	2 534	6 269	6 621
р. III, п. 5	Финансовые вложения, в том числе:	1170	8 551 480	8 551 480	8 551 480
	Долгосрочные инвестиции в акции дочерних компаний	1171	8 551 480	8 551 480	8 551 480
	Отложенные налоговые активы	1180	48 739	42 324	36 661
р. III, п. 6	Прочие внеоборотные активы	1190	5 397	-	-
	Итого по разделу I	1100	16 286 835	16 324 576	16 280 858
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
р. III, п. 7	Запасы, в том числе:	1210	112 133	95 318	86 118
	Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	108 932	89 387	78 555
	Расходы будущих периодов	1215	3 201	5 931	7 563
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	692 695	632 255	769 953
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	-	-	-
р. III, п. 8	Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	692 695	632 255	769 953
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	-	-
р. III, п. 9	Денежные средства и денежные эквиваленты, в том числе:	1250	110 310	44 653	1
	Касса	1251	1 997	1 393	1
	Расчетные счета	1252	108 313	43 260	-
р. III, п. 10	Прочие оборотные активы	1260	54	20	10
	Итого по разделу II	1200	915 192	772 246	856 082
	БАЛАНС	1600	17 202 027	17 096 822	17 136 940

Пояснение ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 20 17 г. ³	На 31 декабря 20 16 г. ⁴	На 31 декабря 20 15 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ⁶				
р. III, п. 20	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	12 214 552	12 214 552	12 214 552
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-) ⁷	(-)	(-)
р. III, п. 18	Переоценка внеоборотных активов	1340	3 437 875	3 439 533	3 439 552
р. III, п. 18	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	106 983	106 983	106 983
р. III, п. 19	Резервный капитал	1360	74 043	65 863	65 023
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	(567 925)	(665 583)	(826 921)
	<i>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет</i>	1371	(672 105)	(827 739)	(864 347)
	<i>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года</i>	1372	104 180	162 156	37 426
	Итого по разделу III	1300	15 265 528	15 161 348	14 999 189
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	13 867	7 835	4 071
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
р. III, п. 11	Прочие обязательства	1450	-	317 281	617 832
	Итого по разделу IV	1400	13 867	325 116	621 903
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
р. III, п. 12	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	1 810 956	1 486 753	1 397 304
	<i>перед поставщиками и подрядчиками</i>	1521	1 369 621	1 125 160	934 608
	<i>перед государственными внебюджетными фондами</i>	1522	317 303	300 557	209 286
р. III, п. 14	<i>по налогам и сборам</i>	1523	105 373	55 573	251 906
	<i>перед прочими кредиторами</i>	1524	18 659	5 463	1 504
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
р. III, п. 13	Оценочные обязательства	1540	111 676	123 605	118 544
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 922 632	1 610 358	1 515 848
	БАЛАНС	1700	17 202 027	17 096 822	17 136 940

Генеральный директор



Р.Р.Багаутдинов

" 21 " февраля 20 18 г.

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
 2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 8417-ПК от 6 августа 1999 г. указанным Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных активах, обязательствах могут приводиться общей суммой с раскрытием в пояснениях к бухгалтерскому балансу, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.

3. Указывается отчетная дата отчетного периода.

4. Указывается предыдущий год.

5. Указывается год, предшествующий предыдущему.

6. Некоммерческая организация именуется указанный раздел "Целевое финансирование". Вместо показателей "Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)", "Собственные акции, выкупленные у акционеров", "Добавочный капитал", "Резервный капитал" и "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" некоммерческая организация включает показатели "Паевой фонд", "Целевой капитал", "Целевые средства", "Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества", "Резервный и иные целевые фонды" (в зависимости от формы некоммерческой организации и источников формирования имущества).

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

Отчет о финансовых результатах

за _____ год 20 17 г.

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

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

Коды		
0710002		
31	12	2017
00117618		
4908000718		
35.11.2		
12247	16	
384		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За _____ год	
			20 17 г. ³	20 16 г. ⁴
р. III, п. 15	Выручка, в том числе: ⁵	2110	2 882 334	2 395 501
	- от продажи электроэнергии	2111	2 693 148	2 300 957
	- от оказания прочих работ, услуг	2112	104 036	94 544
	- субсидии на возмещение выпадающих доходов	2113	85 150	-
р. III, п. 15	Себестоимость продаж, в том числе:	2120	(2 632 404)	(2 147 570)
	- по продаже электроэнергии	2121	(2 545 791)	(2 064 642)
	- по оказанию прочих работ, услуг	2122	(86 613)	(82 928)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	249 930	247 931
	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
	Управленческие расходы	2220	(-)	(-)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	249 930	247 931
р. III, п. 16	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	19 287	22 370
	Проценты к уплате	2330	(-)	(-)
р. III, п. 17	Прочие доходы, в том числе:	2340	144 598	91 553
	Доходы прошлых лет	2341	26	55
	Прочие доходы	2342	144 572	91 498
р. III, п. 17	Прочие расходы	2350	(273 932)	(150 964)
	Убытки прошлых лет	2351	(79)	(1 003)
	Прочие расходы	2352	(273 853)	(149 961)
р. III, п. 14.2	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	139 883	210 890
	Текущий налог на прибыль	2410	(32 872)	(53 943)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(8 719)	(8 428)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(6 053)	(3 766)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	6 426	5 667
	Прочее	2460	(3 204)	3 308
	Чистая прибыль (убыток)	2400	104 180	162 156

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За <u>год</u> 20 <u>17</u> г. ³	За <u>год</u> 20 <u>16</u> г. ⁴
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	104 180	162 156
р. III, п. 28	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,008529	0,013276
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Генеральный директор



Ф. Ф. Багаудинов

" 21 " февраля 20 18 г.

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанный Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных доходах и расходах могут приводиться в отчете о прибылях и убытках общей суммой с раскрытием в пояснениях к отчету о прибылях и убытках, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.

3. Указывается отчетный период.

4. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

5. Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.

6. Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк "Чистая прибыль (убыток)", "Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода" и "Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода".



Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	-	(19)	840	(821)	(-)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(-)	(-)
переоценка имущества	3222	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(-)	-	-	x	-	(-)
уменьшение количества акций	3225	(-)	-	-	x	-	(-)
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(19)	-	19	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	840	(840)	x
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.⁴	3200	12 214 552	(-)	3 546 516	65 863	(665 583)	15 161 348
За 20 17 г.³							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	104 180	104 180
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	104 180	104 180
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	0
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	(1 658)	8 180	(6 522)	(-)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(-)	(-)
переоценка имущества	3322	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(-)	-	-	x	-	(-)
уменьшение количества акций	3325	(-)	-	-	x	-	(-)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(1 658)	-	1 658	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	8 180	(8 180)	x
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.³	3300	12 214 552	(-)	3 544 858	74 043	(567 925)	15 265 528

Форма 0710023 с. 3

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

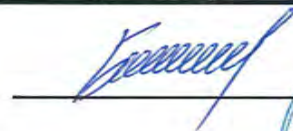
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>15</u> г. ¹	Изменения капитала за 20 <u>16</u> г. ²		На 31 декабря 20 <u>16</u> г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего:					
до корректировок	3400	14 978 567	163 591	3	15 142 161
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	20 622	(1 435)	()	19 187
после корректировок	3500	14 999 189	162 156	3	15 161 348
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	(847 543)	163 591	(818)	(684 770)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	20 622	(1 435)	-	19 187
после корректировок	3501	(826 921)	162 156	(818)	(665 583)
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	15 826 110	-	821	15 826 931
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	15 826 110	-	821	15 826 931

Форма 0710023 с. 4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>17</u> г. ³	На 31 декабря 20 <u>16</u> г. ²	На 31 декабря 20 <u>15</u> г. ¹
Чистые активы	3600	15 265 528	15 161 348	14 999 189

Генеральный директор



Р.Р.Багаутдинов

" 21 " февраля 20 18 г.

Примечания

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

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

Отчет о движении денежных средств
за _____ год _____ 20 17 г.

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

Коды		
0710004		
31	12	2017
00117618		
4908000718		
35.11.2; 42.22.3		
47	16	
384		

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 17 г. ¹	За _____ год 20 16 г. ²
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего:	4110	2 824 418	2 499 142
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	2 720 127	2 433 496
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	4 277	4 021
от перепродажи финансовых вложений	4113		-
прочие поступления	4119	100 014	61 625
Платежи - всего:	4120	(2 566 834)	(2 183 872)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1 079 284)	(669 141)
в связи с оплатой труда работников	4122	(955 817)	(904 197)
процентов по долговым обязательствам	4123	()	(-)
налога на прибыль организаций	4124	(50 366)	(56 665)
прочие платежи	4129	(481 367)	(553 869)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	257 584	315 270

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 17 г. ¹	За _____ год 20 16 г. ²
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего:	4210	-	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211		-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	
прочие поступления	4219		-
Платежи - всего:	4220	(191 928)	(270 618)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(191 796)	(270 309)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(-)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(-)	(-)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(132)	(309)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(191 928)	(270 618)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	0
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	0	

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 17 г. ¹	За _____ год 20 16 г. ²
Платежи - всего	4320	(0)	(-)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(-)	(-)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(-)	(-)
прочие платежи	4329	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	65 656	44 652
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	44 653	1
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	110 310	44 653
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Генеральный директор



Р.Р. Багаутдинов

" 21 " февраля 20 18 г.



Примечания

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

Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности

на 31 декабря 20 17 г.

			Коды
	Форма по ОКУД		071005
	Дата (год, месяц, число)	2017	12 31
Организация <u>ПАО "Колымаэнерго"</u>	по ОКПО		00117618
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН		4908000718
Вид экономической деятельности <u>промышленность</u>	по ОКВЭД		35.11.2
Организационно-правовая форма/форма собственности <u>частная</u>	по ОКОПФ/ОКФС	47	16
Единица измерения: <u>тыс. руб.</u>	по ОКЕИ		384/385

Содержание

I. Общие сведения	4
1. Информация об Обществе	4
2. Сведения о реестродержателе (Регистратор)	5
3. Сведения об аудиторе	5
II. Учетная политика	6
1. Общие положения	6
2. Организация бухгалтерской службы	6
3. Правила документооборота	7
4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств	8
5. Методические аспекты учетной политики	8
5.1. Учет основных средств	8
5.2. Учет нематериальных активов	12
5.3. Порядок учета долгосрочных инвестиций	13
5.4. Учет финансовых вложений	13
5.5. Учет материально-производственных запасов	14
5.6. Учет расходов будущих периодов	16
5.7. Порядок учета займов и кредитов	17
5.8. Учет расчетов прочих активов и пассивов	18
5.9. Порядок учета капитала	19
5.10. Государственная помощь	19
5.11. Резервы предстоящих расходов и платежей	20
5.12. Учет финансовых результатов	20
5.13. Порядок учета по налогу на прибыль	20
Порядок признания выручки	21
5.14. Прочие доходы	21
5.15. Порядок учета доходов будущих периодов	22
5.16. Порядок учета расходов	22
5.17. Учет расходов на научно-исследовательские работы	25
5.18. Учет денежных средств	25
5.19. Учет доходов и расходов по содержанию мобилизационных резервов	26
5.20. Порядок отражения информации по сегментам	26
5.21. События после отчетной даты	26
5.22. Порядок отражения оценочных, условных обязательств и условных активов в хозяйственной деятельности	26
5.23. Порядок отражения информации о связанных сторонах	27
5.24. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности	27
Ретроспективная корректировка бухгалтерского баланса за 2015-2016 года	28

III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ

1. Стоимость основных средств по группам-----	29
2. Доходные вложения в материальные ценности-----	31
3. Незавершенное строительство-----	32
4. Основные средства, полученные в аренду-----	36
5. Долгосрочные финансовые вложения-----	43
6. Прочие внеоборотные активы-----	43
7. Учет материально-производственных запасов-----	43
8. Краткосрочная дебиторская задолженность, (резерв по сомнительным долгам, расшифровка дебиторской задолженности) -----	44
9. Денежные средства-----	49
10. Прочие оборотные активы-----	51
11. Долгосрочные обязательства-----	51
12. Краткосрочная кредиторская задолженность-----	52
13. Оценочные обязательства-----	56
14. Налоги-----	56
14.1 Налог на добавленную стоимость-----	56
14.2 Налог на прибыль организации-----	56
14.3. Прочие налоги и сборы-----	58
15. Доходы и расходы по обычным видам деятельности-----	58
16. Доходы от участия в других организациях-----	63
17. Прочие доходы и расходы-----	63
18. Добавочный капитал -----	66
19. Резервный капитал -----	66
20. Структура акционерного капитала -----	66
21. Расшифровка ценностей, учитываемых на забалансовых счетах -----	67
21.1. Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов-----	67
21.2 Обеспечение обязательств и платежей полученные (счет 008)-----	68
21.3 Бланки строгой отчетности (счет 006) -----	69
22. Государственная помощь-----	69
23. Дочерние Общества-----	69
24. Связанные стороны -----	69
24.1. Продажи связанным сторонам-----	69
24.2. Закупки у связанных сторон-----	70
24.3. Состояние расчетов со связанными сторонами-----	71
25. Информация по операциям с основным управленческим персоналом-----	72
26. Состав аффилированных лиц на 31.12.2017г.-----	73
27. Иски, предъявленные ПАО «Колымаэнерго» в 2017 году-----	73
28. Прибыль на акцию-----	75
29. Управление рисками-----	75
30. События после отчетной даты-----	77

31. Условные обязательства и факты хозяйственной деятельности-----78

32. Приложение

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ.

1. Информация об Обществе

Публичное акционерное общество «Колымаэнерго» (ПАО «Колымаэнерго») образовано в 1995 году и является дочерним предприятием ПАО «РусГидро» с долей в уставном капитале в размере 98,76%. Общество зарегистрировано по адресу: г. Магадан, ул. Пролетарская, дом 84, корп.2.

Генеральный директор - Багаутдинов Радий Равильевич (избран 16.09.2017).

По состоянию на 31.12.2017 в ПАО «Колымаэнерго» входят следующие филиалы и дочерние Общества:

Наименование	Вид деятельности
1. Филиалы	
Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.	- производство электроэнергии гидроэлектростанциями
Колымские электрические сети	- эксплуатация линий электропередач и силового оборудования подстанций, распределительных устройств (пунктов) напряжением 0,38-35 кВ и 110-220 кВ переменного тока
2. Дочерние Общества	
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	-генеральный подрядчик по строительству Усть-Среднеканской ГЭС.
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-заказчик по строительству Усть-Среднеканской ГЭС.

Численность персонала ПАО «Колымаэнерго» по состоянию на 31 декабря 2017 года составила 704 чел. (на 31 декабря 2016г.- 699 чел.)

Акции ПАО «Колымаэнерго» не котируются в Российской торговой системе.

В состав ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» входят:

1. Рохлина Ольга Владимировна – заместитель руководителя службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро».
2. Щеголева Елена Александровна – директор по внутреннему контролю и управлению рисками-главный аудитор ПАО «РусГидро»;
3. Рассказов Юрий Николаевич – главный эксперт Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»

В состав Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» входят:

1. Хазиахметов Тимур Расимович – председатель Совета директоров – Заместитель директора Департамента по эксплуатации и управлению режимами ПАО «РусГидро»;
2. Морозова Марина Александровна – заместитель председателя Совета директоров-начальник правового управления юридического департамента ПАО «РусГидро»;
3. Мурин Леонид Аркадьевич – генеральный директор ПАО «Колымаэнерго» (полномочия генерального директора прекращены 15.09.2017);
4. Недотко Вадим Владиславович – директор департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга ПАО «РусГидро»;
5. Медведев Роман Евгеньевич – начальник управления по бюджетированию и бизнес-планированию производственной деятельности департамента модернизации оборудования ПАО «РусГидро».

2. Сведения о реестродержателе (Регистратор)

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.

Номер телефона – (495) 771-73-36

Номер факса –(495) 771-73-36

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра:

Номер - № 10-000-1-00264

Дата выдачи – 03.12.2002 г.

Орган, выдавший лицензию – Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России.

3. Сведения об аудиторе

Наименование	Акционерное общество "БДО Юникон" (АО «БДО Юникон»)
ИНН / КПП/ОГРН	7716021332/772601001/1037739271701
Государственная регистрация	Дата государственной регистрации – 24.12.1992 Номер свидетельства о государственной регистрации – 272.543 Регистрирующий орган – Московская регистрационная палата, 14 ноября 1996 года. Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) зарегистрирован до 1 июля 2002 года: бланк

	серии 77 № 006870804, выдано ИМНС РФ № 26 по ЮАО г. Москвы.
Место нахождения	117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д.125, стр.1, секция 11
Почтовый адрес	117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 125, стр.1, секция 11
Телефон, телефакс	(495) 797-56-65, 797-56-60
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	«Российский Союз аудиторов»
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций	Основной регистрационный номер – 11603059593.

II. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

1. Общие положения

ПАО «Колымаэнерго» руководствуется учетной политикой, сформированной исходя из действующих правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

ПАО «Колымаэнерго» (далее по тексту «Общество») организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 06 декабря 2011г. №402-ФЗ «О бухгалтерском учете», федеральными и отраслевыми стандартами, а также локальными нормативными документами (актами) Общества.

Дочерние акционерные Общества самостоятельно ведут бухгалтерский учет, составляют баланс и другую бухгалтерскую отчетность, являются налогоплательщиками, несут ответственность за своевременные и полные расчеты с бюджетом по всем видам налогов и сборов.

Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования финансово-хозяйственных операций соответствуют положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах Общества.

2. Организация бухгалтерской службы.

Бухгалтерский учет «Общества», осуществляется бухгалтерией, возглавляемой главным бухгалтером.

Главный бухгалтер осуществляет методологическое руководство бухгалтерской службой, ведение бухгалтерского учета по Исполнительному аппарату, подготовку и сдачу бухгалтерской отчетности в целом по Обществу.

Основание: часть 3 7 Закона от 6 декабря 2011 № 402-ФЗ.

3. Правила документооборота, технология обработки учетной информации и составление отчетности.

Документами учетной политики Общества являются положение по применению форм первичных учетных документов и типовой рабочий план счетов бухгалтерского учета.

Для ведения бухгалтерского учета используется рабочий план счетов, разрабатываемый на основе типового рабочего плана счетов ПАО «РусГидро».

Рабочий план счетов Общества составляется в соответствии с Планом с планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 31 октября 2000г. №94н с учетом функциональности программного обеспечения, используемого для ведения бухгалтерского учета в Обществе.

Основание: пункт 8 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденного приказом Минфина России от 29 июля 1998 №34н.

Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы учетных документов, установленные Государственным комитетом Российской Федерации по статистике. Документы, по которым не предусмотрены типовые формы, Общество разрабатывает самостоятельно, либо в унифицированные формы вносит дополнительные реквизиты при недостаточности таковых.

Документы по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе Общества), в Исполнительном аппарате подписываются генеральным директором Общества и главным бухгалтером Общества, а также лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

Основание: пункт 7 части 2 статьи 9 Закона от 6 декабря 2011 № 402-ФЗ.

Для составления периодической и годовой бухгалтерской отчетности используются формы внешней и внутренней отчетности, разработанные ПАО «РусГидро» на основе форм бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Минфина РФ от 2 июля 2010г. №66.

Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается Общим собранием акционеров Общества и предоставляется в сроки и адреса, установленные статьей 18 ФЗ от 02.07.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» а также пп.5 п.1 ст.23 НК РФ.

Подлинники первичных учетных и иных документов, регистры бухгалтерского учета и бухгалтерская отчетность хранятся в течение сроков, установленных в соответствии с правилами организации государственного архивного дела, но не менее пяти лет. Подлинники первичных учетных и иных документов по финансово-хозяйственным операциям, совершаемым в филиалах, принимаются к учету и хранятся по месту нахождения филиалов.

Регистры бухгалтерского учета ведутся и хранятся на бумажных носителях информации.

Основание: части 6 и 7 статьи 10 Закона от 6 декабря 2011 № 402-ФЗ

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со ст.11 ФЗ от 06.12.2011 № 402 – ФЗ «О бухгалтерском учете» и методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства Финансов РФ от 13.06.1995 № 49.

Инвентаризации имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

Обязательная инвентаризация имущества и обязательств Общества перед составлением годовой бухгалтерской отчетности проводится по состоянию на даты, установленные графиком проведения инвентаризации имущества и обязательств Общества перед составлением бухгалтерской отчетности.

Основание: часть 3 статьи 11 Закона от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ.

Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Генерального директора Общества.

Инвентаризация основных средств, проводится один раз в три года в соответствии с приказом о проведении инвентаризации, если иное не предусмотрено законодательством.

5. Методические аспекты учетной политики

5.1. Учет основных средств

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств, ПБУ 6/01», утвержденным приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 года № 26Н.

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

К объектам, подлежащим учету в качестве основных средств Общества, относятся активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01, первоначальной стоимостью более 40 000 рублей за единицу. Объекты основных средств стоимостью не более 40 000 рублей за единицу включаются в состав материально-производственных запасов и списываются на расходы единовременно после ввода их в эксплуатацию. Основание: пункт 5 ПБУ 6/01.

Объекты недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, но права собственности на, которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, переводятся в состав основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету основных средств.

По завершении государственной регистрации прав. Соответствующие объекты основных средств переводятся с отдельного субсчета на основной субсчет к счету основных средств.

Стоимость приобретенных печатных изданий, книг, брошюр списывается сразу по мере отпуска в эксплуатацию независимо от стоимости и срока службы. Учет указанных активов осуществляется на счете 10 «Материалы».

При приобретении Обществом печатной продукции библиотечный фонд не создается. Расходы, связанные с содержанием технических библиотек, учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

Специальная одежда и специальная оснастка первоначальной стоимостью более 40 000 рублей и сроком полезного использования более 12 месяцев учитываются в общем порядке, предусмотренном для основных средств.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Формирование первоначальной стоимости объектов основных средств, проводится при соблюдении следующих основных принципов:

- включение затрат в первоначальную стоимость основных средств, прекращается с момента ввода объекта основных средств в эксплуатацию, оформленного актом приема-передачи основных средств по соответствующей унифицированной форме;
- если основное средство не принято к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств, но на нем начаты на основании распоряжения генерального директора фактический выпуск продукции, выполнение работ, оказание услуг, то включение затрат в первоначальную стоимость такого объекта прекращается с момента фактического начала его эксплуатации;
- не включаются в фактические затраты на приобретение основных средств общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением основных средств;
- распределение расходов на услуги сторонних организаций, непосредственно связанных с приобретением нескольких объектов основных средств, не относящихся к оборудованию к установке, а также нескольких объектов оборудования к установке, в случаях, когда расчетные документы не позволяют выделить часть затрат, приходящуюся на каждый из приобретаемых объектов, производится пропорционально стоимости приобретаемых объектов.

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату (в том числе бывших в эксплуатации), признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации)

Первоначальная стоимость основных средств, при их изготовлении самой организацией определяется исходя из фактических затрат, связанных с производством этих основных средств.

В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации (приобретенных, полученным в качестве правопреемства при реорганизации, выкупленным из лизинга и т.д.) срок использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

В отношении специально возводимых для нужд строительства или реконструкции временных зданий и сооружений, а также объектов основных средств, выявленных в ходе инвентаризации, срок полезного использования устанавливается комиссией исходя из ожидаемого срока использования таких объектов (срок строительства или реконструкции), но не более срока полезного использования, определенного Классификатором основных фондов Общества.

При поступлении основных средств, в качестве вклада в уставный капитал Общества первоначальной стоимостью признается согласованная денежная оценка основных средств учредителями.

При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения их первоначальной стоимостью признается рыночная

стоимость, на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету. Допускается в случаях достройки, дооборудования, Реконструкции модернизации, частичной ликвидации и переоценки основных средств.

Общество может не чаще одного раза в год (на конец отчетного периода) переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости.

Необходимость отражения результатов переоценки определяется на основании экспертных оценок по данным независимой компании – оценщика по текущей рыночной стоимости определенных групп однородных объектов основных средств и ее отклонений от бухгалтерской стоимости данных объектов и оформляется соответствующим распорядительным документом по Обществу. Для отражения переоценки групп однородных объектов основных средств в бухгалтерском учете принимается уровень существенности таких отклонений в размере не более 10% от их первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости. Результаты проведенной переоценки объектов основных средств подлежат отражению в бухгалтерском учете обособленно.

Результаты переоценки не включаются в данные бухгалтерской отчетности предыдущего отчетного года и принимаются при формировании данных бухгалтерского баланса на конец отчетного года.

Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств, прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств, производится независимо от результатов деятельности организации в отчетном периоде и отражается в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому оно относится. Годовая сумма амортизационных отчислений определяется линейным способом, исходя из первоначальной стоимости или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта. Основание: пункт 18 ПБУ 6/01.

По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002 года ,амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР» По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002 года по 31.12.2012 включительно, срок полезного использования определяется на основании Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», предусмотренных для той амортизационной группы, к которой объект относится.

В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной

реконструкции или модернизации срок полезного использования по этому объекту пересматривается и устанавливается комиссией по приему основных средств с учетом технического состояния актива:

- по основным средствам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2013, в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую ранее было включено такое основное средство;

- по основным средствам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2013, в зависимости от фактического технического состояния объекта в пределах сроков, установленных Классификатором основных фондов ПАО «РусГидро»

- по основным средствам приобретенным после 01.01.2017 года определение сроков полезного использования происходит исходя из ожидаемого срока полезного использования. Который определяется с учетом опыта эксплуатации аналогичных объектов. Предполагаемого использования объекта расчетного технического устаревания, условий эксплуатации объекта и других факторов.

Если в результате реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств не произошло увеличение срока его использования, то учитывается оставшийся срок полезного использования.

В случае увеличения первоначальной стоимости объекта основных средств размер ежемесячных отчислений пересчитывается с месяца, следующего за месяцем, в котором была увеличена стоимость объекта, исходя из остаточной (восстановительной) стоимости объекта основных средств (с учетом на модернизацию, реконструкцию, достройку, дооборудование) и оставшегося срока полезного использования (с учетом его увеличения) Если оставшийся срок полезного использования (с учетом его увеличения) равен нулю, то для целей амортизации остаточной (восстановительной) стоимости объекта основных средств устанавливается новый срок полезного использования в порядке, аналогичном установлению сроков полезного использования для объектов, ранее бывших в эксплуатации.

Понижающие и повышающие коэффициенты при начислении амортизации не применяются.

Амортизация, по объектам недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, но права собственности, на которые не зарегистрированы, в установленном законодательством порядке, начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к учету.

В течение срока полезного использования объекта основных средств начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода его отдельным локальным нормативным документом (актом) Общества (филиала) на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта (ремонт, модернизация. Реконструкция) продолжительность которого превышает 12 месяцев. В данных случаях начисление амортизации приостанавливается с месяца, следующего за месяцем, в котором объект расконсервирован, выведен из реконструкции, модернизации или принят из ремонта.

В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации (приобретенных, полученных в качестве вклада в уставный капитал, в порядке правопреемства при реорганизации, выкупленным из лизинга и т.д.) срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками.

Начисление амортизации по капитальным вложениям в арендованные основные средства (в т. ч. в основные средства, полученные в лизинг и учитываемые на балансе лизингодателя) в форме неотделимых улучшений, отражаемым арендатором в составе основных средств, производится в общем порядке, установленным настоящей Учетной политикой. Если по окончании срока аренды (лизинга) остаточная стоимость неотделимых улучшений, не передается арендодателю (лизингодателю), то она подлежит единовременному списанию в состав прочих расходов. Если по окончании срока аренды (лизинга) или при досрочном расторжении договора аренды (лизинга) Общество производит выкуп арендованного (лизингового) имущества, то остаточная стоимость неотделимых улучшений включается в первоначальную стоимость приобретаемого объекта.

Затраты на модернизацию и реконструкцию основных средств, в себестоимость не включаются, а относятся на увеличение их первоначальной стоимости.

Затраты на проведение всех видов ремонтов (текущего, среднего и капитального), включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены.

Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создается.

Учет арендованных основных средств, в зависимости от условий договора, производится на счетах учета основных средств или на забалансовом счете 001 по стоимости, определенной в соответствии с актом приема-передачи и договором аренды.

В случае отсутствия стоимости арендованного имущества в договоре аренды в акте приема-передачи, учет арендованных основных средств на забалансовом счете 001 производится по сумме арендных платежей с учетом НДС по договору аренды.

Основные средства, сданные Обществом в аренду, учитываются на забалансовых счетах 011 в оценке, установленной соответствующими договорами.

Аренданное Обществом федеральное имущество учитывается на отдельном забалансовом счете 017 «Имущество, находящееся в федеральной собственности» в оценке, установленной соответствующим договором.

Полученные по договорам лизинга основные средства, учитываемые на балансе лизингодателя, учитываются Обществом (лизингополучателем) на забалансовом счете 001 в общей сумме лизинговых платежей по договору с учетом НДС, включая выкупную цену предмета лизинга.

Доходы и расходы, выявленные при выбытии объектов, относятся на финансовые результаты организации с включением их в состав прочих операционных доходов и расходов.

Выбытие доходных вложений в материальные ценности отражается с применением отдельного субсчета к счету 03 «доходные вложения в материальные ценности».

Операции по списанию основных средств в Обществе оформляются по унифицированным формам, установленным законодательством, в соответствии с приказом на списание основных средств.

5.2. Учет нематериальных активов

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007.

Утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 №153н.

К нематериальным активам относятся объекты интеллектуальной деятельности, предназначенные для использования в производстве продукции, способные приносить экономические выгоды в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

Нематериальными активами не являются организационные расходы, интеллектуальные и деловые качества персонала организации, их квалификация и способность к труду.

Нематериальные активы принимаются к учету по фактической стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету.

Общество не производит переоценку и обесценение нематериальных активов.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов равномерно в течение срока полезного использования этого актива.

Срок полезного использования определяется комиссией Исполнительного аппарата. Утвержденного приказом Общества, на момент принятия нематериального актива к бухгалтерскому учету.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования амортизация не начисляется.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

Нематериальные активы в Обществе отсутствуют, в 2016 году не приобретались и не отчуждались.

5.3. Порядок учета долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства. Реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации

Учет долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства собственных объектов основных средств, реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации, осуществляется в соответствии с «Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций» утв. Письмом Минфина РФ от 30.12.93 №160 в части не противоречащей иным нормативным положениям, регулирующим бухгалтерский учет.

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности.

Аналитический учет по счету 08.03 «Строительство объектов основных средств» ведется в разрезе объектов строительства. При этом объекты реконструкции, модернизации, технического перевооружения и т.п., работы по которым осуществляются в рамках утвержденной программы технического перевооружения Общества, учитываются обособленно.

5.4. Учет финансовых вложений

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (облигации, векселя);
- займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги, и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Оценка финансовых вложений в виде вкладов в уставные капиталы дочерних обществ. Производится в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02. При этом, для целей последующей оценки, вклады в уставные капиталы дочерних обществ (независимо от наличия текущих биржевых котировок на них), относятся к финансовым вложениям, по которым текущая рыночная стоимость не определяется.

Все затраты, непосредственно связанные с приобретением финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в уставный капитал организаций, признается их денежная оценка, утвержденная Советом директоров общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, признается стоимость активов, исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов.

При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, стоимость финансовых вложений, полученных Обществом по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные финансовые вложения.

Вклады в уставные капиталы других организаций (включая организации группы ПАО «РусГидро»), произведенные имуществом (имущественными правами, кроме денежных средств), признаются финансовыми вложениями Общества и отражаются по балансовой стоимости переданного имущества, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности по состоянию на конец отчетного года по первоначальной стоимости.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов).

Учет финансовых вложений, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно. Организация формирует в аналитическом учете дополнительную информацию о финансовых вложениях в самостоятельно разработанном формате бухгалтерского регистра «Книга учета ценных бумаг».

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

5.5. Учет материально-производственных запасов

Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001 № 44н.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии производится по фактической себестоимости.

Себестоимость каждой единицы включает все расходы по приобретению запасов.

Аналитический учет материалов ведется по местам хранения (нахождения) и материально-ответственным лицам в разрезе номенклатуры (при формировании которой учитываются подгруппы, виды, марки, размеры, сорта, наименование материалов и т.п.)

К материально-производственным запасам относятся:

-сырье и материалы, используемые при производстве продукции и для управленческих нужд;

-готовая продукция;

-товары, приобретаемые для перепродажи.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».

В составе материально-производственных запасов учитывается следующая специальная одежда и специальная оснастка:

-срок службы, которых не превышает 12 месяцев (вне зависимости от стоимости);

-срок службы, которых превышает 12 месяцев, но при этом первоначальная стоимость составляет не более 40 000 рублей.

Спецодежда и спецоснастка, находящиеся на складе и переданные в эксплуатацию, учитываются на отдельных предусмотренных для этого субсчетах к счету 10 «Материалы».

Специальная одежда и специальная оснастка первоначальной стоимостью более 40 000 рублей и сроком полезного использования более 12 месяцев учитываются в составе основных средств на счете 01 «Основные средства»

Единицей материально-производственных запасов является номенклатурный номер. Основание: пункт 3 ПБУ 5/01.

Предприятие ведет обособленный учет спецодежды и специальной оснастки в эксплуатации и производит её списание при выдаче работникам предприятия порядком, согласно установленным Методическим рекомендациям по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденным приказом Минфина РФ от 26.12.2002 № 135н.

В том числе, на основании указанных Методических указаний определяется состав средств труда, учитываемых в составе специального инструмента. Специального приспособления, специального оборудования.

Стоимость спецодежды и специальной оснастки при передаче в эксплуатацию списывается на счета учета затрат при отпуске в производство (выдаче работникам) в следующем порядке:

- стоимость спецодежды, независимо от срока ее эксплуатации, переносится на счета учета затрат линейным способом исходя из сроков полезного использования спецодежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты;
- стоимость спецоснастки переносится на счета учета затрат линейным способом исходя из сроков полезного использования установленных в порядке, предусмотренном настоящей Учетной политики.

Решение вопроса о списании спецодежды и спецоснастки принимается постоянно действующей инвентаризационной комиссией по месту нахождения Филиала.

При отпуске материально-производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по фактической себестоимости. Себестоимость каждой единицы включает все расходы по приобретению запасов.

Расходы на горюче-смазочные материалы осуществляются в соответствии с нормами расхода, утверждаемыми распорядительными документами Общества.

Отпуск материалов с центрального склада в кладовые подразделений не рассматривается как их отпуск, в производство, а является внутренним перемещением материальных ценностей.

Приобретенные товары, в том числе электроэнергия для перепродажи, учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

Фактические расходы, связанные с приобретением и реализацией таких товаров, относятся на счет 90 «Продажи»

Материалы, поступившие в организацию ранее получения расчетных документов, подлежат учету на забалансовом счете 002 «Товароматериальные ценности, принятые на ответственное хранение».

Учет готовой продукции

Учитывая особенность электроэнергии, как товара (не имеет материально-вещественной формы не приходится на склад и не образует остатков), счет 43 «Готовая продукция» для учета произведенной электроэнергии не применяется.

Себестоимость произведенной электроэнергии, со счета 20 «Основное производство» списывается напрямую на счет 90 «Продажи» (субсчет 90-2 «Себестоимость продаж»)

Для технологических потребностей (собственных нужд) используется покупная электроэнергия.

Покупная электроэнергия, приобретаемая Обществом для собственных нужд, учитывается в составе счета 20 «Производство и реализация электроэнергии» по соответствующим статьям учета затрат.

Учитывая физические свойства электроэнергии на собственные нужды, стоимость ее на счетах товарно-материальных ценностей обособленно не выделяется, а включается в состав расходов выработанной электроэнергии.

5.6. Учет расходов будущих периодов

Расходы, которые относятся к нескольким отчетным периодам, либо к более позднему отчетному периоду, относятся на счет 97 «Расходы будущих периодов», с которого, в дальнейшем, они равномерно списываются в течение периода, к которому относятся.

К расходам, произведенным в данном отчетном периоде, но потребляемым Обществом в своей деятельности в течение определенного периода, относятся следующие расходы:

- расходы на приобретение лицензий (учитываются в течение срока действия лицензии) и списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся;
- обязательное и добровольное страхование имущества и работников (учитываются в течение срока действия страхового полиса) и списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся;
- затраты по приобретению программных продуктов неисключительным правом пользования для ЭВМ;
- стоимость права на заключение договора аренды (учитываются в течение срока действия такого права) и списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся;
- расходы на освоение новых производств, установок, агрегатов;
- расходы на природоохранные мероприятия;

- расходы на освоение природных ресурсов;
- расходы на приобретение прав на земельные участки;
- расходы, связанные с привлечением долгосрочных кредитов и займов (за исключением процентов по кредитам и займам);
- расходы на получение разрешений на эксплуатацию опасных производственных сооружений, гидросооружений и т.п.
- расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям;

Расходы в виде платы за технологическое присоединение в размере 40 000 руб. и менее единовременно признаются в составе текущих расходов.

- иные аналогичные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.

Расходы по подписке и услугам связи к расходам будущих периодов не относятся, оплаченные за них суммы учитываются на счете 60.02 «Расчеты по авансам выданным».

Расходы, связанные с осуществлением природоохранных мероприятий (расходы на освоение природных ресурсов), относятся к расходам будущих периодов и списываются равномерно, начиная с месяца, в котором закончены природоохранные мероприятия (закончено освоение природных ресурсов) в течение срока, устанавливаемого распорядительным документом по Обществу либо Филиалу. Сумма расходов на приобретение прав на земельные участки признается равномерно в течение установленного Обществом периода, который не может составлять менее пяти лет. Если земельный участок приобретается на условиях рассрочки с периодом пять лет и более, расходы признаются равномерно в течение срока, предусмотренного договором.

Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

Расходы будущих периодов, списание которых будет производиться не ранее 12 месяцев после отчетной даты, либо сроки начала списания не установлены, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные по строке «Прочие внеоборотные активы» иные расходы будущих периодов отражаются в бухгалтерском балансе по строке «Запасы».

5.7. Порядок учета займов и кредитов

Бухгалтерский учет расходов по займам и кредитам осуществляется в соответствии с ПБУ 15/2008, утверждено Приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н.

Задолженность Общества по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную (срок погашения, которой согласно условиям договора, не превышает 12 месяцев после отчетной даты) и долгосрочную (срок погашения, которой по условиям договора, превышает 12 месяцев после отчетной даты).

Кредиторская задолженность по полученным займам и кредитам учитывается и отражается в отчетности причитающихся к уплате на конец отчетного периода процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу отчетного периода.

5.8. Учет расчетов прочих активов и пассивов

Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент принятия их к учету.

Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется нарастающим итогом отдельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов, а также в разрезе задолженности (пени, штрафы, недоимка по основной/реструктуризированной сумме налога или сбора и т.д.)

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам.

Расчеты с прочими дебиторами по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения её не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная.

Прочие активы Общества, его филиалов, представительств, оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

Для достоверного отражения в отчетности текущей дебиторской задолженности создается резерв по сомнительным долгам.

Формирование резерва по сомнительным долгам осуществляется в порядке, предусмотренном Методическими указаниями по созданию резервов по сомнительным долгам ПАО «РусГидро», утвержденными приказом от 29.12.2011 №1401 и с 01.10.2016 приказом от 28.12.2016 №1056.

Резерв сомнительных долгов создается на конец отчетного периода, в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты.

Сомнительной считается дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Основание: пункт 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденного приказом Минфина России от 29 июля 1998 №34н, пункты 6 и 7 ПБУ 1/2008.

Величина резерва определяется по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования юридического отдела и распорядительного документа Общества и относятся, соответственно, на счет резерва сомнительных долгов либо на финансовые результаты Общества, если в период, предшествующий отчетному, суммы этих долгов не резервировались в порядке, предусмотренном Методическими указаниями по созданию резерва ПАО «РусГидро».

В случае если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию, разница подлежит включению в состав прочих расходов (как расходы по списанию дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, и других долгов, нереальных для взыскания)

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность отражается на забалансовом счете 007 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» в той оценке, в которой она числилась за балансом, и учитывается там течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым срок исковой давности истек, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования юридического отдела и распорядительного документа Общества и относятся на финансовые результаты Общества.

Прочие активы Общества, его филиалов, оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

5.9. Порядок учета капитала

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров.

Сальдо по счету 80 «Уставный капитал» должно соответствовать размеру уставного капитала, зафиксированному в учредительных документах Общества.

Внесение в устав Общества изменений и дополнений по результатам размещения акций Общества, в том числе изменений, связанных с увеличением уставного капитала Общества, осуществляется на основании решения общего собрания акционеров об увеличении уставного капитала Общества.

При увеличении уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций или размещения дополнительных акций, операции по формированию объявленного и оплаченного уставного капитала отражаются в учете после регистрации отчета об итогах выпуска акций.

Собственные акции, выкупленные акционерным обществом у акционеров для последующей перепродажи или аннулирования, отражаются на счете 81 «Собственные акции».

В отчетности сальдо по счету 81 «Собственные акции» отражается в разделе «Капитал» с отрицательным значением.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенную по результатам их переоценки, эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

5.10. Государственная помощь

Бухгалтерский учет государственной помощи осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи, ПБУ 13/2000», утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 года №92н.

Общество формирует информацию о получении и использовании государственной помощи, предоставленной в форме субвенций, бюджетных кредитов и прочих формах.

Бюджетные средства признаются по мере фактического получения ресурсов.

- Средства целевого финансирования учитываются на счете 86 «Целевое финансирование».

Учет субсидий.

Субсидии получены от Министерство строительства, жилищно- коммунального хозяйства и энергетики Магаданской области на возмещение недополученных доходов гарантирующим поставщикам.

- учет субсидий на возмещение недополученных доходов гарантирующим поставщикам квалифицируются как доходы по обычным видам деятельности (выручка). Доход признается ежемесячно, в размере 1/12 годовой суммы субсидии, с обязательной корректировкой по итогам года. В отчете о финансовых результатах отражается по строке «Субсидии на возмещение выпадающих доходов» к строке 2110 «Выручка».

5.11. Резервы предстоящих расходов и платежей

ПАО «Колымаэнерго» осуществляет отчисления в резервный фонд, согласно учредительным документам, но не более 25% уставного капитала Общества. Резервный капитал формируется за счет нераспределенной прибыли Общества.

5.12. Учет финансовых результатов

Бухгалтерский учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации, ПБУ 9/99», утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 года №32н.

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, ведется по видам деятельности.

К обычным видам деятельности относится выручка от оказания услуг по продаже электрической энергии по утвержденным тарифам, продажа прочих товаров, услуг промышленного и непромышленного характера и другие виды деятельности, которые являются обычными для организации.

5.13. Порядок учета расчетов по налогу на прибыль

Учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется в соответствии с ПБУ 18/02. Утвержденного Приказом Минфина России от 19.11.2002 №114н.

Определение величины текущего налога на прибыль осуществляется на основании данных сформированных в бухгалтерском учете, исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированный на суммы постоянного обязательства (актива) увеличения или уменьшения отложенного налогового обязательства отчетного периода.

Основание: пункт 3 ПБУ 18/02.

Информация о постоянных разницах, формируется на основании первичных учетных документов в регистрах бухгалтерского учета при помощи выделения соответствующих расходов (доходов) в аналитическом учете.

Постоянные разницы отражаются в момент их возникновения в бухгалтерском учете. Временные разницы определяются пооперационным методом формирования показателей налогообложения прибыли при сопоставлении данных бухгалтерского и налогового учета.

Аналитический учет временных разниц осуществляется в группировке по видам активов и обязательств.

Текущий учет постоянных и временных разниц осуществляется в исполнительном аппарате и филиалах Общества.

В бухгалтерской отчетности по Обществу отражается сводная сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

Порядок признания выручки:

В соответствии с п. 17 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденного Приказом Минфина России от 06.05.1999 №32н., выручка признается при одновременном выполнении всех условий, приведенных в п. 12 ПБУ 9/99.

Доходами от обычных видов деятельности является выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, в том числе:

- выручка от продажи электрической энергии;
- выручка от реализации услуг по подрядной деятельности;
- прочая выручка;
- выручка от оказания услуг связи;
- выручка от оказания услуг по корпоративному управлению, включая консультационные услуги;
- выручка от реализации товаров продукции столовых и розничной торговли;
- выручка от реализации услуг жилищно – коммунальной и социально-культурной сферы;
- выручка от реализации прочих товаров, работ, услуг.

5.14. Прочие доходы

Бухгалтерский учет прочих доходов и расходов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации, ПБУ 9/99».

Прочими доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов;

- проценты за использование банком денежных средств, находящихся на расчетном счете Общества в этом банке.

Штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов, прибыль прошлых лет, суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым истек срок исковой давности и иные поступления - по мере образования (выявления), согласно ПБУ 9/99.

Прочими доходами, учитываемыми на счете 91 «Прочие доходы и расходы, являются:

- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
- поступления от продажи основных средств и иных активов;
- проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке;
- штрафы, пени, неустойки за нарушения договорных отношений, а также возмещения причиненных Обществу убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных судом или признанных должником;

- безвозмездное получение активов;
- прибыль прошлых лет;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности;
- курсовые разницы;
- выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде) производственных и непроизводственных основных фондов;
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.

5.15. Порядок учета доходов будущих периодов

К доходам будущих периодов относятся:

- доходы, полученные (начисленные) в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам;
- предстоящие поступления задолженности по недостаткам, выявленным в отчетном периоде за прошлые годы;
- разницы между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и стоимостью ценностей. Принятой к бухгалтерскому учету при выявлении недостачи и порчи;
- безвозмездные поступления.

По кредиту счета 98 «доходы будущих периодов» в корреспонденции со счетами учета денежных средств или расчетов с дебиторами и кредиторами отражаются суммы доходов, относящихся к будущим отчетным периодам, а по дебету суммы доходов, перечисленные на соответствующие счета при наступлении отчетного периода, к которому эти доходы относятся.

5.16. Порядок учета расходов

Учет расходов регулируется ПБУ 10/99, утвержденными соответственно приказами Минфина РФ от 6 мая 1999 года №33н.

Расходы в зависимости от их характера и направлений деятельности подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходы по обычным видам деятельности сформированы в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности.

К расходам от обычных видов деятельности относятся расходы, связанные с получением доходов от обычных видов деятельности.

Расходы, связанные с арендой (субарендой) имущества, учитываются как расходы от обычных видов деятельности.

Учет расходов по обычным видам деятельности ведется по местам возникновения, по видам деятельности и статьям затрат (элементам и статьям калькуляции).

К расходам для целей бухгалтерского учета, отражаемым на счете 20 «Основное производство» относятся следующие расходы:

- По производству электроэнергии:
сумма начисленной заработной платы основного персонала производственных подразделений, и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;
- сумма водного налога (плата по договорам водопользования);

материальные затраты; вода на технологические цели; расходы на эксплуатацию, обслуживание и ремонт оборудования, закрепленного за цехами основного производства и прочие расходы;

- По прочим работам и услугам:

материальные затраты; сумма начисленной заработной платы обслуживающего персонала, и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

расходы по содержанию и эксплуатации основных средств, непосредственно используемых при выполнении работ (оказании услуг) и прочие расходы.

На счете 20 «Основное производство» при закрытии месяца транзитом отражается сводная сумма расходов, возникающая на счетах 23 «Вспомогательное производство».

Учет расходов вспомогательного производства осуществляется на счете 23 «Вспомогательное производство».

Вспомогательные производства функционируют для бесперебойной работы основного производства, вместе с тем вспомогательные производства могут осуществлять выпуск продукции, оказание услуг, выполнение работ сторонним организациям, а также внутри Общества для подразделений, не являющихся основными.

На счете 23 «Вспомогательное производство» обобщаются расходы, возникающие по месту нахождения филиалов.

Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования вспомогательного производства и цеховые расходы учитываются непосредственно в затратах на вспомогательное производство без предварительного обобщения на счете 25 «Общепроизводственные расходы».

Распределяются расходы вспомогательных производств ежемесячно в соответствии с выполнением работ для основного производства, для реализации сторонним организациям, для обслуживающего производства и хозяйства и т.д.

Аналитический учет по счету 25 ведется в разрезе каждого филиала основного производства.

Амортизация всех основных средств, относящихся к основному производству (за исключением амортизации по имуществу, сдаваемому в аренду), отражается с использованием счета 25 «Общепроизводственные расходы».

Списываются общепроизводственные расходы на счет 20 «Основное производство» в аналитике по каждому филиалу основного производства.

На счете 29 «Обслуживающие производства и хозяйства» на балансе обслуживающих производств и хозяйств, деятельность которых не связана с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг, в частности, столовой.

Затраты обслуживающих производств и хозяйств, приходящиеся на завершенную производством продукцию, выполненные работы, оказанные услуги в конце месяца списываются с кредита счета 29 в дебет счета 91 «Прочие доходы и расходы» (в состав прочих расходов) – товарам, выполненным работам, оказанным услугам; по расходам на содержание столовой.

Затраты столовых на производство продукции общественного питания признаются расходами в отчетном периоде (месяце) полностью (то есть в этих хозяйствах нет незавершенного производства).

К общехозяйственным расходам, учитываемым на счете 26 «Общехозяйственные расходы», относятся расходы на общее обслуживание и организацию производства и на управление Общества в целом.

Общехозяйственные расходы Общества формируются на уровне Филиалов (Колымская ГЭС, КЭС) Расходы, отраженные на счете 26 «Общехозяйственные расходы» ежемесячно включаются в производственную себестоимость.

Основание: пункт 9 ПБУ 10/99.

Общехозяйственные расходы, обобщенные на счете 26 «Общехозяйственные расходы» на уровне Исполнительного аппарата, списываются на счет 20 «Основное производство» пропорционально численности аппарата управления.

При направлении в служебные командировки работника, работающего по совместительству, сохраняется средний заработок у того работодателя, который направил его в командировку. В случае направления такого работника в командировку одновременно по основной работе и работе, выполняемой на условиях совместительства, средний заработок сохраняется у обоих работодателей, а возмещаемые расходы по командировке распределяются между командирующими работодателями по соглашению между ними. Распределение затрат производится пропорционально численности аппарата управления. Распределению подлежат все расходы, указанные в ст. 168 ТК РФ.

Учет прочих расходов ведется в соответствии с ПБУ 10/99 на соответствующих субсчетах к счету 91 «Прочие доходы и расходы» по видам расходов.

В составе прочих расходов учитываются:

- расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета;
- расходы на консервацию и раз консервацию объектов, на содержание законсервированных объектов;
- суммы исчисленных прочих налогов (местных), сборов и государственной пошлины;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- возмещение причиненных Обществом убытков; убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- благотворительность;
- отчисления в резерв по сомнительным долгам;
- отчисления в резерв под снижение стоимости товарно-материальных ценностей
- суммы дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- расходы на социальное потребление;
- расходы, связанные с арендой (субарендой) имущества;
- другие расходы, согласно ПБУ 10/99.

Резервы предстоящих расходов на оплату отпусков и на выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам за год не создаются.

Списание на себестоимость представительских расходов производится в пределах норматива, установленного от объема выручки по реализации продукции, согласно нормативным документам.

Списание на себестоимость представительских расходов производится, согласно документам или, комиссионно, согласно актам.

5.17. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002г №115н.

5.18. Учет денежных средств.

Порядок ведения кассовых операций.

Кассовые операции в Обществе осуществляются в соответствии с Положением о ведении кассовых операций, утвержденных Указанием банка России от 11 марта 2014г. №3210-У.

В исполнительном аппарате находится главная касса Общества. В филиалах общества открываются операционные кассы.

Кассовая книга ведется в исполнительном аппарате и филиалах общества в рублях.

Общество устанавливает самостоятельно лимит остатка наличных денег в кассе. Путем издания распорядительного документа. Подписанного руководителем общества.

Для филиалов устанавливается лимит остатка наличных денег в кассе, являющийся частью лимита, установленного для Общества.

Движение денежных средств в рублях и иностранной валютах, находящихся в аккредитивах, чековых книжках, иных платежных документах (кроме векселей), на текущих и иных специальных счетах, учитываются на счете 55 «Специальные счета в банках».

Движение денежных средств (переводов) в рублях и иностранных валютах в пути на счете 57 «Переводы в пути».

При формировании Отчета о движении денежных средств используются следующие подходы:

- в составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день);
- из денежных поступлений и платежей исключаются денежные потоки, изменяющие состав денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму;
- денежные потоки от операций с финансовыми инструментами срочных сделок относятся к денежным потокам от текущих операций
- в «Отчете о движении денежных средств» представляются свернуто:

а) суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;

б) денежные потоки, направленные на инвестирование и получение при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде, в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата.

5.19. Учет доходов и расходов по содержанию мобилизационных резервов, учет расходов по мобилизационной подготовке и гражданской обороне

Имущество, полученное Обществом на ответственное хранение, в качестве мобилизационных резервов по договорам с государственными органами, учитывается на соответствующих забалансовых счетах в количественном выражении, а также в стоимостном выражении (если такая оценка предусмотрена в договорах) по месту нахождения филиалов.

Доходы, полученные Обществом от контрагентов за услуги по содержанию мобилизационных резервов по договорам, отражаются в составе прочих доходов на счете 91 «Прочие доходы».

Расходы Общества на содержание мобилизационных резервов, на проведение работ по мобилизационной подготовке отражаются в составе прочих расходов на счете 91 «Прочие доходы и расходы» филиалов на основании перечней имущества мобилизационного резерва, планов проведения работ по мобилизационной подготовке, сметы затрат, оформленных в соответствии с требованиями законодательства.

Расходы по гражданской обороне осуществляется в соответствии с законодательством РФ и планом мероприятий по гражданской обороне, утвержденным распорядительным документом по Обществу или по филиалу.

Расходы по гражданской обороне учитываются в составе общехозяйственных расходов на счете 26 в общеустановленном порядке.

5.20. Порядок отражения информации по сегментам

Общество не раскрывает информацию по сегментам в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010, утвержденному приказом Минфина РФ от 08.11.2010 №143н), в связи с их отсутствием.

5.21. События после отчетной даты

В соответствии с ПБУ 7/98, утвержденным Приказом Минфина России от 25.11.1998 № 56н, Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результат деятельности организации, и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный период.

События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Общества с раскрытием соответствующей информации в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

5.22. Порядок отражения оценочных, условных обязательств и условных активов в хозяйственной деятельности

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утвержденным Приказом Минфина России от 12.12.2010 №167н, в бухгалтерской отчетности Общества отражаются оценочные обязательства, условные обязательства и активы.

Оценочное обязательство может возникнуть:

- из норм законодательных и иных нормативных правовых актов, судебных решений, договоров;

- в результате действий Общества, которые вследствие установившейся прошлой практики или заявлений Общества указывают другим лицам, что Общество принимает на себя определенные обязанности, и как следствие, у таких лиц возникают обоснованные ожидания, что организация выполнит такие обязанности.

Оценочные обязательства при выполнении условий установленных в п. 5 ПБУ 8/2010, отражаются на счетах учета резервов предстоящих расходов. При признании оценочного обязательства в зависимости от его характера величина оценочного обязательства относится на расходы по обычным видам деятельности или на прочие расходы, либо включаются в стоимость актива.

Порядок формирования оценочного обязательства по оплате отпусков устанавливается соответствующими Методическими указаниями, утвержденными приказом Председателя Правления ПАО «РусГидро».

Начисление оценочного обязательства по оплате отпусков в Обществе отражается в бухгалтерском учете на отчетную дату по кредиту счета 96 «Резервы предстоящих расходов» в корреспонденции с дебетом счетов учета затрат на производство.

Оценочное обязательство на выплату отпускных увеличивается на сумму страховых взносов.

Оценочное обязательство на оплату отпусков создается исходя из количества дней отпуска, по предприятию в целом.

Сумма оценочного обязательства рассчитывается по каждому работнику в следующем порядке: количество неиспользованных всеми сотрудниками дней отпуска, на конец квартала, умножается на среднедневной заработок работника.

Условное обязательство возникает у Общества вследствие прошлых событий ее хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства на отчетную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условный актив возникает у Общества вследствие прошлых событий ее хозяйственной жизни, когда существование у Общества актива на отчетную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условные активы и обязательства на счетах бухгалтерского учета не отражаются. Информация об условных активах и обязательствах раскрывается в бухгалтерской отчетности.

5.23. Порядок отражения информации о связанных сторонах

Общество включает в «Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах», в виде отдельного раздела, информацию об связанных сторонах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения либо иных специальных целей.

Перечень связанных сторон, информация о которых раскрывается в бухгалтерской (финансовой) отчетности, устанавливается Обществом, исходя из содержания отношений между ним и связанной стороной с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.

5.24. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности

Исправление ошибок при формировании показателей бухгалтерской отчетности в учете ПАО «Колымаэнерго» проводится в соответствии с Положением по

бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности (ПБУ 22/2010).

Существенность определяется профессиональным суждением руководителей Общества.

Существенная ошибка предыдущих лет, выявленная после даты подписания бухгалтерской отчетности за этот год, но до даты представления такой отчетности акционерам Общества, исправляется записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета за декабрь отчетного года. При этом в пересмотренной бухгалтерской отчетности раскрывается информация о том, что данная бухгалтерская отчетность заменяет первоначально представленную бухгалтерскую отчетность, а также об основаниях составления пересмотренной бухгалтерской отчетности.

Пересмотренная бухгалтерская отчетность представляется во все адреса, в которые была представлена первоначальная бухгалтерская отчетность.

Изменений в учетной политике Общества на 2018 год нет.

Ретроспективная корректировка бухгалтерского баланса за 2015 -2016 года

В отчетном году была проведена ретроспективная корректировка бухгалтерского баланса за 2015 – 2016 года в связи с неправильным применением ставки по налогу на прибыль организаций в размере 20 процентов (в 2016 году – 18 процентов) резидентом Особой экономической зоны по Магаданской области из-за чего завышены отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства.

и неверно отражены разницы в отношении оценочных обязательств на выплату отпускных, которые классифицировались как постоянные, а следовало признавать временными, формирующими отложенные налоги.

Указанные ошибки привели к занижению строки баланса 1180 «Отложенные налоговые активы» за 2015 год на сумму 20 170 тыс. руб. и за 2016 год на сумму 17 804 тыс. руб.- в связи с увеличением отложенных налогов, связанных с переклассификацией разниц в отношении оценочных обязательств; к завышению показателя строки баланса 1420 «Отложенные налоговые обязательства» за 2015 год на сумму 452 тыс. руб. и за 2016 год на сумму 1 383 тыс. руб., к завышению строки баланса 1372.1 «Нераспределённая прибыль отчетного года» за 2015 год на 20 622 тыс. руб. и к занижению за 2016 года на 1 435 тыс. руб.

Для исправления допущенной ошибки указанные показатели прошлых лет были скорректированы.

Результаты корректировок существенной ошибки прошлых лет, выявленные в отчетном году, представлены в таблице:

(тыс. руб.)				
Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировка показателей по состоянию на 31.12.2015				
1180	Отложенные налоговые активы	16 491	20 170	36 661
1100	Итого внеоборотные активы	16 260 688	20 170	16 280 858
1420	Отложенные налоговые обязательства	4 523	(452)	4 071

1400	Итого долгосрочные обязательства	622 355	(452)	621 903
1372.1	Нераспределенная прибыль отчетного года	16 804	20 622	37 426
1300	Итого капитал и резервы	14 978 567	20 622	14 999 189
Корректировка показателей по состоянию на 31.12.2016				
1180	Отложенные налоговые активы	24 520	17 804	42 324
1100	Итого внеоборотные активы	16 306 772	17 804	16 324 576
1420	Отложенные налоговые обязательства	9 218	(1 383)	7 835
1400	Итого долгосрочные обязательства	326 499	(1 383)	325 116
1372.1	Нераспределенная прибыль отчетного года	163 591	(1 435)	162 156
1300	Итого капитал и резервы	15 142 161	19 187	15 161 348

Отчет о финансовых результатах.

Результаты корректировок существенной ошибки прошлых лет, выявленных в отчетном году, представлены в следующей таблице (тыс. руб.):

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировка показателей за 2016 год				
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	(4 697)	931	(3 766)
2450	Изменение отложенных налоговых активов	8 033	(2 366)	5 667
2400	Чистая прибыль (убыток)	163 591	(1 435)	162 156

III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ

Бухгалтерская отчетность сформирована ПАО «Колымаэнерго» исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, согласно Федеральному Закону от 06.12.2011 года №402-ФЗ «О бухгалтерском учете»

1. Стоимость основных средств по группам

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование группы основных средств	Первоначальная (восстановительная стоимость)	Сумма накопленного износа	Остаточная стоимость 31.12.2017 г.	Степень износа основных фондов (%)
1.	Всего основных фондов, в том числе:	10 743 506	4 017 444	6 726 062	37,39

1.1	Здания	1 333 995	272 973	1 061 022	20,46
1.2	Сооружения	7 425 806	2 517 810	4 907 996	33,91
1.3	Машины и оборудование	1 904 142	1 172 074	732 068	61,55
1.4	Транспортные средства	45 574	28 606	16 968	62,77
1.5	Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	28 862	24 222	4 640	83,92
1.6	Земельные участки	3 280	0	3 280	0
1.7	Прочие	1 847	1 759	88	95,23

Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2017 г. составила 6 726 062 тыс. руб.

В течение 2017 года увеличилась первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств на 455 227 тыс. руб., в том числе:

- за счет тех. перевооружения и реконструкции (ТП и Р) на сумму – 438 528 тыс. руб.;
- за счет приобретения основных фондов на сумму – 5 927 тыс. руб.

Прочие поступления:

- оценка основных средств по рыночной стоимости – 4 163 тыс. руб.;
- перевод с 03 счета на счет 01 - 6 609 тыс. руб.

Всего выбыло основных средств по первоначальной стоимости – 25 222 тыс. руб., в том числе:

- за счет списания основных фондов – 25 222 тыс. руб.

На 31.12.2017г. основные фонды по первоначальной стоимости составили 10 743 506 тыс. руб. Накопленный износ на 31.12.2017г. составил 4 017 444 тыс. руб. Степень износа 37,39 %

Сроки полезного использования по группам основных средств, приведены ниже:

№ п/п	Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
1	Здания	25-100
2	Сооружения	Свыше 30
3	Машины и оборудование	2-20
4	Транспортные средства	3-15
5	Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	4-8
6	Земельные участки	0

По состоянию на 01.01.2017 года ПАО «Колымаэнерго» арендовало земельных участков общей площадью 90,49 га, общая кадастровая стоимость 25 155 451,6 руб.

С 01 января 2017 года произошло уменьшение арендованных земельных участков на общую площадь 1,65 га. В 2017 году учет арендованных земельных участков производился по кадастровой стоимости земельных участков, согласно учетной политике.

На 31 декабря 2017 года ПАО «Колымаэнерго» арендует земельные участки общей площадью 88,84 га, общая кадастровая стоимость составляет 25 109 436,19 руб.

По состоянию на 01.01.2017 года в собственности ПАО «Колымаэнерго» имелись земельные участки, расположенные в Магаданской области, Ягоднинский район, п. Синегорье, общей площадью 69,17 га, общая кадастровая стоимость 6 592 658,94 руб.

В 2017 году ПАО «Колымаэнерго» приобрело в собственность земельные участки общей площадью 0,10 га, кадастровая стоимость 1 984,02 руб.

На 31 декабря 2017 года в собственности ПАО «Колымаэнерго» имеются земельные участки, расположенные в Магаданской области, Ягоднинский район п. Синегорье, Среднеканском районе, в г. Магадан общей площадью 69,27 га, общей кадастровой стоимостью 6 594 642,96 руб.

2. Доходные вложения в материальные ценности

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование группы основных средств	Первоначальная (восстановительная стоимость)	Сумма накопленного износа	Остаточная стоимость	Степень износа основных фондов (%)
1.	Всего основных фондов сданных в аренду, в т.ч.:	8 996	6 462	2 534	71,8
1.1.	Здания	1 908	865	1 043	45,3
1.2.	Сооружения	6 466	4 975	1 491	76,9
1.3.	Машины и оборудование	622	622	0	100

Имущество, сданное в аренду по ПАО «Колымаэнерго» на 31.12.17г. по остаточной стоимости равно – 2 534 тыс. руб. в том числе:

Наименование основных средств	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2017г.
Стоянка спец.машин базы Гидроспецстрой	622	612	601
Площадки, подъезды базы Гидроспецстрой	1 035	948	860
Гаражи (ИП Скрипник А.)	87	58	30
Гараж на 5 автомашин (ИП Скрипник А.)	1 108	1 076	1 043

Склад (ООО «ПромСтройМонтаж и Вентиляционные Системы»)	3 769	3 575	0
Всего:	6 621	6 269	2 534

Сроки полезного использования по группам основных средств, сданные в аренду приведены ниже:

№ п/п	Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
1	Здания	30-80
2	Сооружения	Свыше 30
3	Машины и оборудование	3-15
4	Транспортные средства	4-8
5	Земельные участки	0

3. Незавершенное строительство

(тыс. руб.)

Наименование	Остаток незавершенного капитального строительства на 31.12.2016г.	Объем незавершенного строительства за 2017 год	Введено в действие основных фондов	Остаток незавершенного строительства на 31.12.2017 г.
ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС - Дукат	628 136		0	628 136
Сборно-щитовое здание ангара п. Салтыковка, Балашихинский район	232	0	0	232
ТПиР Колымской ГЭС*	574 430	178 744	430 687	322 487
ТПиР Колымских электрических сетей	6 395	2 369	7 369	1 395
Приобретение земельных участков и объектов природопользова ния (КЭС)	405	440	472	373
Прочие основные фонды	0	5 927	5 927	
Всего:	1 209 598	187 480	444 455	952 623

* Расшифровка незавершенного строительства (ТПиР) Колымской ГЭС

(тыс. руб.)

Наименование оборудования / объекта	Стоимость на 31.12.2016г	Приобретение услуг, выполненных работ, оборудования	Перевод в основные средства	Стоимость на 31.12.2017 г.
Реконструкция котельной ПТК	455	0	0	455
Водосбросный канал инв № 000011100	2 420	0	0	2 420
Плотина	179 847	1 173	181 020	0
Пусковая аппаратура компрессорной ПТК	1 449	0	0	1 449
Ввод высоковольтный ЕТFt 1050-245-CE6/55 spez 201	15	0	0	15
Модернизация систем и узлов ГА-1 инв.№ 6033	5 615	18 572	0	24 187
Модернизация систем и узлов ГА-2 инв. № 6037	2 227	0	0	2 227
Модернизация систем и узлов ГА-3 инв. № 6035	128 957	12 459	140 376	1 040
Модернизация систем и узлов ГА-4 инв. № 6036	40 083	40 647	0	80 730
Модернизация систем и узлов ГА-5 инв. № 6256	3 849	0	0	3 849
Автоматизация вспомогательного оборудования	5 615	0	0	5 615
Система автоматического управления компрессорной ПТК	1 017	0	0	1 017
Комплексная АСУ ТП	20 257	0	0	20 257
Система возбуждения ГА-3	24 883	0	24 362	521
Система возбуждения ГА-4	21 383	0	119	21 264
Система мониторинга ГА 1 инв.№ 6033	2 290	0	0	2 290
Система мониторинга ГА 3 инв. № 6035	8 850	0	8 850	0
Система мониторинга ГА 4 инв. № 6036	10 588	0	0	10 588
Система мониторинга ГА 5 инв. № 6256	1 134	0	172	962
Устройство комплектное низковольтное ГЗ-ТЗ	5 582	0	5 188	394
Устройство комплектное низковольтное автоматика охлаждения трансформатора ТЗ	784	0	784	0
Устройство комплектное низковольтное ТЗ	133	0	133	0

Верхний уровень АСУ ТП (ГА-3)	11 388	0	11 388	0
Верхний уровень АСУ ТП (ГА-4)	11 008	0		11 008
Верхний уровень АСУ ТП (ГА-5)	483	0	0	483
Устройство комплектное низковольтное Г4	3 613	0	0	3 613
Устройство комплектное низковольтное релейная защита Т4-Т24	2 749	0	0	2 749
Устройство комплектное низковольтное автоматика охлаждения трансформатора Т4	784	0	0	784
Устройство комплектное низковольтное автоматика и управления В-220кВ В-ЛТ-4	742	0	742	0
Устройство комплектное низковольтное автоматика и управление В-220 кВ В-Т4	1 485	0	0	1 485
Устройство комплектное низковольтное резервная защита ВЛ 220 кВ КГЭС-Ягодное-1	654	0	654	0
Устройство комплектное низковольтное основная защита ВЛ 220 кВ КГЭС-Ягодное-1	926	7 062	7 988	0
Устройство комплектное низковольтное основная защита ВЛ 220 кВ КГЭС-Усть-Омчуг-1	741	0	741	0
Устройство комплектное низковольтное автоматика и управление ВЛ-220 кВ КГЭС-Усть-Омчуг-2	1 485	0	1485	0
Устройство комплектное низковольтное резервная защита ВЛ 220 кВ КГЭС-Усть-Омчуг-2	654	0	654	0
Устройство комплектное низковольтное основная защита ВЛ 220 кВ КГЭС-Усть-Омчуг-2	1 006	0	1 006	0
Устройство комплектное низковольтное дифференциальная защита шин 220кВ	2 869	0	0	2 869
Устройство комплектное низковольтное дифференциальная защита шин 220кВ	2 869	0	0	2 869
Устройство комплектное низковольтное дифференциальная защита шин 220кВ	1 200	0	0	1 200
Устройство комплектное низковольтное дифференциальная защита шин 220кВ	1 200	0	0	1 200

Устройство комплектное низковольтное резервная защита ВЛ 220 кВ КГЭС-Усть-Омчуг-1	20	4 226	4 246	0
Устройство комплектное низковольтное Т1-Т21	20	0	0	20
Электродвигатель 4МТН 280L10У1 Р=75кВт, n=570 об/мин	348	0	0	348
Насос консольный в комплекте с двигателем К80-65-160 с/дв.7,5кВт	37	0	0	37
Ввод линейный высоковольтный 220 кВ, с конструктивной доработкой, SEW f/f 1050-245-2000 E7 203 WS	2 583	0	0	2 583
Верхний уровень АСУ ТП ГА-1	59	0	0	59
Система мониторинга ГА 2 инв.000006037	110	0	0	110
Верхний уровень АСУ ТП ГА-2	59	0	0	59
Модернизация кранов козловых, мостовых	24 599	1 039	0	25 638
Ввод высоковольтный 220кВ SEW f/f 1050-252 2000E7 223-01 WS в комплекте с 2 контактными клеммами	5 047	0	0	5 047
Локальная система оповещения (ЛСО)	486	10 525	0	11 011
Реконструкция КРУ-10 кВ	197	652	0	849
Реконструкция силового оборудования ЗРУ-220 кВ	5 628	6 273	0	11 901
Реализация проекта реконструкции РЗиА ГА1-5, Т1-Т5, Т21-Т24, РЗиА и противоаварийной автоматики ВЛ 220	16 615	13 359	17 103	12 871
Кольцо поршневое	418	0	0	418
Модуль ЦПУ CPU 4147 Н ДЛЯ S7- 400F/FH,4ИНТЕРФЕЙСА 6ES7417- HT14-0AB0	2 703	0	0	2 703
Модуль ЦПУ CPU 4147 Н ДЛЯ S7- 400F/FH,4ИНТЕРФЕЙСА 6ES7417- HT14-0AB0	1 351	0	0	1 351
Процессор CP 443-1 коммуникационный 6GK7443-1EX30- 0XE0	378	0	0	378
Процессор CP 443-1 коммуникационный 6GK7443-1EX30- 0XE0	189	0	0	189
Субмодуль синхронизации для CPU 414Н CPU417-HT14-0AB0	294	0	0	294
Автомобиль Toyota Land Cruiser Prado (2 шт.)	0	5 890	5 890	0

Компьютерная акустика	0	10	10	0
Маслоохладитель УЗМП.065178.061 ВО	0	2 022	0	2 022
Маслоохладитель УЗМП.065178.062 ВО	0	3 492	0	3 492
Монитор 27"	0	329	329	0
Перфоратор аккумуляторный Makita DHR263RF4	0	56	56	0
Сварочный выпрямитель ИТС, 102 кВт, ВДУ-1202	0	235	235	0
Сварочный инвертор ESAB Origo Tig 4300iw AC/DC, TA24 AC/DC	0	492	492	0
Сварочный инвертор Ресанта САИ 220 ПН	0	10	0	10
Системный блок ПЭВМ (i7)	0	1 100	1 100	0
Снегоуборщик RedVerg RD-250-65E	0	50	50	0
Проект по замене выключателей ВВГ- 20 на элегазовые	0	125	0	125
Корпоративная сеть передачи данных аппарата управления	0	9 391	0	9 391
Мост через реку Дебин инв. № 10887	0	10 720	0	10 720
Мост через реку Колыма инв.11127	0	8 399	0	8 399
Подходные горные выработки инв № 10268	0	675	0	675
Программно-технический комплекс АСУ ТП ЗРУ 220кВ и устройств ВУ 1- й оч инв. 8181005	0	417	0	417
Реконструкция освещения машинного зала	0	637	0	637
Система декоративного освещения	0	90	0	90
Станционная площадка инв.11083	0	18 617	15 514	3 103
Всего:	574 430	178 744	430 687	322 487

По состоянию на 31.12.2017 года по Обществу остались затраты по незавершенному строительству в сумме 952 623 тыс. руб.

4. Основные средства, полученные в аренду

В составе арендованных основных средств числятся земельные участки, жилые помещения, транспорт, недвижимое имущество на сумму 23 529 427,02 тыс. руб. (на 31.12.2016 г. – 23 528 008,9 тыс. руб., на 31.12.2015 г. – 23 619 520,7 тыс. руб.)

В течение 2017 года Общество получило в пользование по договорам аренды основные средства стоимостью 2 490,36 тыс. руб. В течение 2017 года Общество списало

стоимость основных средств по договорам аренды на общую сумму 1 026,17 тыс. руб. На 31.12.2017 года стоимость основных средств, полученных в аренду, составляет 23 504 317,59 тыс. руб.

В течение 2017 года Общество получило в пользование по договорам аренды земельные участки общей кадастровой стоимостью 27,95 тыс. руб. В течение 2017 года Общество списало кадастровую стоимость по арендуемым земельным участкам на общую сумму 73,97 тыс. рублей. На 31.12.2017 года общая кадастровая стоимость земельных участков, полученных в аренду, составляет 25 109,43 тыс. руб.

Арендованные земельные участки:

№ п/п	Сальдо на 31.12.2016	Наименование	Адрес	№ Договора	Наименование арендодателя	Сроки аренды	Общая арендуемая площадь, га	Приход за 2017 год	Списание за 2017 год	Кадастровая стоимость, тыс. руб. На 31.12.2017г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	1042,21	Земельный участок	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	10-С	КУМИ Ягоднинского городского округа	01.12.2017 по 31.12.2018 г.	1,04	0	0	1042,21
2	2,57	Земельный участок	Магаданская область, Среднеканский район	1816-КГЭС/17 ЗУ (05-09/17 ЗУ)	КУМИ администрации МО «Среднеканский район»	01.03.2017 по 28.01.2018	2,92	0	0	2,57
3	40,68	Земельный участок	Магаданская область, Омсукчанский район, п. Дукат	12-Ю-Д-2010	Отдел по управлению муниципальным имуществом и земельными отношениями администрации Омсукчанского района	01.11.2013 по 01.11.2016	1	0	40,68	0
4	1,81	Земельный участок	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	24-С	КУМИ Ягоднинского городского округа	01.01.2011 по 31.12.2019	0,09	0	0	1,81
5	10,81	Земельный участок	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	29-С	КУМИ Ягоднинского городского округа	01.08.2017 по 30.06.2018	5,1	0	0	10,81

6	219,25	Земельный участок	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	3-С	КУМИ Ягоднинского городского округа	01.05.2017 по 31.03.2018	0,6	0	0	219,25
7	23193,93	Земельный участок	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	232	Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Магаданской области	01.01.2016 по 31.12.2020	61,9	0	0	23193,93
8	1,37	Земельный участок	Магаданская область Ягоднинский район	1620-КГЭС	ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	16.05.2016 по 15.04.2017	0,05	0	1,37	0
9	3,97	Земельный участок	Магаданская область Ягоднинский район	1619-КГЭС	ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	15.05.2016 по 14.04.2017	0,33	0	3,97	0
10	638,86	Земельный участок	Магаданская область Ягоднинский район	П-821	КУМИ Ягоднинского городского округа	01.11.2017 по 30.09.2018	17,22	0	0	638,86
11	0	Земельный участок	Магаданская область Ягоднинский район	1706-КЭ	ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	01.11.2016 по 30.09.2017	0,27	27,95	27,95	0

Арендованные основные средства:

№ п/п	Сальдо на 31.12.2016	Наименование	Адрес	№ Договора	Наименование арендодателя	Сроки аренды	Общая арендуемая площадь, кв. м.	Приход за 2017 год	Списание за 2017 год	Годовая стоимость арендной платы по договору, тыс. руб.
1	594,00	Автомобиль NISSAN PATHFINDER	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	1788-КГЭС/Эк спл	Общество с ограниченной ответственностью "КАДАР-авто транс"	01.09.2017 по 01.10.2017	0	0	594,00	0
2	22880591,3	ГТС	Магаданская область, Ягоднинский, Среднеканский, районы	1204	ОАО «Усть Среднеканская ГЭС»	14.10.2013 по 31.12.2023	0	2400,00	0	22882991,3
3	5,28	Спец. Пожарный Урал-43202	Магаданская область, п. Уптар	120/2016	Открытое акционерное общество "Усть-Среднекан ГЭСстрой"	01.01.2017 по 31.12.2017	0	4,72	0	10,0
4	31,39	Жилая квартира, общежитие	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	7к	КУМИ Ягоднинского городского округа	01.03.2017 по 28.02.2022	69,5	10,09	0	41,48
5	35,41	Жилая квартира, общежитие	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	8к	КУМИ Ягоднинского городского округа	01.03.2017 по 28.02.2022	61,6	0	1,47	33,94

6	25,15	Подстанция ПТП-400	Магаданская область, п. Уптар	137	КУМИ города Магадан	на неопределенный срок	0	0	0	25,15
7	24,01	наружные низковольтные электрически сети 0,4 кВ	Магаданская область, п. Уптар	138	КУМИ города Магадан	на неопределенный срок	0	0	0	24,01
8	23,6	ЛЭП 6 кВ от ПС 35/6 кВ "Уптар" до ТП проектируемого объекта "Реконструкция в котельной п. Уптар"	Магаданская область, п. Уптар	149	КУМИ города Магадан	на неопределенный срок	0	0	0	23,6
9	915,6	Автомобиль NISSAN PATHFINDER 2.5. DLE	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	1760-КЭС/Экс пл	Общество с ограниченной ответственностью "КАДАР-авто транс"	01.07.2017 по 30.06.2018	0	0	321,6	594,0
10	48	оборудование трансформаторной подстанцией	Московская область, п. Балашиха	A45/2009	ЗАО "Синател"	на неопределенный срок	0	0	0	48
11	620436,9	ВЛ-220 кВ Усть Среднеканская ГЭС - Оротукан	Магаданская область, Ягоднинский, Среднеканский, районы	1206	ОАО «Усть Среднеканская ГЭС»	14.10.2013 по 31.12.2023	0	0	0	620436,9
12	109,1	Аренда стояночных мест	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	1650-КЭ	ООО «Касада-Север	01.12.2016 по 31.10.2017	0	0	109,1	0

13	6,83	Бортовое устройство серийный номер 5000515289	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	347734	ООО «РТ-Инвест Транспортные системы»	на неопределенный срок	0	0	0	6,83
14	6,83	Бортовое устройство серийный номер 5000515219	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	347734	ООО «РТ-Инвест Транспортные системы»	на неопределенный срок	0	0	0	6,83
15	0	Жилая квартира, общежитие	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	15к	КУМИ Ягоднинского городского округа	01.12.2017 по 30.11.2022	0	40,16	0	40,16
16	0	Жилая квартира, общежитие	Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье	16к	КУМИ Ягоднинского городского округа	01.12.2017 по 30.11.2022	0	35,38	0	35,38

5. Долгосрочные финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Оценка финансовых вложений в виде вкладов в уставные капиталы дочерних Обществ производится в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02. Вклады в уставные капиталы дочерних обществ АО «Усть-Среднеканская ГЭС» и АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» отражены по балансовой стоимости переданного имущества, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества. Акции дочерних Обществ не имеют текущей рыночной стоимости. Существенного снижения стоимости этих финансовых вложений не было.

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	Остаток на 31.12.2015г	Остаток на 31.12.2016г.	Остаток на 31.12.2017г
1	Долгосрочные финансовые вложения всего, в том числе:	8 551 480	8 551 480	8 551 480
1.1	АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	8 341 469	8 341 469	8 341 469
1.2	АО «Усть-СреднеканГЭС строй»	210 011	210 011	210 011

За 2017 год по долгосрочным финансовым вложениям изменений нет.

Дополнительная информация о наличии и движении финансовых вложений приведена в разделе 3 приложения к «Пояснениям к бухгалтерской (финансовой) отчетности».

6. Прочие внеоборотные активы (стр. 1 190 баланса)

Расходы будущих периодов со сроком списания, которых будет производиться не ранее 12 месяцев после отчетной даты, либо сроки начала списания не установлены, отражены в бухгалтерском балансе по строке «Прочие внеоборотные активы» в сумме 5 397 тыс. руб., в том числе:

- программное обеспечение - 5 015 тыс. руб.;
- лицензии – 382 тыс. руб.

7. Учет материально-производственных запасов

На конец отчетного периода общая сумма производственных запасов составила 112 133 тыс. руб., (стр.1 210 баланса) в том числе:

- запасные части 28 302 тыс. руб.,
- сырье и материалы 32 357 тыс. руб.
- топливо 9 778 тыс. руб.
- специальная оснастка и специальная одежда 23 529 тыс. руб.
- основные средства, учтенные в составе материалов 768 тыс. руб.
- строительные материалы 1 435 тыс. руб.
- прочие материалы 12 763 тыс. руб.
- расходы будущих периодов 3 201 тыс. руб.

Расходы будущих периодов относятся на себестоимость продукции в сумме, пропорциональной стоимости произведенных расходов с учетом периода, на который распространяются данные расходы. На конец отчетного периода стоимость расходов составила 3 201 тыс. руб., в том числе:

- программное обеспечение 2 891 тыс. руб.
- электронный ключ Рутокен СБИС -20 тыс. руб.
- электронный ваучер на 250 минут – 14 тыс. руб.
- лицензии – 276 тыс. руб.

Дополнительная информация о наличии и движении запасов приведена в разделе 4 приложения «Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности».

8. Краткосрочная дебиторская задолженность

Резерв по сомнительным долгам

тыс. руб.

Контрагенты	Остаток на 31.12.2016г		Обороты за период		Остаток на 31.12.2017г	
			Погашено	Начислено		
АО "Усть-СреднеканГЭСстрой"		69 421	105 223	90 151		54 349
ЗАО "Строительное управление № 1"		886	886			
ДЗАО «Колымский СГЭМ		105	105			
МУП УК «УЮТ»		396	403	7		
МУП «СПММ ЖКХ и Э»				128 942		128 942
ООО «ПромСтройМонтаж и Вентиляционные Системы				907		907
Предприниматель Такачева А.Н.		40				40
ООО «ГидроСпецЭнергоМонтаж»				835		835
ООО «Сибарит»				4 937		4 937
ООО «Спарта»				454		454
ООО СтройСвязьКомплект»				9 424		9 424
ООО «Эксист-М»				5		5
ООО «Электроавтоматика»				5 885		5 885
Итого:		70 848	106 617	241 547		205 778

Для достоверного отражения в отчетности текущей дебиторской задолженности создан резерв по сомнительным долгам, согласно ПБУ 21/2008, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.10.2008г. №106н, в сумме 205 778 тыс. руб.

На 01.01.2017г. сумма дебиторской задолженности составляла -632 255 тыс. руб.

На конец отчетного периода сумма дебиторской задолженности составила – 692 695 тыс. руб., в т. ч. просроченная задолженность – 340 666 тыс. руб.

Расшифровка дебиторской задолженности (тыс. руб.):

Наименование контрагента	на 31.12.2016г.	на 31.12.2017г.
Покупатели, заказчики (стр. 1232.1), в том числе:	578 479	668 503
Потребители электрической энергии, в том числе:	527 088	603 159
ПАО «Магаданэнерго»	206 031	260 066
МУП «СМПЖ ЖКХ»	111 398	70 557
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» (дог.24,24а, 24б, гостиница, работники)	201 827	262 861
АО «Рим»	0	3 614
Население п.Синегорье, п.Уптар	967	1 242
МУП г. Магадан «Водоканал»	641	380
ООО «КАДАР-Автотранс»	608	665
МБУ г. Магадан «Горсвет»	470	309
МБДОУ «Детский сад №65» п. Уптар	257	152
МБУ «Комбинат зеленого хозяйства» г. Магадан	44	86
ООО «Лера»	0	75
ООО «Соколстройснаб»	0	81
АО «Полнос Логистика»	1 234	821
МБОУ «СОШ №23» п. Уптар	309	161
МБУ «Дворец Спорта»	628	16
Предприниматель Подолян	336	209
ООО «Тристан»	264	57
ООО «ГУК «Соколовское ЖКХ» П. Уптар	38	43
ООО «ПромСтройМонтаж и Вентиляционные Системы»	40	0
ФГКУ «3-й отряд ФПС по Магаданской обл.п.Синегорье	0	193
ФГКУ «1-й отряд ФПС по Магаданской обл.п.Уптар»	60	0
ООО «Колыма Автотранс»	0	220
ПАО «МТС»	60	71
МБОУ «СОШ Синегорье»	93	0
МАУДО «ДЮСШ № 5» п.Сокол	120	0
МОГБУЗ «Ягоднинская ЦРБ»	566	227
МОГБУ социального обслуживания населения «Оздоровительно-реабилитационный центр Синегорье»	0	377

НТС «Вишера»	42	47
ООО «Центр»	333	202
ООО «Т-Капитал»	81	49
ПАО «МТС»	70	0
Прочие потребители	571	378
Контрагенты по хозяйственным договорам, всего		
в том числе, наиболее крупные:	51 391	65 344
ООО «КолымаАвтотранс»	0	175
ПАО «Магаданэнерго»	224	64
ООО «СК СтройАльянс»	0	55
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой	49 150	61 929
АО «Усть-СреднеканскаяГЭС»		1 264
ООО «Кадар-Автотранс»	1263	1 784
ООО «ПромСтройМонтаж и Вентиляционные Системы»	663	0
Прочие	91	73
Авансы выданные, всего (стр. 1232.2):	29 008	18 575
ЗАО «Химреактивснаб»	248	0
ФГУП «Почта России»	0	135
ОАО «Аэропорт Магадан»	80	0
ООО «СоколАвиаТранс»	240	448
ПАО«Магаданэнерго»	12 365	0
ООО «Геотехнологии»		65
АО «БДО ЮНИКОН»	86	86
АО «Институт Гидропроект»	0	59
АО «Ленгидропроект»	0	200
ООО «ПромвестНадзор»	75	0
ПАО «Силовые машины»	354	0
ООО «ТД Алгоритм Безопасности»	928	1 389
ООО «Гран-энергоресурс»	78	0
ООО «СТИН»	252	0
ООО «Акцион-пресс»	232	299
ООО НПО «Западно-Сибирское»	230	329
ООО «Бранс»	782	394

ООО «ЭХО»	0	309
ООО «Эдель»	0	223
ООО «ЛабСтройКомплект»	0	79
ООО «Торговый дом Нефть Трейд»	0	482
НПО «Элсиб ПАО»	124	0
ООО «Сибарит»	922	88
ООО «Дальневосточный региональный сервисный центр «Компьюлинк»	0	849
ООО «НефтеГазКомплект»	0	308
ООО «Торговый дом «Крезол»	505	0
ООО «Торговый дом «БурЭнергоСнабКомплект»	353	729
ООО «Астра-Групп»		2 807
АО «ВНИИГ им.Веденеева»	356	356
ООО «Балтийская Гидрографическая компания»	0	198
ООО «Промстройэлектро»	1808	0
ООО ИЦ «Глубина»	395	0
ООО «Сервисный центр металлопрокат»	504	0
Индивидуальный предприниматель Федюшина Г.Г.	0	201
в том числе авансы выданные (стр. 1232.2.5) на капитальные вложения:	7 721	8 448
ООО «Промавтоматика»	487	0
ООО ПК«Регион-ЭлектроМонтаж	248	248
ЗАО «ЗСТМ»	0	2 031
ЗАО «Балтик-СГЭМ-Комплект»	0	1 308
ООО «НПО Санкт-Петербургская электротехническая компания»	1 215	3 347
ООО «СтройСвязьКомплект»	385	0
ОАО «Троицкий электромеханический завод»	1 952	0
ООО «СПбЭК-Трейд»	2 191	0
ООО «ГидроСпецЭнергоМонтаж»	835	0
ООО НПО «Электромаш»	0	679
ООО «Астра-Групп»	0	106
ООО «Строительные технологии»	0	313
ООО «ЕРСМ Сибири»	408	416
Прочие авансы выданные	370	94

Прочие дебиторы (стр. 1232.5), в том числе:	24 768	5 617
Задолженность по возмещению расходов по г/пошлине (судебные решения; предъявленные иски)	297	331
Задолженность по зарплате(отпускные)	43	49
Физические лица(авиабилеты)	662	277
Подотчетные суммы	48	66
Переплата за пользование водными объектами	66	0
Расчеты по страховым взносам	1054	0
Задолженность по имущественному и личному страхованию	18	0
Переплата по налогам и сборам	398	0
Фонд социального страхования	0	215
Расчеты с персоналом по прочим операциям	556	215
ИП Рябовалова С.П.	71	0
Управление Федеральной службы Росприроднадзора	100	135
ООО «Электроавтоматика» (неустойка исп. Лист А 37-1289/2014 от 08.09.14г)	5 884	0
ОФБУ «Ростер-Москва»	56	0
ООО «Спарта»	454	0
ООО «Неопласт»	82	0
ООО «Торговый дом «БурЭнергоСнабКомплект»	77	0
ООО «Прогресс»	84	0
ООО «Магаданнефто»	127	0
ИП «Лебедев»	67	58
ООО «Новосибирская Энергетическая компания»	567	298
ООО «Сибарит»	947	0
ООО «НПО СПБЭК»	1778	1 478
ООО «Компания ДВ Транс Сервис»	194	0
ООО «ПрогрессГрупп»	555	0
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	16	0
АО «Согаз»	74	1 204
ООО «АстраГрупп»	0	151
ФГУП «ВГСЧ»	55	0
ООО «ГлавЭлектроСнаб»	0	92

ООО «Астра Групп»	151	0
ООО «Полиснаб»	135	374
ООО «Строй Связь Комплект»	9090	0
ИП Колитеевский Е.А.	377	177
ИП Андрианова И.М.	0	63
ООО «Промавтоматика»	224	61
ООО «Восток-Сервис-Магадан»	0	54
ООО «Команда МКС»	79	0
Прочие	382	319

Дебиторская задолженность по авансам выданным отражена с учетом НДС в балансе, отчете, настоящих пояснений и в приложении «Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности».

Дополнительная информация о наличии и движении дебиторской задолженности приведена в разделе 5 приложения «Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности».

9. Денежные средства.

(тыс. руб.)

Наименование показателя	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Средства в кассе (строка баланса 1251)	1 996	1 393	1
Средства на расчетных счетах (строка баланса 1252)	108 313	43 260	0
Итого	110 309	44 653	1

Денежных средств недоступных для использования Обществом не имеются.

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций, величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций в Отчете о движении денежных средств.

Расшифровка прочих поступлений и прочих платежей по текущей деятельности представлены в следующей таблице:

	2017	2016
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)		
Возмещение расходов из ФСС	1 765	1 907
Причисленные проценты на остаток средств на счете	603	839
По исполнительным листам (квартплата, нарушение хоз. дог-ров)	321	820

За бланки трудовых книжек	0	3
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	568	21 714
Возврат госпошлины	24	29
Возмещение затрат по командировочным расходам	23	0
Возмещение затрат по налогам с дочерними предприятиями	28	76
Поступление за реализацию металлолома	149	650
Поступления от реализации ТМЦ	5 117	4 824
Доходы от размещения денежных средств в депозиты	18 683	21 531
Сумма косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом сумм косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам платежей в бюджет	72 733	9 232
Итого прочие поступления по текущей деятельности	100 014	61 625
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)		
Расходы по улучшению жилищных условий молодых специалистов	770	630
Налоги	472 372	543 577
Экологические расходы	101	230
Штрафы	220	262
Возмещение затрат по Балашихенской элестросети	325	0
Нотариальные услуги, госпошлины	270	360
Детские новогодние подарки	128	526
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	523	478
Возврат средств	934	672
Представительские расходы	406	689
Командировочные расходы	5081	6 006
Благотворительные расходы	237	439
Итого платежи по текущей деятельности	481367	553869

Расшифровка прочих поступлений и прочих платежей по инвестиционной деятельности представлены в следующей таблице:

Прочие выплаты по инвестиционной деятельности (строка 4229)	2017	2016
Госпошлина за регистрацию ТП, земельных участков, ВЛ-бкВ	132	264
Аренда земельного участка	0	45
Итого платежи по инвестиционной деятельности	132	309

Благотворительные расходы	237	439
Итого платежи по текущей деятельности	482302	554 539

Расшифровка прочих поступлений и прочих платежей по инвестиционной деятельности представлены в следующей таблице:

Прочие выплаты по инвестиционной деятельности (строка 4229)	2017	2016
Госпошлина за регистрацию ТП, земельных участков, ВЛ-6кВ	132	264
Аренда земельного участка	0	45
Итого платежи по инвестиционной деятельности	132	309

10. Прочие оборотные активы

Расшифровка прочих оборотных активов приведена в следующей таблице:

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	На 31.12.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
1	НДС по авансам полученным	54	20	10

11. Долгосрочные обязательства

Долгосрочные обязательства представляют собой непогашенные суммы задолженности, подлежащие погашению в соответствии с договорами более чем через 12 месяцев, после отчетной даты. ПАО «Колымаэнерго» предоставлена рассрочка погашения задолженности в бюджет и внебюджетные фонды по постановлениям Межрайонных инспекций МНС России, сроком на 12 лет, начиная с 2007 года по 2018 год, в соответствии с графиком погашения задолженности по Определению Судебной коллегии (Дело №2-1173/07, №33-933 25 декабря 2007года).

Прочие долгосрочные обязательства стр. баланса 1450 на 31.12.2017 года составили 0 тыс. руб. в том числе:

(тыс. руб.)

Наименование	На начало отчетного периода	Перенесено из краткосрочной задолженности	Уплачено / списано в 2017 году	Перенесено в краткосрочную задолженность	На конец отчетного периода
Задолженность перед социальными фондами в том числе:	317 281	0	0	317 281	0
пени и штрафы в	317 281	0	0	317 281	0

государственные внебюджетные фонды в т.ч.:					
ЕСН в федеральный бюджет	0	0	0	0	0
Пени по пенсионному фонду	317 281	0	0	317 281	0

Дополнительная информация о наличии и движении кредиторской задолженности приведена в разделе 5 приложения «Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности».

12. Краткосрочная кредиторская задолженность

Краткосрочные обязательства представляют собой непогашенные суммы кредиторской задолженности, обязанность, по уплате которой подлежит исполнению в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Информация по раскрытию кредиторской задолженности приведена в разделе 5 «Наличие и движение кредиторской задолженности» в приложении к «Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах».

На начало отчетного периода общая сумма краткосрочных обязательств составила 1 486 753 тыс. руб., на конец отчетного периода задолженность перед кредиторами составила 1 810 956 тыс. руб., в том числе:

Наименование	Сумма на 31.12.2017	Сумма на 31.12.2016г
Краткосрочная кредиторская задолженность, всего	1 810 956	1 486 753
<i>в том числе:</i>		
Поставщики и подрядчики (стр. 1521 баланса)	1 369 621	1 125 160
из них наиболее крупные:		
МУП «СМПЖ ЖКХ и Э»	160	136
ИП Попов Р.В.	786	0
И.П. Листвянская Н.А.	300	0
И.П.Тарабан И.И.	177	0
АО «УстьСреднеканГЭСстрой»	182	376
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	1 333 396	1 100 432

Наименование	Сумма на 31.12.201 7	Сумма на 31.12.2016г
АО «РГС»		853
АО «НИИЭС»		975
ФБУ «ГР ЦСМ и И»	566	0
ФГУП «Ведомственная охрана»	2 579	2 163
ИП «Ситяев»		72
ЗАО НПО «Сенсор»	2 883	0
ФБУ «Магаданский ЦСМ»		50
ОАО «Череповецкий филиал ВНИПИ Тяжпромэлектропроект»	531	0
ООО «Биохим-Реагент»	174	0
ООО «ДиЛеММа»	110	145
ООО «Сибарит»	88	88
ООО «Авентус-Технологии»	67	0
ООО «АстраГрупп»	4 584	8000
ООО «Ангара групп»	298	0
ООО «Кадар-Автотранс»	5 563	50
ООО НПО «Санкт Петербургская электротехническая компания»	2 144	3 739
ООО «Энергопром-Диагностика»		216
ПАО «Ростелеком»	469	190
ПАО «Магаданэнерго»	5 667	0
ЗАО «Балтик-СГЭМ-Комплект»	3 608	3 381
ООО «Строительные технологии»	1 972	0
ООО «СтройАльянс»	1 265	0
ООО Сибавтоматик Восток»	486	0
ООО «Промстройэлектро»	1 377	1 144
ООО «Торопин»		1 452
ООО «Эффективные технологии»		538
ООО «ПК Регион-ЭлектроМонтаж»		905
Прочие	189	255
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами (стр.1523.3 баланса)	317 303	300 557
Пени в Пенсионный фонд РФ (перенесены из долгосрочных обязательств ,согласно графику гашения)	317 281	557
Пенсионный фонд РФ (текущая задолженность)	22	6

Наименование	Сумма на 31.12.2017	Сумма на 31.12.2016г
Пени в Пенсионный фонд РФ (перенесены из долгосрочных обязательств, согласно графику гашения)	0	299 994
Задолженность перед бюджетом (стр. 1524 баланса)	105 373	55 573
<i>из них:</i>		
По налогу на прибыль	18 398	3 512
По налогу на добавленную стоимость	86 127	50 546
По налогу на имущество	765	0
По транспортному налогу	53	40
По прочим налогам и сборам (пени перенесены с долгосрочных обязательств, согласно графику гашения)	0	1 446
По земельному налогу	30	29
Задолженность по прочим кредиторам (стр. 1527 баланса)	18 659	5 463
Физические лица	215	297
МБОУ «СОШ п.Синегорье»	276	0
Администрация Особой экономической зоны г.Магадан	2 900	2 697
Депонированная з/плата	363	374
ФГКУ 3-й отряд ФПС по Магаданской обл		124
Министерство природных ресурсов и экологии Магаданской обл.	2 468	1 883
МБУ «Центр культуры»	71	70
Федеральное агенство водных ресурсов «Ленское бассейновое управление (использование воды на выработку эл. энергии); (использование воды на хоз. нужды)	9 222	0
Министерство строительства, жилищно коммунального хозяйства и энергетики Магаданской области	3028	0
Кредиторская задолженность покупателей за электроэнергию	95	0
Краткосрочная задолженность по прочим кредиторам	21	18

Кредиторская задолженность по авансам выданным отражена с учетом НДС в балансе, отчете, настоящих пояснений и в Приложении к Пояснениям (таблицах).

По сравнению с 2016 годом краткосрочная кредиторская задолженность увеличилась на 324 203 тыс. руб. (за счет переноса пени по внебюджетным фондам из долгосрочных обязательств в краткосрочные согласно графику гашения; неуплаты арендной платы за оборудование по договору аренды с АО «Усть-Среднеканская ГЭС»)

Задолженность перед поставщиками и подрядчиками увеличилась на сумму 244 461 тыс. руб. и составила 1 369 621 тыс. руб. В основном рост этого показателя произошел за

счет неоплаченной задолженности перед дочерним Обществом АО «Усть-Среднеканская ГЭС» за аренду имущества по договору № 1204 от 14.10.2013г., №1206 от 14.10.2013г.

Краткосрочные пени во внебюджетные фонды (сч. 69) стр. баланса 1 523 на 31.12. 2017 г. - 317 281 тыс. руб. в т. ч.:

Наименование показателя	Сальдо на 01.01.2017г.	Списано в 2017 году	Уплачено в 2017 году	Перенесено с долгосрочной задолженности	Сальдо на 31.12.2017г.
Краткосрочные пени во внебюджетные фонды всего, в т.ч.:	300 557	557	300 000	317 281	317 281
ЕСН в федеральный бюджет	557	557	0	0	0
Пени по пенсионному фонду	300 000		300 000	317 281	317 281

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам по строке 1524 бухгалтерского баланса на 31.12.2017 составила 105 373 тыс. руб., в том числе:

Налоги, пени, штрафы	Сальдо на 01.01.17г.	Начислено за отчетный период	Уплачено за отчетный период	Зачтено за отчетный период	Сальдо на 31.12.17г.
Итого	55 573	540 056	488 810	1 446	105 373
Налог на прибыль	3 512	32 883	50 434	-32 437	18 398
НДС	50 546	267 429	199 411	32 437	86 127
Налог на имущество	0	141 026	140 261	0	765
Прочие Налоги:	1 515	98 718	98 704	1 446	83
Земельный	29	118	117	0	30
Транспортный	40	140	127	0	53
Госпошлина	0	15	15	0	0
НДФЛ	0	98 149	98 149	0	0
Пени по налогам по графику гашения	1 446		0	1446	0
Текущие пени, штрафы за 2017 год	0	296	296	0	0

По прочим кредиторам задолженность увеличилась на сумму 10 168 тыс. руб. и составила 15 631 тыс. руб. (стр. баланса 1527)

Дополнительная информация о наличии и движении кредиторской задолженности приведена в разделе 5 приложения к «Пояснениям к бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах».

13. Оценочные обязательства

За 2016 год начислено оценочных обязательств на оплату отпусков с учетом страховых взносов на сумму 136 756 тыс. руб. Использовано средств резерва при начислении отпускных и страховых взносов 131 695 тыс. руб.

Остаток неиспользованного резерва на 31.12.2016 года составляет 123 605 тыс. руб.

За 2017 год начислено оценочных обязательств на оплату отпусков с учетом страховых взносов на сумму 134 582 тыс. руб. Использовано средств резерва при начислении отпускных и страховых взносов 146 511 тыс. руб.

Остаток неиспользованного резерва на 31.12.2017 года составляет 111 676 тыс. руб. (стр.1 540 баланса)

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 приложения к «Пояснениям к бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах».

14. Налоги

14.1 Налог на добавленную стоимость

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

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 516 557 тыс. руб. (436 753 тыс. руб. – в 2016 году).

НДС по приобретенным ценностям составил 249 127 тыс. руб. (173 211 тыс. руб. – в 2016 году).

14.2 Налог на прибыль организации

С 01.01.2017 года налоговая ставка по налогу на прибыль организаций, подлежащему зачислению в бюджет субъектов РФ устанавливается в размере 17 процентов (в 2016 году – 18 процентов). Изменение налоговой ставки по налогу предусмотрено п. 1 ст. 284 НК РФ (Федеральный закон от 30.11.2016 № 401-ФЗ).

Согласно п. 1.10 статьи 284 НК РФ для организаций – участников Особой экономической зоны в Магаданской области налоговая ставка по налогу, подлежащему зачислению в федеральный бюджет, устанавливается в размере 0 процентов (в 2016 году – 0 процентов). Федеральный закон от 23.11.2015 № 321-ФЗ.

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли - сумма условного дохода по налогу на прибыль за отчетный год составила 23 780 тыс. руб. (в 2016 году сумма условного дохода составила 42 178 тыс. руб.).

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила – 51 289 тыс. руб. (в 2016 году – 42 141 тыс. руб.), повлекших возникновение постоянных налоговых обязательств – 54 445 тыс. руб. (в 2016 году – 43 697 тыс. руб.), постоянных налоговых активов – 3 156 тыс. руб. (в 2016 году – 1 556 тыс. руб.).

Постоянные налоговые обязательства сформированы в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями в признании в бухгалтерском учете и

налогообложении результатов начисления амортизации основных средств, доход от возмещения недополученных доходов по электроэнергии, резерва по сомнительной дебиторской задолженности, расходов производственного характера сверх установленных норм.

Постоянные налоговые активы сформированы в результате возникновения разниц, не увеличивающих налогооблагаемую базу по налогу на прибыль и за 2017 год составляют: приобретение земельных участков 528 тыс. руб.,

списание пени по решению Арбитражного суда 1 998 тыс. руб.,

возврат денежной субсидии на приобретение жилья 630 тыс. руб.

В 2016 году сформированы ПНА: приобретение земельных участков 120 тыс. руб., доходы прошлых лет 56 тыс. руб., возврат денежной субсидии на приобретение жилья 1 381 тыс. руб.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила – 37 798 тыс. руб. (в 2016 году – 33 338 тыс. руб.), в том числе:

- возникших в основных средствах и оценочных обязательствах по отпускам – 184 100 тыс. руб. (в 2016 году – 187 342 тыс. руб.),

- погашенных – 146 302 тыс. руб. (в 2016 году – 154 004 тыс. руб.).

Сумма отложенного налогового актива, списанного в связи с выбытием объектов основных средств составила – 11 тыс. руб. (в 2016 году – 4 тыс. руб.).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 35 606 тыс. руб. (в 2016 году – 22 154 тыс. руб.), в том числе:

- возникших в текущем периоде в основных средствах обусловленных различной амортизацией в бухгалтерском и налоговом учёте – 36 881 тыс. руб. (в 2016 году – 28 456 тыс. руб.),

- погашенных – 1 275 тыс. руб. (в 2016 году – 6 302 тыс. руб.).

Сумма отложенного налогового обязательства, списанного в связи с выбытием объектов основных средств составила – 22 тыс. руб. (в 2016 году – 1 тыс. руб.).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2017 год составляет 193 366 тыс. руб. (в 2016 году налогооблагаемая прибыль – 269 714 тыс. руб.).

Расшифровка строки 2460 «Прочее» формы «Отчет о финансовых результатах»

Наименование	2017	2016
Оценочное налоговое обязательство по уплате налога на прибыль по неразрешенным разногласиям с налоговым органом		
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства	303	48
Сумма списанных отложенных налоговых активов в результате уменьшения ставки налога на прибыль с 2012 года		

Сумма списанных отложенных налоговых обязательств в результате уменьшения ставки налога на прибыль с 2012 года		
Льгота по налогу на прибыль, зачисляемый в федеральный бюджет по ставке 0% (подп.1.10 п.1 ст. 284 НК РФ)	-	(5 394)
Регистрационный сбор в ОЭЗ Магаданской области (50% от суммы льготы по налогу на прибыль, зачисляемый в федеральный бюджет)	2 900	2 697
Суммы списанных в дебет счета 99 отложенных налоговых активов (п.17 ПБУ 18/02)	11	4
Суммы списанных в кредит счета 99 отложенных налоговых обязательств (п.18 ПБУ 18/02)	(21)	(2)
Суммы к доплате/(возврату) налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	11	(661)
Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах	3 204	3 308

14.3 Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 141 037 тыс. руб. (в 2016 году – 142 027 тыс. руб.), в прочие расходы – 254 тыс. руб. (в 2016 году – 226 тыс. руб.).

На расходы по обычным видам деятельности в 2017 году отнесены следующие налоги и сборы:

- налог на имущество – 140 801 тыс. руб.,
- налог на землю – 89 тыс. руб.,
- транспортный налог – 147 тыс. руб.

В 2016 году: налог на имущество – 141 828 тыс. руб.; налог на землю – 81 тыс. руб.; транспортный налог – 118 тыс. руб.

В состав прочих расходов в 2017 году включены: налог на имущество – 225 тыс. руб.; налог на землю - 29 тыс. руб. (в 2016 году: налог на имущество – 190 тыс. руб., налог на землю – 36 тыс.).

15. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о финансовых результатах отдельно по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

Выручка признается в бухгалтерском учете при наличии всех условий:

- наличие права на получение выручки, подтвержденного соответствующим образом;
- возможность определения суммы выручки;
- возможность определения суммы расходов, связанных с получением выручки;
- уверенность в увеличении экономической выгоды;
- переход права собственности или принятием заказчиком услуг.

Наименование показателя	2017 год, (тыс. руб.)	2016 год (тыс. руб.)	Отклонение	
			(тыс. руб.)	%
Выручка всего, в том числе:	2 882 334	2 395 501	+486 833	+17
продажа электроэнергии	2 693 148	2 300 957	+392 191	+14
Субсидии на возмещение выпадающих доходов	85 150	0	+85 150	+100
прочие работы, услуги	104 036	94 544	+9 492	+9

Субсидии получены от Министерство строительства, жилищно- коммунального хозяйства и энергетики Магаданской области из областного бюджета в сумме 85 150 тыс. руб. в том числе:

- на возмещение недополученных доходов гарантирующим поставщикам в целях возмещения недополученных доходов в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен на электрическую энергию на территории Магаданской области, установленных уполномоченным органом исполнительной власти Магаданской области сумме 84 772 тыс. руб.

- на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием услуг централизованного электроснабжения населению и приравненных к нему категориям потребителей на территории Магаданской области в сумме 378 тыс. руб.

Расшифровка выручки от оказания прочих работ, услуг: (тыс. руб.)

Наименование показателя	2017 год	2016 год	Отклонение (тыс. руб.)	Отклонение (%)
Прочие работы, услуги всего в т. ч.:	104 036	94 544	+ 9 492	+9,0
Выручка столовой	3 299	3 299	0	0
Выручка от оказания лабораторных услуг	43 859	40 354	+3 505	+7,9
Выручка от оказания услуг по монтажу датчиков КИА	1 425	923	+502	-35,2
Выручка от оказания услуг натуральных наблюдений приборов и датчиков КИА	3 335	2 144	+1 191	+35,7
Выручка от оказания услуг по	4	34	-30	+88,2

технологическому присоединению к электрическим сетям				
Замена электросчетчиков (население)	14	2	+12	+85,7
Выручка от оказания маркшейдерских и геодезических услуг	39 811	37 505	+2 306	+5,8
Выручка от возмездного оказания услуг на корпоративное сопровождение	4 385	4 385	0	0
Выручка от оказания доступа к телефонной связи и интернету	3 923	3 923	0	0
Выручка от оказания услуг крана	336	0	+336	+100
Выручка от оказания услуг по ремонту и обслуживанию компьютеров	952	952	0	0
Выручка от оказания услуг на организацию закупочных процедур	2 693	1 023	+1 670	+62,0

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом увеличилась на 17, % и составила 2 882 334 тыс. руб.

Расходы по текущей деятельности (себестоимость)

(тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2017 год	За 2016 год	Отклонение	% отклонения
Расходы по производству электроэнергии	2 246 760	1 772 410	+474 350	21
Расходы по сбыту электроэнергии	299 031	292 233	+6 798	2

Расходы от оказания прочих работ, услуг	86 613	82 927	+3 686	4
Итого расходы по текущей деятельности	2 632 404	2 147 570	+484 834	18

При формировании расходов по обычным видам деятельности сформирована себестоимость по следующим элементам затрат:

Наименование показателя	2017 год		2016 год		Отклонение (тыс. руб.)	Отклонения %
	Всего (тыс. руб.)	В т.ч. по АУР	Всего (тыс. руб.)	В т.ч. по АУР		
Себестоимость всего, в том числе:	2 632 404	204 496	2 147 570	210 885	+484 834	+18,4
Покупная электроэнергия	147 972	0	148 329	0	-357	-0,2
Затраты на оплату труда, налоги, взносы от ФОТ	940 609	186 776	905 572	188 136	+35 037	+3,7
Расходы по договорам аренды	860 123	63	429 150	0	+430 973	+50,1
Амортизация	240 785	355	230 460	454	+10 325	+4,3
Расходы по страхованию имущества	15 922	0	15 575	0	+347	+2,2
Расходы по страхованию физических лиц	22 174	8 312	23 903	9 147	-1 729	-7,2
Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств	56 008	0	50 609	0	+5 399	+9,6
Налог на имущество	140 801	80	141 828	433	-1 027	-0,7
Водный налог	39 364	0	33 521	0	+5 843	+14,8
Информационные, юридические, и консультационные услуги	7 282	525	5 852	832	+1 430	+19,6
Транспортные услуги, оказанные	47 940	0	47 857	0	+83	+0,2

сторонними организациями						
Расходы на работы и услуги сторонних организаций и прочие расходы связанные с охраной труда	2 626	117	2072	20	+554	+21,1
Расходы на работы и услуги сторонних организаций по поверке и калибровке	2 179	0	2 118	0	+61	+2,8
Расходы на работы и услуги по проведению испытаний, опытов и исследований	7 603	0	15 074	0	-7 471	-49,6
Расходы на услуги сторонних организаций по подготовке, переподготовке кадров	4 900	297	3 030	271	+1 870	+38,2
Аудиторские услуги (обязательный аудит)	733	733	681	681	+52	+7,1
Прочие работы, Услуги сторонних организаций	5 437	253	6 471	1 895	-1 034	-16,0
Расходы на охрану	35 239	0	31 429	153	+3 810	+10,8
Прочие	54 707	6 985	54 039	8 863	+668	+1,2

Расшифровка себестоимости по прочим затратам (тыс. руб.)

Наименование показателя	2017 год		2016 год		Отклонение (тыс. руб.)	Отклонение %
	Всего (тыс. руб.)	В т.ч. по АУР	Всего (тыс. руб.)	В т.ч. по АУР		
Прочие расходы всего: в т. ч.:	54 707	6 985	54 039	8 863	+668	+1,2

Прочие налоги и пошлины	431	27	336	39	+95	+22,0
Коммунальные услуги	1 300	177	1 240	211	+60	+4,6
Экологические расходы	2 487	0	2 114	0	+373	+15,0
Услуги связи, интернет	9 908	1 037	10 432	986	-524	-5,0
Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	26 186	1 256	25 442	1 983	+744	+2,8
Командировочные расходы	6 520	3 405	7 642	4 690	-1 122	-14,7
Лицензии и разрешения	477	201	409	132	+68	+14,2
Корпоративные расходы (расходы по оценке имущества)	25	0	125	0	-100	-80
Прочие расходы	7 373	882	6 299	822	+1 074	+14,6

Дополнительная информация о затратах на производство приведена в разделе 6 приложения «Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности».

16. Доходы от участия в других организациях

В 2017 году Общество не получало дивиденды от своих дочерних Обществ.

17. Прочие доходы и расходы

(тыс. руб.)

Наименование видов операций, формирующих прочие доходы, прочие расходы	2017 год		2016 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа МПЗ	8 181	7 442	5 355	4 747
Списание основных средств.	230	-	7	-
Доходы прошлых лет.	26	-	55	-
Доход от страхового возмещения.	997	-	912	-
Сдача имущества в аренду.	4 732	411	4 692	497
Возврат денежных средств, предоставляемых работникам в виде	630	-	1 381	-

целевых субсидий на приобретение жилья и начисленных по ним процентов				
Доход от оказания услуг ПАО «МТС»	36		36	-
Расходы от списания дебиторской задолженности.		127	-	2 552
Затраты по базе в п. Салтыковка Московской области	379	385	309	357
От поступления денежных средств по исполнительному производству (квартплата населения, возмещение материального ущерба)	103		116	
Доходы по признанным и присужденным санкциям(возмещение госпошлины, неустойка, пеня).	17 343		20 656	
Доход от оказания прочих работ, услуг	357		310	-
Списание штрафов и пеней по налогам и сборам по решению суда Магаданской области и согласно акту сверки с налоговой инспекций	2 003		-	-
Представительские расходы		782	-	962
Содержание рабочей столовой		4 431	-	4 148
НДС не принятый к возмещению и начисленный по ценным подаркам		443	-	306
Дополнительные отпуска сверх норм, предусмотренных законодательством		2 676	-	2 452
Оплата проезда членам семьи по заявлению в связи с утерей билетов			-	30
Услуги связи		127	-	356
Зарплата врача здравпункта КГЭС		1 316	-	1 039
Расходы по участию в Совете директоров.		537	-	456
Расходы по участию в ревизионной комиссии		75	-	50
НДС к уплате в бюджет по муниципальному имуществу, полученному по договорам безвозмездного пользования		13	-	13
Обучение в учебном комбинате		186	-	99
Страховые взносы		4 139	-	4 207
Госпошлина		236	-	453
Приобретение новогодних подарков		361	-	386

Оплачены , списанные дебиторские долги за электроэнергию (население)	188		19	-
Расходы на благотворительность		249	-	439
Вклады в НПФ (по фельдшеру и столовой КГЭС)		329	-	280
Оценочное обязательство на выплату отпускных (по фельдшеру и столовой КГЭС)		1 587	-	1470
Штрафные санкции за административные правонарушения		220	-	261
Расходы по обслуживанию собственных акций		67	-	78
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	-	241 548	-	116 303
Расходы на банковские услуги	-	87	-	162
Убытки прошлых лет	-	79	-	1 003
Расходы на социальные мероприятия	-	5 514	-	7 048
Доход от списания кредиторской задолженности	1	-	10	-
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	4 163	-	12 092	-
Доход от восстановления резерва по сомнительной дебиторской задолженности	105 223		45 496	-
Переплата пени по налогам (согласно акту сверки с налоговой инспекцией)	-	-	107	-
Убытки от недостачи	-	-	-	596
Земельный налог, начисленный под имуществом, сданным в аренду		29		36
Доход от корректировки авансовых платежей платы за негативное воздействие на окружающую среду	6	-	-	-
Налог на имущество (по сданным в аренду основным средствам)	-	225	-	-
Прочие расходы	-	311	-	178
ИТОГО:	144 598	273 932	91 553	150 964

За 2017 год начислены проценты к получению: 19 287 тыс. руб. (стр. 2320 Отчета о финансовых результатах) в т.ч.:

По депозитам -18 683 тыс. руб.

По остаткам денежных средств в банке – 604 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения за 2017 год -139 883 тыс. руб. (2016 год – 210 890 тыс. руб.).

Чистая прибыль за 2017 год – 104 180 тыс. руб. (2016 год -162 156 тыс. руб.)

18. Добавочный капитал

На 31.12.2016 года добавочный капитал Общества составил 3 546 516 тыс. руб. в том числе:

- переоценка внеоборотных активов – 3 439 533 тыс. руб.;
- добавочный капитал (без переоценки) - 106 983 тыс. руб.

За 2017 год добавочный капитал (без переоценки) не увеличился.

Переоценка внеоборотных активов уменьшилась на 1 658 тыс. руб. по списанным основным средствам с суммами дооценки.

На 31.12.2017 года добавочный капитал составил 3 544 858 тыс. руб. в том числе:

- переоценка внеоборотных активов – 3 437 875 тыс. руб.;
- добавочный капитал (без переоценки) – 106 983 тыс. руб.

19. Резервный капитал

На 31.12.2016 года резервный капитал Общества составил 65 863 тыс. руб.

За 2017 год резервный капитал увеличился на 8 180 тыс. руб. или на 5% при распределении чистой прибыли за 2016 год.

На 31.12.2017 года резервный капитал Общества составил 74 043 тыс. руб.

20. Структура акционерного капитала

(руб.)

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2017г.	31.12.2017г.
ПАО «РусГидро»	12 063 052 613	12 063 052 613
ООО «Страховая компания «Гелиос Резерв»	38 181 820	38 181 820
Физические лица	113 317 437	113 317 437

Акционеры, владеющие более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества.

	01.01.2017	31.12.2017

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ПАО «РусГидро»	98,76	98,76	98,76	98,76

Уставный капитал Общества за 2017 год не изменился.

Наименование	Общее кол-во (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций (руб.)
Обыкновенные акции	12 214 551 870	1	12 214 551 870
Всего:	12 214 551 870		12 214 551 870

21.Расшифровка ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

21.1. Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов (счет 007) по сроку исковой давности

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
1.	ООО «Фактор»	34			
2.	ООО ПКК «Крон-Энерго»	117			
3.	ООО «Эмбису»			1 191	
4.	ООО «Электроавтоматика»			2 266	
5.	ООО «Полард-М»		396		
6.	Задолженность физического лица		53	188	5
7.	Задолженность населения п.Синегорье за потребленную электроэнергию		118	86	69
8.	Списана оплаченная дебиторская задолженность за 2015 год		(19)		
9.	ЗАО «Строительное управление №1				911
10.	ДЗАО «КСГЭМ»				133
11.	МУП УК «УЮТ»				403
	Итого	151	548	3731	1 521
12.	Списана задолженность физического лица				(188)
	Всего остаток на 31.12.2017 года:			4 430	5 763

Остаток на 31.12.2016 года – 4 430 тыс. руб.

Поступило за 2017 год – 1 521 тыс. руб.
 Списано в 2017 году – 188 тыс. руб.
 Остаток на 31.12.2017 года – 5 763 тыс. руб.

21.2 Обеспечение обязательств и платежей полученных (счет 008)

Наименование контрагента	Наименование обеспечения/обязательств	Договор	Сумма
ООО «Астра-Групп»	Банковская гарантия № 17777-447-68700 от 25.09.2017 г. ПАО "Бинбанк"	№1437-КГЭС от 19.08.2015г.	3 031
ООО Научно-производственное объединение «Санкт – Петербургская электротехническая компания»	Банковская гарантия № IGR16/NW68/6651 от 06/06/2016г. Банк ВТБ	Дог. № 1522-КГЭС от 27.04.2016 года	6 313
ООО Научно-производственное объединение «Санкт – Петербургская электротехническая компания»	Банковская гарантия № IGR16/NW68/6652 от 06.06.2016г. Банк ВТБ	№1522-КГЭС от 27.04.2016 года	6 313
ООО «Астра-Групп»	Банковская гарантия № БГ/0217-00409 Г от 30.06.2017 г. Банк ВТБ	Дог. № 1708-КГЭС/ТПиР от 24.05.2017 г.	463
ООО «Астра-Групп»	Банковская гарантия № БГ/0217-00413 Г от 30.06.2017 г. Банк ВТБ	Дог. № 1689-КГЭС/ТПиР от 28 04.2017 г.	888
ООО Научно-производственное объединение "Санкт-Петербургская электротехническая компания"	Банковская гарантия № IGR16/NW68/3206 от 06.10.2016г. Банк ВТБ	№ 531-2014/ТПиР от 12.09.2014 г.	142
ООО "Астра-Групп"	Банковская гарантия № БГ/0217-00444Г от 11.09.2017 г. Банк ВТБ 24	Дог.№ 1763-КГЭС/ТПиР от 13.07.2017 г.	112
ООО "Астра-Групп"	Банковская гарантия № БГ/0217-00442Г от 11.09.2017 г. Банк ВТБ 24	Дог. № 1720-КГЭС/Ремонт от 31.05.2017 г.	879
ООО "Астра-Групп"	Банковская гарантия №17777-447-35442 от	Дог.№1711-КГЭС/ТПиР от 31.05.2017 г.	879

	07.07.2017 ПАО "Бинбанк"		
ПАО "Ростелеком"	Банковская гарантия № 42/9042/0000/3304-4516 от 30.05.2017 г. Банк ПАО Сбербанк Всего:	Дог. № 1685- КГЭС/ТПИР от 10.04.2017 г.	1 398
Всего:			20 418

21.3 Бланки строгой отчетности (счет 006)

Бланки строгой отчетности – 30 тыс. руб. в том числе:
- трудовые книжки и вкладыши к ним – 30 тыс. руб.

22. Государственная помощь

В отчетном году Общество субсидий из федерального бюджета не получало.

23. Дочерние Общества

Дочерние общества по состоянию на 31.12.2017г.:

№ п/п	Наименование, вид деятельности	Местонахождение	Сумма переданных акций, (шт.)	Доля в УК дочерних обществ, (%)
1	АО «Усть-Среднеканская ГЭС» - заказчик по строительству Усть-Среднеканской ГЭС	пос. Синегорье, Магаданской обл.	8 155 779 796	29,41
2	АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» - подрядчик по строительству Усть-Среднеканской ГЭС	пос. Синегорье, Магаданской обл.	297 546 814	100

24. Связанные стороны

Связанными с Обществом сторонами являются лица, входящие в группу лиц ПАО «РусГидро»: перечень лиц приведен на сайте <http://www.rushydro.ru/company/docs/affiliated/>

В отчетном периоде операции со связанными сторонами осуществлялись денежными средствами.

24.1. Продажи и прочие доходы по связанным сторонам

Выручка Общества от продажи работ и услуг связанным сторонам составила (без учета НДС) за 2017 год - 2 567 732. тыс. руб., (за 2016 год - 2 212 381 тыс. руб.)

(тыс. руб.)

Наименование предприятий группы ПАО «РусГидро»	2017 год	2016 год
1. Дочерние общества ПАО «Колымаэнерго»:		
1.1 АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	221 847	253 557
1.2 АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	15 797	13 944
Итого:	237 644	267 501
2. ПАО «Магаданэнерго»	2 330 088	1 944 880
Всего:	2 567 732	2 212 381

По АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» за 2017 год продано электроэнергии по регулируемым ценам на сумму 134 183 тыс. руб., (за 2016 год –173 082 тыс. руб.), по прочим работам и услугам –87 664 тыс. руб., (за 2016 год –80 475 тыс. руб.)

По АО «Усть-Среднеканская ГЭС» продано электроэнергии за 2017г по регулируемым ценам на 81 тыс. руб., (за 2016 год – 79 тыс. руб.), по прочим работам и услугам за 2017год –15 716 тыс. руб., (за 2016г. – 13 865 тыс. руб.)

По ПАО «Магаданэнерго» за 2017год продано электроэнергии по регулируемым ценам на 2 329 696 тыс. руб. (за 2016 год-1 930 408 тыс. руб.).

Пени за просрочку оплаты за полученную электроэнергию составили за 2017г – 0 тыс. руб. (за 2016год-14 081 тыс. руб.)

Государственная госпошлина по решению суда за 2017г. оплачена в размере – 0 тыс. руб. (за 2016год-58 тыс. руб.).

Прочие работы и услуги за 2017 год составили – 342 тыс. руб. (за 2016 год – 333 (тыс. руб.)

24.2. Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных товаров, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

(тыс. руб.)

Наименование предприятий группы ПАО «РусГидро»	2017 год	2016 год
1.Дочерние общества:		
1.1 АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	2 032	1 726
1.2 АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	858 463	426 446
Итого:	860 495	428 172

2. ПАО «Магаданэнерго»	147 981	148 348
3. АО «Магаданэнергоремонт»	179	471
4. АО «ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева»	3 020	6 390
5. АО «НИИЭС»	110	1 682
6.АО «РусГидроСнабжение»	2 093	1 699
7. ООО «РусГидро ИТ сервис»	676	-
8. АО «Институт Гидропроект»	1 000	-
9. АО «Ленгидропроект»	320	-
Всего:	1 015 874	586 762

По АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» за 2017 год:

- транспортные услуги - 197 тыс. руб., (за 2016г.- 0 тыс. руб.);
- прочие услуги. –1 835 тыс. руб., (за 2016г. – 1 726 тыс. руб.).

По АО "Усть-Среднеканская ГЭС за 2017год:

- аренда движимого имущества –811 752 тыс. руб., (за 2016г. –379 238тыс. руб.);
- аренда недвижимого имущества –46 692 тыс. руб., (за 2016г.- 47 203 тыс. руб.);
- субаренда земельного участка –19 тыс. руб., (за 2016г. - 5 тыс. руб.).

По ПАО «Магаданэнерго» за 2017г. электроэнергия на собственные нужды -147 972 тыс. руб.; транспортные услуги - 9 тыс. руб. (за 2016г электроэнергия -148 329 тыс. руб., транспортные услуги - 19 тыс. руб.)

По АО «Магаданэнергоремонт» по прочим работам и услугам за 2017г. - 179 тыс. руб. (за 2016г.- 471 тыс. руб.).

По АО «ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева» по прочим работам и услугам за 2017г.- 3 020 тыс. руб. (за 2016г.- 6 390 тыс. руб.)

По АО «НИИЭС» по прочим работам и услугам за 2017г. - 110 тыс. руб. (за 2016г.- 1 682 тыс. руб.).

По АО «РусГидроСнабжение» по прочим работам и услугам за 2017г. - 2 093 тыс. руб. (за 2016г.-1 699 тыс. руб.)

По ООО «РусГидро ИТ сервис» по прочим работам и услугам за 2017г. - 676 тыс. руб.

По АО «Институт Гидропроект» по прочим работам и услугам за 2017г. - 1 000 тыс. руб.

По АО «Ленгидропроект» по прочим работам и услугам за 2017г.- 320 тыс. руб.

24.3. Состояние расчетов со связанными сторонами

(тыс. руб.)

Наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность на:		Кредиторская задолженность на:	
	31.12.2017	01.01.2017	31.12.2017	01.01.2017
1. Дочерние общества, в т. ч.:				
1.1 АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	379 139	320 398	211	376
1.2 АО «Усть-СреднеканскаяГЭС»	1 264	35	1 333 396	1 100 433
Итого:	380 403	320 433	1 333 607	1 100 809
2. ПАО «Магаданэнерго»	260 138	218 620	5 667	-
3. АО «ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева»	356	356	-	-
4. АО «Магаданэнергоремонт»	-	-	-	-
5. АО «Гидроремонт – ВКК»	-	-	-	-
6. АО «РусГидроСнабжение»			-	853
7.АО «НИИЭС»				975
ООО «РусГидро ИТ сервис»	-	-	-	-
АО «Институт Гидропроект»	59		-	
АО «Ленгидропроект»	200			
Всего:	641 156	539 409	1 339 274	1 102 637

Вся дебиторская задолженность подлежит оплате денежными средствами.

25. Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, генерального директора и состав заместителей генерального директора. В 2017 году Общество начислило членам Совета директоров 537 тыс. руб., (за 2016 год - 456 тыс. руб.), генеральному директору и его заместителям краткосрочные вознаграждения на общую сумму 44 940 тыс. руб. (за 2016 год - 42 394 тыс. руб.).

Резерв на выплату вознаграждений высшим менеджерам Общества по итогам года не создается, так как существует неопределенность в возможности их выплаты и размере. Решение о выплате и их размере принимается Советом директоров Общества при утверждении годовой бухгалтерской отчетности.

Долгосрочные вознаграждения за 2017 г. составили - 3 638 тыс. руб. (за 2016 г. - 4 254 тыс. руб.)

В составе долгосрочных вознаграждений Общество перечисляет денежные средства в негосударственный пенсионный фонд в виде корпоративных взносов и взносов предприятия по паритетной программе.

26. Состав аффилированных лиц на 31.12.2017г.

	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица указывается только с согласия физического лица)	Основание, в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества (%)	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества (%)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Хазиахметов Тимур Расимович	-	Член Совета директоров	03.06.2016	нет	нет
2.	Морозова Марина Александровна	-	Член Совета директоров	03.06.2016	нет	нет
3.	Недотко Вадим Владиславович	-	Член Совета директоров	03.06.2016	нет	нет
4.	Медведев Роман Евгеньевич	-	Член Совета директоров	03.06.2016	нет	нет
5.	Мурин Леонид Аркадьевич	-	Член Совета директоров	03.06.2016	нет	нет
6.	Публичное акционерное общество «РусГидро»	117393, г. Москва, ул. Ахитектор а Власова, 51	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций Общества	03.06.2016	98,76	98,76

27. Иски, предъявленные ПАО «Колымаэнерго» в 2017 году

Истец	Ответчик	Содержание	Сумма, тыс.руб.	Стадия рассмотрения
ПАО «Колымаэнерго»	Северо-Восточное управление Федеральной службы по экологическому, технологическ	о признании ненормативного акта - отказа в продлении сроков - незаконным	-	Вынесено решение об удовлетворении исковых требований

	ому и атомному надзору ("Ростехнадзор")			
ПАО «Колыма-энерго»	МИ ФНС по КН № 4	о признании задолженности по пеням безнадежной к взысканию, а обязанность по уплате прекращенной	1997,6	Вынесено решение об удовлетворении исковых требований
ПАО «Колыма-энерго»	ДЗАО "Колымский СГЭМ"	о взыскании задолженности по арендной плате	128,09	Вынесено решение об удовлетворении исковых требований
ПАО «Колыма-энерго»	ООО "ПромСтрой Монтаж и Вентиляционные Системы"	о взыскании задолженности по арендной плате	1018,42	Вынесено определение суда об утверждении мирового соглашения о полной добровольной оплате. Получен исполнительный лист
ПАО «Колыма-энерго»	ФГКУ "3 отряд ФПС по Магаданской области"	о взыскании задолженности по контракту №33 по оплате за потребленную электроэнергию и пени	21,42	Вынесено решение об удовлетворении исковых требований
ПАО «Колыма-энерго»	МУП "СМП ЖКХиЭ"	о взыскании задолженности по оплате за потребленную электроэнергию и пени	147131,61	Вынесено решение об удовлетворении исковых требований
ПАО «Колыма-энерго»	Физ.лица	Взыскание задолженности	35 исков на сумму 158,36	13 исков удовлетворено на сумму – 55,4 тыс.руб., отказ от иска в связи с оплатой – 1 отказ в

				связи со смертью – 1, 20 исков на рассмотрении в суде.
--	--	--	--	--

28. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию определяется как отношение базовой прибыли к средневзвешенному количеству обыкновенных акций и равна 0,00853 руб.

За отчетный период по результатам финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Колымаэнерго», величина базовой прибыли, используемой при расчете прибыли на акцию составила 104 180 тыс. руб.

29. 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 Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Региональные риски

ПАО «Колымаэнерго» является основным производителем электроэнергии в Магаданской области, географически изолированной от единой энергосистемы страны.

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

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

Рыночные риски

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

Риски, связанные с изменением процентных ставок

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

Риск 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.

Кредитные риски.

В Обществе отсутствуют обязательства по кредитам, соответственно не возникают кредитные риски.

Риски ликвидности

«По состоянию на 31 декабря 2017 года оборотные активы Общества меньше, чем краткосрочные обязательства на 1 007 440 тыс. рублей (на 31 декабря 2016 года: оборотные активы Общества меньше, чем краткосрочные обязательства на 838 112 тыс. рублей).»

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.

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,55	0,46	0,44	96
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,0000007	0,03	0,06	200

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для

удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8.

Правовые риски.

Наиболее значимыми для Общества здесь являются:

- Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные 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 минимизируются.

Экологические и социальные риски.

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

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

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

Производственные риски.

Производственные риски являются для Общества существенными, особенно связанные с длительным сроком проведения закупочных процедур с привлечением стороннего организатора и закупочной комиссией 2-го уровня, что приводит к неисполнению запланированных работ в части ТПиР по итогам года.

Риски, связанные с зависимостью от импортного оборудования/материалов неактуальны.

30. События после отчетной даты.

ПАО «Колымаэнерго» не известно о каких-либо претензиях и санкциях, вероятных к предъявлению, но не предъявленных за период с 01.01.2017г. по 22.02.2018 г.

По оценке ПАО «Колымаэнерго» по состоянию на дату подписания настоящей отчетности не прогнозируется участие Общества в крупных судебных разбирательствах, которые могут повлечь снижение уровня платежеспособности и его финансовой устойчивости.

Отсутствуют существенные события после отчетной даты

31. Условные обязательства и факты хозяйственной деятельности

Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов. Однако, по мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества.

В настоящий момент руководство Общества не может достоверно оценить влияние дальнейшего снижения ликвидности финансовых рынков и роста нестабильности на валютных и фондовых рынках на финансовое положение Общества. Руководство полагает, что им

предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста коммерческой деятельности Общества в создавшихся обстоятельствах.

Генеральный директор



Р.Р. Багаутдинов

21 февраля 2018г.

Приложение к Пояснениям к бухгалтерской (финансовой) отчетности
за 2017 год (тыс. руб.)

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские,
опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов

0710005 с. 1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация		
Нематериальные активы - всего	5100	за 20 <u>17</u> г. ¹	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	-	(-)
	5110	за 20 <u>16</u> г. ²	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	-	(-)
в том числе: (вид нематериальных активов)		за 20 <u>17</u> г. ¹	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	-	(-)
		за 20 <u>16</u> г. ²	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	-	(-)
(вид нематериальных активов)		за 20 <u>17</u> г. ¹	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	-	(-)
		за 20 <u>16</u> г. ²	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	-	(-)
и т.д.													

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 20 <u>17</u> г. ⁴	На 31 декабря 20 <u>16</u> г. ²	На 31 декабря 20 <u>15</u> г. ⁵
Всего	5120	-	-	-
в том числе:				
(вид нематериальных активов)		-	-	-
(вид нематериальных активов)		-	-	-
и т.д.		-	-	-

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 <u>17</u> г. ¹	-	-	(-)	(-)	-
	5170	за 20 <u>16</u> г. ²	-	-	(-)	(-)	-
в том числе: (объект, группа объектов)		за 20 <u>17</u> г. ¹	-	-	(-)	(-)	-
		за 20 <u>16</u> г. ²	-	-	(-)	(-)	-
(объект, группа объектов)		за 20 <u>17</u> г. ¹	-	-	(-)	(-)	-
		за 20 <u>16</u> г. ²	-	-	(-)	(-)	-
и т.д.			-	-	-	(-)	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 <u>17</u> г. ¹	-	-	(-)	(-)	-
	5190	за 20 <u>16</u> г. ²	-	-	(-)	(-)	-
в том числе: (объект, группа объектов)		за 20 <u>17</u> г. ¹	-	-	(-)	(-)	-
		за 20 <u>16</u> г. ²	-	-	(-)	(-)	-
(объект, группа объектов)		за 20 <u>17</u> г. ¹	-	-	(-)	(-)	-
		за 20 <u>16</u> г. ²	-	-	(-)	(-)	-
и т.д.			-	-	-	-	-

2. Основные средства
2.1.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁴	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации ⁵	переоценка		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁴
						первоначальная стоимость ¹	накопленная амортизация ²		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁴		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего, в том числе:	5200	за 20 17 г. ¹	10 313 501	(3 798 596)	455 227	(25 222)	25 222	(244 070)	-	-	10 743 506	(4 017 444)
	5210	за 20 16 г. ²	10 252 429	(3 575 207)	68 742	(7 670)	7 074	(230 463)	-	-	10 313 501	(3 798 596)
Здания	5200	за 20 17 г. ¹	1 328 190	(253 754)	5 805	()	()	(19 219)	-	-	1 333 995	(272 973)
	5210	за 21 16 г. ²	1 312 281	(240 032)	18 275	(2 366)	2 366	(16 088)	-	-	1 328 190	(253 754)
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	5200	за 20 17 г. ¹	2 808	(-)	472	(-)	-	(-)	-	-	3 280	(-)
	5210	за 20 16 г. ²	2 808	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	2 808	(-)
Сооружения	5200	за 20 17 г. ¹	7 217 741	(2 398 807)	208 065	(-)	-	(119 003)	-	-	7 425 806	(2 517 810)
	5210	за 20 16 г. ²	7 214 580	(2 280 761)	3 161	(-)	-	(118 046)	-	-	7 217 741	(2 398 807)
Машины и оборудование	5200	за 20 17 г. ¹	1 693 901	(1 097 023)	234 884	(24 643)	24 643	(99 694)	-	-	1 904 142	(1 172 074)
	5210	за 20 16 г. ²	1 655 130	(1 012 906)	44 075	(5 304)	4 708	(88 825)	-	-	1 693 901	(1 097 023)
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5200	за 20 17 г. ¹	29 391	(22 436)	()	(529)	529	(2 315)	-	-	28 862	(24 222)
	5210	за 20 16 г. ²	26 160	(18 882)	3 231	(-)	-	(3 554)	-	-	29 391	(22 436)
Транспортные средства и передвижная техника	5200	за 20 17 г. ¹	39 689	(24 849)	5 935	(50)	50	(3 807)	-	-	45 574	(28 606)
	5210	за 20 16 г. ²	39 689	(21 212)	-	(-)	-	(3 637)	-	-	39 689	(24 849)
Прочие основные фонды	5200	за 20 17 г. ³	1 781	(1 727)	66	(-)	-	(32)	-	-	1 847	(1 759)
	5210	за 20 16 г. ⁴	1 781	(1 414)	-	(-)	-	(313)	-	-	1 781	(1 727)

2.1.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего, в том числе:	5240	за 20 17 г. ¹	1 209 598	187 480	(-)	(444 455)	952 623
	5250	за 20 16 г. ²	1 008 874	257 374	(-)	(56 650)	1 209 598
Здания	5240	за 20 17 г. ¹	1 022	-	(-)	(-)	1 022
	5250	за 20 16 г. ²	1 382	6 515	(-)	(6 875)	1 022
Сооружения	5240	за 20 17 г. ¹	835 034	41 954	(-)	(203 902)	673 086
	5250	за 20 16 г. ²	735 413	102 782	(-)	(3 161)	835 034
Машины и оборудование	5240	за 20 17 г. ¹	373 137	139 085	(-)	(234 080)	278 142
	5250	за 20 16 г. ²	272 079	144 441	(-)	(43 383)	373 137
Транспортные средства и передвижная техника	5240	за 20 17 г. ¹	-	5 935	(-)	(5 935)	-
	5250	за 20 16 г. ²	-	-	(-)	(-)	-
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	5240	за 20 17 г. ¹	405	440	(-)	(472)	373
	5250	за 20 16 г. ²	-	405	(-)	(-)	405
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5240	за 20 17 г. ¹	-	-	(-)	(-)	-
	5250	за 20 16 г. ²	-	3 231	(-)	(3 231)	-
Прочие основные фонды	5240	за 20 17 г. ³	-	66	(-)	(66)	-
	5250	за 20 16 г. ⁴	-	-	(-)	(-)	-

2.2 Доходные вложения в материальные ценности

Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего, в том числе:	5220	за 20 17 г. ¹	15 369	(9 100)	236	(6 609)	3 186	()	-	-	8 996	(6 462)
	5230	за 20 16 г. ²	15 369	(8 748)	-	(-)	-	(352)	-	-	15 369	(9 100)
Здания	5220	за 20 17 г. ¹	7 713	(3 062)	-	(5 805)	2 382	(185)	-	-	1 908	(865)
	5230	за 20 16 г. ²	7 713	(2 836)	-	(-)	-	(226)	-	-	7 713	(3 062)
Сооружения	5220	за 20 17 г. ¹	6 466	(4 848)	-	(-)	-	(127)	-	-	6 466	(4 975)
	5230	за 20 16 г. ²	6 466	(4 722)	-	(-)	-	(126)	-	-	6 466	(4 848)
Машины и оборудование	5220	за 20 17 г. ¹	1 190	(1 190)	236	(804)	804	(236)	-	-	622	(622)
	5230	за 20 16 г. ²	1 190	(1 190)	-	(-)	-	(-)	-	-	1 190	(1 190)
Транспортные средства и передвижная техника	5220	за 20 17 г. ¹	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
	5230	за 20 16 г. ²	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5220	за 20 17 г. ¹	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
	5230	за 20 16 г. ²	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)

2.3 Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u>		<u>На 31 декабря</u>		<u>На 31 декабря</u>	
		20 17	г. ⁴	20 16	г. ²	20 15	г. ⁵
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280		2 534		6 269		6 621
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-		-		-	
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-		-		-	
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283		23 529 427		23 528 009		23 619 521
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-		-		-	
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-		-		-	
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-		-		-	

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷	
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷					
Долгосрочные - всего, в том числе:	5301	за 20 17 г. ¹	8 551 480	-	-	(-)	-	-	-	-	8 551 480	-
	5311	за 20 16 г. ²	8 551 480	-	-	(-)	-	-	-	-	8 551 480	-
<i>инвестиции в акции дочерних компаний</i>	5301	за 20 17 г. ¹	8 551 480	-	-	(-)	-	-	-	-	8 551 480	-
	5311	за 20 16 г. ²	8 551 480	-	-	(-)	-	-	-	-	8 551 480	-
Краткосрочные - всего, в том числе:	5305	за 20 17 г. ¹	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-	-
	5315	за 20 16 г. ²	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-	-
<i>(группа, вид)</i>		за 20 17 г. ¹	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-	-
		за 20 16 г. ²	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итог:	5300	за 20 17 г. ¹	8 551 480	-	-	(-)	-	-	-	-	8 551 480	-
	5310	за 20 16 г. ²	8 551 480	-	-	(-)	-	-	-	-	8 551 480	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 17 г. ⁴	На 31 декабря 20 16 г. ²	На 31 декабря 20 15 г. ⁵
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
<i>(группы, виды)</i>		-	-	-
и т.д.		-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
<i>(группы, виды)</i>		-	-	-
и т.д.		-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период			На начало года		Изменения за период					На конец периода		
					себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло			убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
								себестоимость	прочее выбытие	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего, в том числе:	5400	за 20	17	г. ¹	95 318	(-)	90 366	(62 087)	(11 464)	-	-	х	112 133	(-)
	5420	за 20	16	г. ²	86 118	(-)	87 109	(72 612)	(5 297)	-	-	х	95 318	(-)
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5400	за 20	17	г. ¹	89 387	(-)	82 357	(51 348)	(11 464)	-	-	-	108 932	(-)
	5420	за 20	16	г. ²	78 555	(-)	65 032	(49 188)	(5 012)	-	-	-	89 387	(-)
Затраты в незавершенном производстве	5400	за 20	17	г. ³	-	(-)	-	(-)	(-)	-	-	-	-	(-)
	5420	за 20	16	г. ⁴	-	(-)	-	(-)	(-)	-	-	-	-	(-)
Готовая продукция и товары для перепродажи	5400	за 20	17	г. ²	-	(-)	-	(-)	(-)	-	-	-	-	(-)
	5420	за 20	16	г. ³	-	(-)	-	(-)	(-)	-	-	-	-	(-)
Товары отгруженные	5400	за 20	17	г. ⁴	-	(-)	-	(-)	(-)	-	-	-	-	(-)
	5420	за 20	16	г. ¹	-	(-)	-	(-)	(-)	-	-	-	-	(-)
Расходы будущих периодов	5400	за 20	17	г. ²	5 931	(-)	8 009	(10 739)	(-)	-	-	-	3 201	(-)
	5420	за 20	16	г. ¹	7 563	(-)	22 077	(23 424)	(285)	-	-	-	5 931	(-)
Прочие запасы	5400	за 20	17	г. ²	-	(-)	-	(-)	(-)	-	-	-	-	(-)
	5420	за 20	16	г. ³	-	(-)	-	(-)	(-)	-	-	-	-	(-)

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 20 17 г. ⁴	На 31 декабря 20 16 г. ⁴	На 31 декабря 20 15 г. ⁵
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	-	-	-
в том числе:(группа,вид)				
и т.д.		-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-
в том числе:(группа,вид)		-	-	-
и т.д.		-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			выбыло				перевод из долго- в кратко- срочную задолжен- ность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)*	причитающие ся проценты, штрафы и иные начисления *	начислена величина резерва по сомнительным долгам	погашение	списание на финансовый результат *	списание задолженности за счет резерва по сомнительным долгам	восста- новление резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего, в том числе:	5501	за 20 17 г. ¹	-	(-)	-	-	-	(-)	(-)	-	-	(-)	-	(-)
	5521	за 20 16 г. ²	-	(-)	-	-	-	(-)	(-)	-	-	(-)	-	(-)
Прочие покупатели:	5501	за 20 17 г. ¹	-	(-)	-	-	-	(-)	(-)	-	-	(-)	-	(-)
	5521	за 20 16 г. ²	-	(-)	-	-	-	(-)	(-)	-	-	(-)	-	(-)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего, в том числе:	5510	за 20 17 г. ¹	703 103	(70 848)	205 193	-	(241 548)	(9 696)	(127)	(1 395)	105 223	-	898 473	(205 778)
	5530	за 20 16 г. ²	771 185	(1 232)	1 371	-	116 303	(66 901)	(2 552)	(1 191)	45 496	-	703 103	(70 848)
Покупатели и заказчики	5510	за 20 17 г. ¹	649 316	(70 837)	189 985	-	(206 501)	(-)	(62)	(1 379)	105 223	-	839 239	(170 736)
	5530	за 20 16 г. ²	699 630	(1 184)	-	-	(116 294)	(50 222)	(92)	(1 145)	45 496	-	649 316	(70 837)
Авансы выданные	5510	за 20 17 г. ¹	29 008	(-)	-	-	(1 974)	(8 459)	(-)	-	-	-	20 549	(1 974)
	5530	за 20 16 г. ²	43 260	(-)	-	-	-	(11 986)	(2 266)	-	-	-	29 008	(-)
Задолженность по налогам и сборам	5510	за 20 17 г. ¹	398	(-)	-	-	-	(398)	(-)	-	-	-	-	(-)
	5530	за 20 16 г. ²	-	(-)	398	-	-	(-)	(-)	-	-	-	398	(-)
Задолженность внебюджетных фондов	5510	за 20 17 г. ¹	1 054	(-)	-	-	-	(839)	(-)	-	-	-	215	(-)
	5530	за 20 16 г. ²	81	(-)	973	-	-	(-)	(-)	-	-	-	1 054	(-)
Прочие дебиторы	5510	за 20 17 г. ¹	23 327	(11)	15 208	-	(33 073)	(-)	(65)	(16)	-	-	38 470	(33 068)
	5530	за 20 16 г. ²	28 214	(48)	-	-	(9)	(4 693)	(194)	(46)	-	-	23 327	(11)
Итого:	5500	за 20 17 г. ¹	703 103	(70 848)	205 193	-	(241 548)	(9 696)	(127)	(1 395)	105 223	x	898 473	(205 778)
	5520	за 20 16 г. ²	771 185	(1 232)	1 371	-	(116 303)	(66 901)	(2 552)	(1 191)	45 496	x	703 103	(70 848)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 17 г. ¹		На 31 декабря 20 16 г. ²		На 31 декабря 20 15 г. ³	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего, в том числе:	5540	513 376	340 666	307 905	237 057	412 644	411 412
Покупатели и заказчики		511 314	340 578	307 285	236 448	407 600	406 416
Авансы выданные		2 062	88	385	385	4 331	4 331
Прочая дебиторская задолженность				235	224	713	665

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции) ⁹	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления ⁹	погашение	списание на финансовый результат ⁹		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего, в том числе:	5551	за 20 17 г. ¹	317 281	-	-	(-)	(-)	(317 281)	-
	5571	за 20 16 г. ²	617 832	-	-	(-)	(-)	(300 551)	317 281
прочие долгосрочные обязательства	5551	за 20 17 г. ¹	317 281	-	-	(-)	(-)	(317 281)	-
	5571	за 20 16 г. ²	617 832	-	-	(-)	(-)	(300 551)	317 281
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего, в том числе:	5560	за 20 17 г. ¹	1 486 753	307 458	-	(300 535)	(1)	317 281	1 810 956
	5580	за 20 16 г. ²	1 397 304	194 521	-	(405 613)	(10)	300 551	1 486 753
прочие поставщики и подрядчики	5560	за 20 17 г. ¹	1 125 160	244 462	-	(-)	(1)	-	1 369 621
	5580	за 20 16 г. ²	934 608	190 552	-	(-)	(-)	-	1 125 160
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5560	за 20 17 г. ¹	300 557	-	-	(300 535)	(-)	317 281	317 303
	5580	за 20 16 г. ²	209 286	-	-	(209 280)	(-)	300 551	300 557
задолженность по налогам и сборам	5560	за 20 17 г. ¹	55 573	49 800	-	(-)	(-)	-	105 373
	5580	за 20 16 г. ²	251 906	-	-	(196 333)	(-)	-	55 573
прочие кредиторы	5560	за 20 17 г. ¹	5 463	13 196	-	(-)	(-)	-	18 659
	5580	за 20 16 г. ²	1 504	3 969	-	(-)	(10)	-	5 463
Итого:	5550	за 20 17 г.¹	1 804 034	307 458	-	(300 535)	(1)	x	1 810 956
	5570	за 20 16 г.²	2 015 136	194 521	-	(405 613)	(10)	x	1 804 034

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 17 г. ⁴	На 31 декабря 20 16 г. ²	На 31 декабря 20 15 г. ⁵
Всего, в том числе:	5590	1 248 983	1 058 499	900 533
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками		1 248 983	1 058 499	869 332
Прочая кредиторская задолженность		-		31 201

6. Затраты на производство
6.1. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 20 17 г. ¹	За 20 16 г. ²
Материальные затраты	5610	202 734	195 374
Расходы на оплату труда	5620	645 943	615 938
Отчисления на социальные нужды	5630	159 402	150 511
Амортизация	5640	240 785	230 460
Прочие затраты	5650	1 383 540	955 287
Итого по элементам:	5660	2 632 404	2 147 570
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):			
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	-	-
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности:	5600	2 632 404	2 147 570

7. Оценочные обязательства

7.1. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	123 605	134 582	(146 511)	(-)	111 676
в том числе:						
на выплату отпускных		123 605	134 582	(146 511)	(-)	111 676
<i>(вид оценочного обязательства)</i>		-	-	(-)	(-)	-
и т.д.						

8. Обеспечения обязательств

8.1. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> <u>20 17</u> г. ⁴	На 31 декабря <u>20 16</u> г. ²	На 31 декабря <u>20 15</u> г. ⁵
Полученные - всего	5800	20 418	28 206	17 637
в том числе:				
Банковские гарантии		20 418	28 206	17 637
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:				
<i>(вид)</i>		-	-	-
и т.д.				

9. Государственная помощь
9.1. Государственная помощь

Наименование показателя		Код	За 20 <u>17</u> г. ¹		За 20 <u>16</u> г. ²	
			На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Получено бюджетных средств - всего		5900	-	-	-	-
в том числе:						
на текущие расходы		5901	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы		5905	-	-	-	-
Бюджетные кредиты - всего						
	20 <u>17</u> г. ¹	5910	-	-	(-)	-
	20 <u>16</u> г. ²	5920	-	-	(-)	-
в том числе:						
(наименование цели)	20 <u>17</u> г. ¹		-	-	(-)	-
	20 <u>16</u> г. ²		-	-	(-)	-
и т.д.						

Генеральный директор


(подпись) Р.Р. Багаутдинов

" 21 " февраля 20 18 г.



1. Указывается отчетный год.
2. Указывается предыдущий год.
3. В случае переоценки в графе "Первоначальная стоимость" присодиняется текущая рыночная стоимость или текущая (восстановительная) стоимость.
4. Указывается отчетная дата отчетного периода.
5. Указывается год, предшествующий предыдущему.
6. Некоммерческая организация графы "Накопленная амортизация" и "Начисленная амортизация" именуется соответственно "Накопленный износ" и "Начисленный износ".
7. Накопленная корректировка определяется как:
 - разница между первоначальной и текущей рыночной стоимостью - по финансовым вложениям, по которым можно определить текущую рыночную стоимость;
 - начисленная в течение срока обращения разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью - по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость;
 - величина резерва под обесценение финансовых вложений, созданного на предыдущую отчетную дату, - по финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость.
8. Данные раскрываются за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.
9. Данные раскрываются за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «Колымаэнерго»

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Колымаэнерго» (ОГРН 1024900959467, корпус 2, дом 84, улица Пролетарская, г. Магадан, 685000), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах за 2017 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2017 год и отчета о движении денежных средств за 2017 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год.

По нашему мнению, за исключением возможного влияния вопроса, изложенного в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение ПАО «Колымаэнерго» по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения с оговоркой

Мы не смогли получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении того, что балансовая стоимость основных средств, подлежащих учету по текущей (восстановительной) стоимости в соответствии с учетной политикой, существенно не отличается от их текущей (восстановительной) стоимости, и, как следствие, отсутствует необходимость проведения переоценки объектов основных средств по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, так как Организацией не проводился соответствующий анализ. Как следствие, у нас отсутствует возможность определить, необходимы ли на указанные даты какие-либо корректировки стоимости основных средств в размере 7 678 685 тыс. руб. и 7 724 503 тыс. руб. соответственно, а также иных связанных с ними показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нами мнения с оговоркой.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Генеральный директор (руководство) несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11,
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),
ОРНЗ 11603059593

1 марта 2018 года

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ПАО «Колымаэнерго» за 2017 год

г. Москва

02 апреля 2018 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» (протокол заседания Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» от 12.03.2018 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Колымаэнерго» (далее – Общество) за период с 01.01.2017 года по 31.12.2017 года (далее – Ревизионная проверка).

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

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

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

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2017 год не содержит существенных искажений.

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

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

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность, отчет о заключенных ПАО «Колымаэнерго» в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность) Общества за 2017 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2017 года по 31.12.2017 года включительно.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности годовой бухгалтерской отчетности, Ревизионная комиссия обращает внимание на нерегулярность проведения Обществом переоценки основных средств, предусмотренной Учетной политикой. По состоянию на 31.12.2013 была проведена переоценка основных средств Общества, по состоянию на 31.12.2015, на 31.12.2016, на 31.12.2017 переоценка не проводилась. Количественная оценка влияния указанного обстоятельства на годовую бухгалтерскую отчетность не может быть произведена Ревизионной комиссией с достаточной точностью и надежностью.

Заключение Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Колымаэнерго» за 2017 год утверждено решением Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» от 02.04.2018 года (протокол заседания Ревизионной комиссии ПАО «Колымаэнерго» от 02.04.2018 № 3).

Председатель
Ревизионной комиссии
ПАО «Колымаэнерго»



Е.А. Щёголева

Член Ревизионной комиссии
ПАО «Колымаэнерго»



О.В. Рохлина

Член Ревизионной комиссии
ПАО «Колымаэнерго»



Ю.Н. Рассказов

Утвержден Советом директоров
 ПАО «Колымаэнерго» (в составе годового отчёта
 Общества по результатам работы за 2017 год)
 __.__.2018 (протокол от __.__.2018 № __)

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

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления, одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица										
Дополнительное соглашение от 06.03.2017 №5 к Договору от 14.10.2013 № 1204	Протокол Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» от 03.03.2017 года №02	<p>Стороны Дополнительного соглашения: Арендодатель - АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова» Арендатор - ПАО «Колымаэнерго» <u>РЕШЕНИЕ:</u> Руководствуясь положениями статей 81, 83 Федерального закона «Об акционерных обществах», дать согласие на совершение Обществом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, стоимость которой составляет менее 10 (десяти) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату — заключение Дополнительного соглашения № 5 к Договору аренды недвижимого и движимого имущества № 1204 от 14.10.2013, на следующих существенных условиях: Предмет Дополнительного соглашения: Внесение следующих изменений в Договор: 1. Изложить Раздел 4 «Расчеты» п. 4.1 Договора в следующей редакции: «4.1. Ежемесячный размер арендной платы по Договору составляет 79 822 256 (Семьдесят девять миллионов восемьсот двадцать две тысячи двести пятьдесят шесть) рублей 72 копейки, в том числе НДС (18%) — 12 176 276 (Двенадцать миллионов сто семьдесят шесть тысяч двести семьдесят шесть) рублей 45 копеек»; 2. Изложить позицию № 370 Приложения №1 к Договору в следующей редакции:</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 5%;">№ п/п</th> <th style="width: 5%;">инв. №</th> <th style="width: 35%;">Наименование объекта учета</th> <th style="width: 20%;">Балансовая стоимость</th> <th style="width: 35%;">Дата ввода в эксплуатацию основных средств</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">370</td> <td style="text-align: center;">409</td> <td>Система мониторинга</td> <td style="text-align: right;">8 637 345,24</td> <td style="text-align: center;">сентябрь 2013 г.</td> </tr> </tbody> </table> <p>3. Дополнить Договор Приложением № 5 «Расчет арендной платы движимого и недвижимого имущества, передаваемого в аренду ПАО «Колымаэнерго» для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС с 01.01.2017 по 31.12.2017» в редакции Приложения № 1 к настоящему Соглашению.</p>	№ п/п	инв. №	Наименование объекта учета	Балансовая стоимость	Дата ввода в эксплуатацию основных средств	370	409	Система мониторинга	8 637 345,24	сентябрь 2013 г.	957 867 080 Девятьсот пятьдесят семь миллионов восемьсот шестьдесят семь тысяч восемьдесят) рублей 64 копейки, в том числе НДС (18%) — 146 115 317 (Сто сорок шесть миллионов сто пятнадцать тысяч триста семнадцать) рублей 39 копеек	ПАО «РусГидро» (владеющее более 20 % голосующих акций - 98,7597% ПАО «Колымаэнерго»); Член Совета директоров ПАО Колымаэнерго» Мурин Л.А.
№ п/п	инв. №	Наименование объекта учета	Балансовая стоимость	Дата ввода в эксплуатацию основных средств										
370	409	Система мониторинга	8 637 345,24	сентябрь 2013 г.										

		<p>Цена Дополнительного соглашения: Ежемесячный размер арендной платы составляет 79 822 256 (Семьдесят девять миллионов восемьсот двадцать две тысячи двести пятьдесят шесть) рублей 72 копейки, в том числе НДС (18%) — 12 176 276 (Двенадцать миллионов сто семьдесят шесть тысяч двести семьдесят шесть) рублей 45 копеек. Общий размер арендной платы составляет 957 867 080 (Девятьсот пятьдесят семь миллионов восемьсот шестьдесят семь тысяч восемьдесят) рублей 64 копейки, в том числе НДС (18%) — 146 115 317 (Сто сорок шесть миллионов сто пятнадцать тысяч триста семнадцать) рублей 39 копеек. Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента государственной регистрации, и применяются к отношениям Сторон, возникшим в период с 01.01.2017 по 31.12.2017.</p>		
<p>Дополнительное соглашение от 06.03.2017 №4 к Договору от 14.10.2013 № 1206</p>	<p>Протокол Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» от 03.03.2017 года №02</p>	<p>Стороны Дополнительного соглашения: Арендодатель - АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова» Арендатор - ПАО «Колымаэнерго» <u>РЕШЕНИЕ:</u> Руководствуясь положениями статей 81, 83 Федерального закона «Об акционерных обществах», дать согласие на совершение Обществом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, стоимость которой составляет менее 10 (десяти) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату — заключение Дополнительного соглашения № 4 к Договору аренды недвижимого имущества № 1206 от 14.10.2013, на следующих существенных условиях: Стороны Дополнительного соглашения: Арендодатель — АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»; Арендатор — ПАО «Колымаэнерго». Предмет Дополнительного соглашения: Внесение следующих изменений в Договор: 1. Изложить Раздел 2 «Сдача-приемка Имущества» п. 2.1 Договора в следующей редакции: «2.1. Сдача-приемка Имущества осуществляется по Акту приема-передачи недвижимого имущества, который подтверждает наличие Имущества и его соответствие условиям настоящего Договора»; 2. Изложить Раздел 4 «Расчеты» п. 4.1 Договора в следующей редакции: «4.1. Ежемесячный размер арендной платы по Договору составляет 4 591 367 (Четыре миллиона пятьсот девяносто одна тысяча триста шестьдесят семь) рублей 01 копейка, в том числе НДС (18%) — 700 378 (Семьсот тысяч триста семьдесят восемь) рублей 02 копейки». 3. Дополнить Договор Приложением № 4 «Расчет арендной платы имущества, передаваемого в аренду ПАО «Колымаэнерго» с 01.01.2017 по 31.12.2017» в редакции Приложения № 1 к Дополнительному соглашению. Цена Дополнительного соглашения: Ежемесячный размер арендной платы составляет 4 591 367 (Четыре миллиона пятьсот девяносто одна тысяча триста шестьдесят семь) рублей 01 копейка, в том числе НДС (18%) — 700 378 (Семьсот тысяч триста семьдесят восемь) рублей 02 копейки. Общий размер арендной платы составляет 55 096 404 (Пятьдесят пять миллионов</p>	<p>55 096 404 (Пятьдесят пять миллионов девятьсот шесть тысяч четыреста четыре) рубля 12 копеек, в том числе НДС (18%) — 8 404 536 (восемь миллионов четыреста четыре тысячи пятьсот тридцать шесть) рублей 22 копейки.</p>	<p>ПАО «РусГидро» (владеющее более 20 % голосующих акций - 98,7597% ПАО «Колымаэнерго»); Член Совета директоров ПАО Колымаэнерго» Мурин Л.А.</p>

		<p>девятью шесть тысяч четыреста четыре) рубля 12 копеек, в том числе НДС (18%) — 8 404 536 (восемь миллионов четыреста четыре тысячи пятьсот тридцать шесть) рублей 22 копейки.</p> <p>Срок действия Дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента государственной регистрации, и применяется к отношениям Сторон, возникшим в период с 01.01.2017 по 31.12.2017.</p>		
<p>Договор от 03.04.2017 № 21/2017</p>	<p>Протокол Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» от 03.04.2017 года №04</p>	<p>РЕШЕНИЕ: Руководствуясь положениями статей 81, 83 Федерального закона «Об акционерных обществах», дать согласие на совершение Обществом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, стоимость которой составляет менее 10 (десяти) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату — заключение Договора №21/2017 на выполнение услуг по натурным наблюдениям приборов и датчиков КИА на сооружениях Усть-Среднеканской ГЭС, на следующих существенных условиях: Стороны Дополнительного соглашения: Заказчик — АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»; Исполнитель - ПАО «Колымаэнерго».</p> <p>Предмет Договора: По заданию Заказчика Исполнитель обязуется своими силами, с использованием своих материалов и оборудования оказать услуги по натурным наблюдениям приборов и датчиков КИА на сооружениях Усть-Среднеканской ГЭС (далее — Услуги), в соответствии с Техническими требованиями (Приложение №2), а Заказчик обязуется принять их и оплатить в соответствии с условиями Договора. Предельная цена Договора: 3 553 616 (Три миллиона пятьсот пятьдесят три тысячи шестьсот шестнадцать) рублей 26 копеек, в том числе НДС (18%) - 542 077 (Пятьсот сорок две тысячи семьдесят семь) рублей 06 копеек. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его Подписания уполномоченными представителями обеих Сторон, и действует в течение 12 (двенадцати) месяцев со дня, следующего за днем заключения Договора.</p>	<p>3 553 616 (Три миллиона пятьсот пятьдесят три тысячи шестьсот шестнадцать) рублей 26 копеек, в том числе НДС (18%) - 542 077 (Пятьсот сорок две тысячи семьдесят семь) рублей 06 копеек.</p>	<p>ПАО «РусГидро» (владеющее более 20 % голосующих акций - 98,7597% ПАО «Колымаэнерго»)</p>
<p>Договор от 31.03.2017 № 1664</p>	<p>Протокол Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» от 03.04.2017 года №04</p>	<p>РЕШЕНИЕ: Руководствуясь положениями статей 81, 83 Федерального закона «Об акционерных обществах», дать согласие на совершение Обществом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, стоимость которой составляет менее 10 (десяти) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату — заключение Договора № 1664 возмездного оказания услуг (Выполнение корпоративных процедур, работа с ценными бумагами. Организация работы в области управления капиталом (собственностью) для нужд АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»), на следующих существенных условиях: Стороны Договора: Заказчик - АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»; Исполнитель - ПАО «Колымаэнерго».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги в соответствии с Перечнем</p>	<p>5 174 593 (Пять миллионов сто семьдесят четыре тысячи пятьсот девяносто три) рубля 32 копеек, в том числе НДС (18%) - 789 344 (Семьсот восемьдесят девять тысяч триста сорок четыре) рубля 74 копейки.</p>	<p>ПАО «РусГидро» (владеющее более 20 % голосующих акций - 98,7597% ПАО «Колымаэнерго»); Член Совета директоров ПАО Колымаэнерго» Мурин Л.А.</p>

		<p>(Приложение 3), а Заказчик обязуется принять и оплатить в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Предельная цена Договора: 5 174 593 (Пять миллионов сто семьдесят четыре тысячи пятьсот девяносто три) рубля 32 копейки, в том числе НДС (18%) - 789 344 (Семьсот восемьдесят девять тысяч триста сорок четыре) рубля 74 копейки.</p> <p>Срок оказания Услуг: 27.02.2017 по 31.12.2017</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 27.02.2017, и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.</p>		
<p>Договор от 31.03.2017 № 1678</p>	<p>Протокол Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» от 03.04.2017 года №04</p>	<p><u>РЕШЕНИЕ:</u> Руководствуясь положениями статей 81, 83 Федерального закона «Об акционерных обществах», дать согласие на совершение Обществом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, стоимость которой составляет менее 10 (десяти) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату заключение Договора № 1678 на организацию и проведение регламентированных закупочных процедур, на следующих существенных условиях: Стороны Договора: Принципал — АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»; Агент — ПАС) «Колымаэнерго». Предмет Договора: Принципал поручает, а Агент принимает на себя обязательство от имени и за счет Принципала организовать и провести регламентированные закупочные процедуры на право заключения договоров по результатам проведенных закупочных процедур, включая услуги по подготовке закупочной документации и организационно-методическому сопровождению указанных закупочных процедур, в соответствии с Положением о закупке продукции для нужд АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова», утвержденным Советом директоров Принципала, а Принципал обязуется принять и оплатить услуги Агента в соответствии с условиями Договора. Объем и содержание конкретных услуг, предусмотренных Договором, а также поручения и задания Принципала Агенту определяются Договором. Принципал вправе давать Агенту также другие задания и поручения, относящиеся к предмету Договора и связанные с его исполнением. Предельная цена Договора: Предельная цена агентского вознаграждения по Договору составляет 2 270 366 (Два миллиона двести семьдесят тысяч триста шестьдесят шесть) рублей 70 копеек, в том числе НДС (18%) - 346 327 (Триста сорок шесть тысяч триста двадцать семь) рублей 12 копеек. Стоимость 1 (одной) состоявшейся закупочной процедуры составляет 151 357 (Сто пятьдесят одна тысяча триста пятьдесят семь) рублей 78 копеек, включая НДС (18%) - 23 088 (Двадцать три тысячи восемьдесят восемь) рублей 47 копеек, и указывается в Заявке Принципала. Срок оказания Услуг: 27.02.2017 31.12.2017.</p>	<p>2 270 366 (Два миллиона двести семьдесят тысяч триста шестьдесят шесть) рублей 70 копеек, в том числе НДС (18%) - 346 327 (Триста сорок шесть тысяч триста двадцать семь) рублей 12 копеек</p>	<p>ПАО «РусГидро» (владеющее более 20 % голосующих акций - 98,7597% ПАО «Колымаэнерго»); Член Совета директоров ПАО Колымаэнерго» Мурин Л.А.</p>

		<p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, применяется к отношениям Сторон, возникшим с 27.02.2017, и действует до полного исполнения Сторонами обязательств.</p>		
<p>Договор от 31.03.2017 № 1680</p>	<p>Протокол Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» от 03.04.2017 года №04</p>	<p><u>РЕШЕНИЕ</u> Руководствуясь положениями статей 81, 83 Федерального закона «Об акционерных обществах», дать согласие на совершение Обществом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, стоимость которой составляет менее 10 (десяти) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату — заключение Договора №2 1680 на проведение конкурентных закупочных процедур, на следующих существенных условиях: Стороны Договора: Принципал — АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»; Агент — ПАО «Колымаэнерго». Предмет Договора: Принципал поручает, а Агент принимает на себя обязательство от имени и за счет Принципала организовать и провести конкурентные закупочные процедуры на право заключения договоров по результатам проведенных закупочных процедур, включая услуги по подготовке закупочной документации и организационно-методическому сопровождению указанных закупочных процедур, в соответствии с Техническими требованиями (Приложение № 2 к Договору), Положением о закупке продукции для нужд АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова», утвержденным Советом директоров Принципала, а Принципал обязуется принять и оплатить услуги Агента в соответствии с условиями Договора. Предельная цена Договора: Предельная цена агентского вознаграждения по Договору составляет 1 210 862 (Один миллион двести десять тысяч восемьсот шестьдесят два) рубля 24 копейки, с учетом НДС (18%) - 184 707 (Сто восемьдесят четыре тысячи семьсот семь) рублей 80 копеек. Стоимость 1 (одной) состоявшейся закупочной процедуры составляет 151 357 (Сто пятьдесят одна тысяча триста пятьдесят семь) рублей 78 копеек, включая НДС (18%) - 23 088 (Двадцать три тысячи восемьдесят восемь) рублей 47 копеек, и указывается в Заявке Принципала. Срок оказания Услуг: 15.03.2017 по 31.12.2017. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, применяется к отношениям Сторон, возникшим с 15.03.2017, и действует до полного исполнения Сторонами обязательств.</p>	<p>1 210 862 (Один миллион двести десять тысяч восемьсот шестьдесят два) рубля 24 копейки, с учетом НДС (18%) - 184 707 (Сто восемьдесят четыре тысячи семьсот семь) рублей 80 копеек.</p>	<p>ПАО «РусГидро» (владеющее более 20 % голосующих акций - 98,7597% ПАО «Колымаэнерго»); Член Совета директоров ПАО «Колымаэнерго» Мурин Л.А.</p>



Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»

Р.Р. Багаутдинов