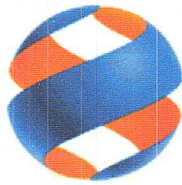


ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
Акционерного общества
«Усть-СреднеканГЭСстрой»



За 2017 год



РусГидро
Усть-СреднеканГЭСстрой

«УТВЕРЖДЕН»
решением Совета директоров
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»
Протокол № 5 от 17 мая 2018 года

«УТВЕРЖДЕН»
решением годового Общего собрания акционеров
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»
Протокол № _____ от _____ 2018 года

Годовой отчет Акционерного общества «Усть-СреднеканГЭСстрой» по результатам работы за 2017 год

Генеральный директор
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»
«16» апреля 2018 г.

 /Р.Х. Хаджиев/

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение к акционерам	4
Раздел 1. Развитие Общества	
1.1. Об Обществе	6
1.2. Стратегические цели	7
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	8
1.4. Управление рисками	9
1.5. Основные достижения в 2017 году	14
1.6. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных, в отчетном году	15
Раздел 2. Корпоративное управление	16
2.1. Работа органов управления и контроля	16
2.2. Отчет Совета директоров	24
2.3. Уставный капитал	25
2.4. Структура акционерного капитала	26
2.5. Общество на рынке ценных бумаг	26
2.6. Участие Общества в иных организациях	26
Раздел 3. Производство	
3.1. Основные производственные показатели	27
Раздел 4. Экономика и финансы	29
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	29
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2017 г. Аналитический баланс Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	30
4.3. Анализ эффективной и финансовой устойчивости Общества	35
4.4. Анализ дебиторской задолженности	40
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	41
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	43
Раздел 5. Инвестиции	
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	45
Раздел 6. Инновации	
6.1. Инновации	48
Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.	49
Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.	60

Раздел 9. Охрана окружающей среды.

67

Контакты и иная справочная информация для акционеров

77

Приложения:

1. Бухгалтерский отчет за 2017 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества

Обращение к акционерам АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»

Уважаемые акционеры!

Наше предприятие уверено себя чувствует на региональном рынке крупнейшего по размерам территории Дальневосточного федерального округа.

Подводя итоги 2017 года, хочется отметить, что в нашем послужном списке не только строительство Колымской и Усть-Среднеканской ГЭС, реконструкция тракта топливоподачи на ТЭЦ в городе Магадане и очистные сооружения биологической очистки сточных вод. В прошлом году наша организация уверенно шагнула за пределы Магаданской области, зарекомендовав себя, как надежный исполнитель и партнер. Сегодня мы занимаемся реконструкцией ТЭЦ в столице Приморского края - Владивостоке и строим ТЭЦ в городе Советская Гавань.

Мы постоянно работаем над повышением операционной эффективности как с точки зрения оптимизации расходов, так и повышения доходов нашей компании. За 2017 год объем выручки Общества составил 2 890,7 млн. руб., что на 902,2 млн. руб. (45,4%) больше факта прошлого 2016 года в связи с увеличением объем выручки по объектам, заказчиками которых выступают компании Группы ПАО «РусГидро». В результате проведения открытых конкурентных процедур при закупках получена экономия в размере 149 млн. рублей от объявленной стартовой цены.

АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» был и остается системообразующей компанией, которая к тому же становится все более ощутимой силой на Дальнем Востоке России, не только развивает свои традиционные конкурентные преимущества, но также использует новые коммерческие, маркетинговые и имиджевые возможности, делает реальные шаги по закреплению позиции Общества в сфере энергетики Дальневосточного региона.

Реальному вкладу Совета директоров и менеджмента АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» в управлении Обществом способствует высокий профессионализм его состава, многолетний опыт работы в ключевой отрасли экономики России – энергетике - в части эффективного осуществления функций, обеспечения реализации и защиты прав акционеров, контроля финансово-хозяйственной деятельности исполнительных органов Общества, выполнения инвестиционной программы по развитию энергетического хозяйства. Решения, принятые Советом директоров, реализуются генеральным директором и менеджментом Общества. Совет директоров и менеджмент АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» и в дальнейшем будет стремиться к повышению инвестиционной привлекательности, надежности и информационной прозрачности

деятельности Общества. На ближайшую перспективу перед Обществом стоят следующие основные задачи:

- продолжение строительства Усть-Среднеканской ГЭС и пуск ГА-3;
- продолжение работ на строительстве ТЭЦ в городе Советская Гавань;
- продолжение работ на реконструкции ТЭЦ в городе Владивосток.

Также АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» будет участвовать в тендерах и аукционах на получение объемов строительно-монтажных работ на новых объектах строительства.

В заключении хочется выразить уверенность, что конкурентные преимущества АО «Усть-СреднеканГЭСстрой», высокий уровень профессионализма руководства и персонала компании, в сочетании с качеством предоставляемых услуг и эффективной системой управления позволят достигнуть поставленных целей и решить любые сложные задачи. Поддержка акционеров будет способствовать успешной реализации планов АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» и его эффективной работе, что обеспечит, наряду с надежным энергоснабжением потребителей, рост прибыли компании и благосостояние ее акционеров.

Впереди у нашего акционерного общества много перспективных и масштабных задач. Совету директоров и АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» предстоит добиться новых больших свершений на пути превращения нашей компании в ведущего игрока Дальневосточного регионального рынка.

Хотелось бы поблагодарить акционеров компании за их поддержку и доверие. Выражаем благодарность членам Совета директоров и менеджменту компании за слаженную и эффективную работу, направленную на всестороннюю поддержку и защиту интересов Общества. Искренне благодарим всех работников Общества, от профессиональной и результативной работы которых зависит устойчивость и надежность функционирования АО «Усть-СреднеканГЭСстрой».

Председатель Совета директоров

АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»

«16» апреля 2018 г.

Ю.В. Миронов

Генеральный директор

АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»

«16» апреля 2018 г.

Р.Х. Хаджиев

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

Открытое Акционерное общество «Усть-СреднеканГЭСстрой» (ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой») создано в 2007 году в процессе реформирования ОАО «Кольмаэнерго» и сформировано из филиалов ОАО «Кольмаэнерго» - Усть-СреднеканГЭСстрой и Механизированная колонна по строительству ЛЭПиП. Государственная регистрация ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» состоялась 02.07.2007г. в г. Магадане (Свидетельство о государственной регистрации серия 49 № 000234587, выдано МРИ ФНС России № 1 по Магаданской области).

На основании решения общего собрания акционеров (Протокол от 05.06.2015 года № 6) Открытое Акционерное общество «Усть-СреднеканГЭСстрой» (ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой») переименовано в Акционерное общество «Усть-СреднеканГЭСстрой» (АО «Усть-СреднеканГЭСстрой») и внесены изменения в Устав.

Общество обладает большой базой строительной индустрии и высококвалифицированным строительным персоналом. Основным видом деятельности Общества является производство строительно-монтажных работ любой сложности. Общество является генеральным подрядчиком по строительству Усть-Среднеканской ГЭС. Кроме этого, Общество осуществляет производство и реализацию строительных материалов.

В общем объеме производства строительно-монтажных работ на территории Магаданской области объем работ, осуществляемый АО «Усть-СреднеканГЭСстрой», занимает более 65%.

Основным объектом строительства Общества является строительство Усть-Среднеканской ГЭС. Строительство Усть-Среднеканской ГЭС начато в 1991 году и, несмотря на сложное экономическое положение в регионе и электроэнергетике, строительство не прекращалось, хотя и велось медленными темпами. В сентябре 2013 года были завершены работы по Первому Пусковому Комплексу Усть-Среднеканской ГЭС, в установленные сроки выполнен пуск ГА № 1 и ГА № 2 и сданы в эксплуатацию все инженерные системы вспомогательного оборудования, включая систему автоматической противопожарной защиты.

В настоящее время ведутся строительно-монтажные работы в объеме Второго Пускового Комплекса.

С 2008 года Общество входит в Группу РусГидро.

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

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

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

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

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

1.2. 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 2016 №238).

Стратегическими целями Общества являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Общество осознает свою социальную ответственность, как дочернее общество ПАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии.

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования объектов инфраструктуры тепловых станций с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба.

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 с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08 июня 2016 №238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

1. Выполнение плана-графика строительно-монтажных работ на объекте строительства Усть-Среднеканская ГЭС.
2. Поддержание конкурентоспособности Общества в строительной отрасли Магаданской области.
3. Развитие производственной базы Общества.
4. Создание необходимых условий для жизни и работы персонала Общества.
5. Повышение квалификации персонала и привлечение квалифицированных рабочих и инженерно-технических работников.
6. Заключение новых долгосрочных контрактов по продаже строительных материалов и ведению строительно-монтажных работ.
7. Совершенствование применяемых на производстве технологий.
8. Оптимизация издержек Общества.

Для решения приоритетных задач в 2017 году было сделано:

1. Объем работ, выполненных собственными силами, увеличился по сравнению с 2016 годом на 199 686 тыс. руб. (11,0%).
2. Реализация мероприятий по оптимизации издержек Общества позволила сократить затраты на 51 064 тыс. руб. по сравнению с 2016 годом.

В 2018 году планируется выполнение следующих задач:

1. Выполнение плана-графика строительно-монтажных работ на объекте строительства Усть-Среднеканская ГЭС.
2. Заключение новых долгосрочных контрактов по продаже строительных материалов и ведению строительно-монтажных работ.
3. Сохранение и привлечение молодых квалифицированных кадров в условиях дефицита персонала в Магаданской области.
4. Укрепление позиций на рынке Магаданской области и выход на рынки строительно-монтажных работ других регионов.
5. Развитие и совершенствование производственной базы.
6. Оптимизация издержек Общества.

1.4. Управление рисками

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

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

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

Отраслевые и рыночные риски

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

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

Для нивелирования рыночных Общество заключает долгосрочные контракты (3-5 и более лет) на предоставление услуг по строительству:

- заключен государственный контракт до 30 декабря 2018 года на строительство Усть-Среднеканской ГЭС, до 31 декабря 2018 года;

- заключен договор на производство работ по реконструкции Магаданской ТЭЦ ПАО ЭиЭ «Магаданэнерго», по объекту «строительство ТЭЦ Советская Гавань» до 31 декабря 2019 года;

-заключен договор по объекту «реконструкция ТЭЦ г. Владивосток» до 31 декабря 2018года.

Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат Общества. В связи с этим, при составлении бизнес - планов Общества прогнозируется и учитывается уровень инфляции. Также, для снижения рыночных рисков, Общество реализовало мероприятия, направленные на повышение качества предоставляемых услуг за счет применения современных технологий и оборудования, а также приводящие к снижению себестоимости выполняемых работ.

Региональные риски

Региональные риски обусловлены, в первую очередь, макроэкономическими факторами, проявляющимися на уровне региона присутствия Общества (Магаданская область). Они могут негативно повлиять на возможности привлечения заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества.

Менеджмент АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» оценивает влияние региональных рисков на свою деятельность как незначительное.

Общество не имеет зависимости от финансирования из региональных бюджетов, и в свою очередь вносит значительный вклад в социально-экономическое развитие региона. Планомерный рост производства в основных секторах экономики Магаданской области, также положительно сказывается и на деятельности Общества.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

В 2017 году Общество не осуществляло кредитование и заимствование денежных средств, в связи с этим риски, связанные с изменением процентных ставок, отсутствует.

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

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

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

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости услуг.

В 2017 году Общество участвовало в открытых торгах, так как получение объемов заказов на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного источника, значительно снижает влияние данного риска на деятельность Общества.

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 дебиторской и кредиторской задолженности. Обществом производится постоянный мониторинг по недопущению просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга). С целью синхронизации денежных потоков, договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

Кредитные риски

К кредитным рискам Общество относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения контрагентами своих финансовых обязательств перед Обществом в соответствии с условиями договоров. Для снижения данного риска, Общество проводит еженедельный мониторинг за состоянием дебиторской задолженности и при возникновении неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения контрагентами

финансовых обязательств в Обществе осуществляется своевременное урегулирование вопросов об исполнении финансовых обязательств перед Обществом посредством досудебного урегулирования споров.

С учетом вышеизложенного кредитные риски минимизируются.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества 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 контрагентами Общества обязательств, 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 досудебном порядке.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Наиболее значимыми рисками, связанными с деятельностью Общества, являются:

- риск срыва сроков строительства по вине субподрядчиков и поставщиков, а также длительности проведения закупочных процедур;
- риск роста цен на материалы и оборудование, в ходе строительства;

Для их снижения в Обществе осуществляется:

- экспертиза контрагентов, с которыми предполагается заключение договоров;
- формирование ежегодно комплексной программы закупок;
- заключение договоров по результатам проведения конкурентных закупочных процедур;

Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как существенные. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по программе «Обеспечение безопасности руководителями и специалистами», выполняет ряд природоохранных мероприятий, ежегодно производит расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду. Обновив парк строительной техники за период 2009 -2017 годы, Общество добилось более чем 30 % экономии горюче-смазочных материалов и, как следствие, значительного снижения вредных выбросов в окружающую среду.

Также, существенными для Общества являются социальные риски – это вероятность ухода высококвалифицированного персонала, и связанное с этим снижение уровня профессиональной подготовки, что может существенно влиять на качество выполняемых работ и оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность Общества.

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

Существует риск недостаточной квалификации персонала по сравнению с рыночными требованиями. Данный риск минимизирован внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Производственные риски

Риски в производственной деятельности связаны в первую очередь с эксплуатацией основного оборудования и его физическим старением.

Основные производственные объекты имеют значительный износ. На 31.12.2017 износ основных средств составляет более 70 %.

Для минимизации данных рисков, производится страхование имущества Компании и отдельно опасных производственных объектов. Внедряются современные методы диагностики, современные технологии управления производственными активами, включая необходимые информационные технологии, на конкурсной основе

ведется отбор сервисных и снабженческих организаций с целью повышения качества предоставляемых ими услуг и материалов.

В соответствии с утверждаемым Графиком в Обществе проводятся работы по ремонту и реконструкции основного оборудования. На постоянной основе ведется реализация и оптимизация программ повышения промышленной безопасности и надежности.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

В качестве репутационного риска Общество рассматривает для себя изменение восприятия заинтересованными сторонами надежности и привлекательности компании, формирования негативного представления о финансовой устойчивости Общества, качестве оказываемых услуг или характере деятельности в целом, а также, возможные публикации в средствах массовой информации негативной информации о работе Общества, либо информации, касающейся внутренних спорных ситуаций.

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

Стратегический риск

Под стратегическим риском подразумевается риск возникновения у Общества убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Общества.

В целях минимизации рисков, связанных с неправильным или недостаточным обоснованным определением перспективных направлений работы, допущением ошибок, 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 Общество расширило территориальные масштабы деятельности – начало производство строительно-монтажных работ на новых объектах «ТЭЦ в г.

Советская Гавань» и «ГТУ-ГЭЦ на площадке ЦПВБ в г. Владивосток», объем выручки увеличился по отношению к прошлому 2016 году на 902,2 млн. руб. (45,4%).

Значительно улучшены основные производственные показатели Общества относительно 2016 года:

1. Объем работ, выполненный собственными силами, увеличился с 1 819,1 млн. руб. до 2 018,7 млн. руб. (на 11,0%).
2. Производительность труда увеличилась с 2 207,59 тыс. руб./чел. до 2 248,04 тыс. руб./ чел (на 1,8 %).
3. Проведены мероприятия по оптимизации издержек.

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

На строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС Обществом были переведены все здания производственного и жилого назначения на автономные источники электроотопления. Экономия от уменьшения потерь в системах подачи тепла составляет не менее 200 тыс. кВт/ч. в месяц.

Значительный экономический эффект показал опыт внедрения системы контроля топлива типа «Глонасс». Установка таких датчиков позволила сократить общий расход топлива, по сравнению с периодом до установки датчиков, на 30 %.

Таблица 1.6.1. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Вид энергетического ресурса	Единицы измерения	Объем потребления в натуральном выражении	Объем потребления, тыс. руб.
Электрическая энергия	тыс. кВт	35 211	141 204
Бензин автомобильный	тыс. т	110	5 365
Топливо дизельное	тыс. т	1 550	75 837
Атомная энергия	-	-	-
Тепловая энергия	-	-	-
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Мазут топочный	-	-	-
Газ естественный (природный)	-	-	-
Уголь	-	-	-
Горючие сланцы	-	-	-
Торф	-	-	-
Другое:	-	-	-

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 Общества
- Совет директоров Общества
- Единоличный исполнительный орган Общества

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

Общее собрание акционеров

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

Решения Общего собрания акционеров в отчетном году:

В течение 2017 года состоялось два Общих собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 02.06.2017 года (Протокол № 7 от 02.06.2017), акционерами утверждены годовой отчет АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» за 2016 год, годовая бухгалтерская отчетность, отчет о финансовых результатах Общества по итогам 2016 года, распределение прибыли (убытков) Общества по результатам 2016 финансового года. Принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по результатам 2016 года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утверждено Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 28.09.2017 года было принято решение досрочно прекратить полномочия членов Совета директоров АО «Усть-СреднеканГЭСстрой», избранных на годовом Общем собрании акционеров 02.06.2017 года, и избрать новый состав Совета директоров Общества.

Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль, за деятельностью исполнительных органов. Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Акционерного общества «Усть-СреднеканГЭСстрой», утвержденным годовым Общим собранием акционеров (Протокол от 15.06.2011 г. № 6 СД).

Состав Совета директоров

Действующий состав Совета директоров избран внеочередным Общим собранием акционеров АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» (Протокол от 28.09.2017г. № 12):

Председатель Совета директоров:

Миронов Юрий Валентинович

Год рождения: 1972

Образование: Высшее

Место работы: АО «УК ГидроОГК»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель генерального директора

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0.

Члены Совета директоров:

Сорокин Роман Юрьевич

Год рождения: 1980

Образование: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления акционерного капитала и корпоративного сопровождения сделок Департамента корпоративного управления и управления имуществом.

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0.

Хаджиев Рашид Хамитович

Год рождения: 1967

Образование: Высшее

Место работы: АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор (на момент избрания)

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0.

Хрулёв Евгений Игоревич

Год рождения: 1981

Образование: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора департамента модернизации оборудования

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0.

Плесняк Андрей Владимирович

Год рождения: 1973

Образование: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления планирования инвестиционных программ Департамента экономического планирования и инвестиционных программ

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0.

В период между годовым Общим собранием акционеров (ГОСА) (Протокол от 02.06.2017 № 7) и внеочередным Общим собранием акционеров (ВОСА) (Протокол от 28.09.2017 № 12) действовал следующий состав Совета директоров:

Председатель Совета директоров:

Бобков Павел Александрович

Год рождения: 1980

Образование: Высшее

Место работы: АО «УК ГидроОГК»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель генерального директора

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0.

Члены Совета директоров:

Сорокин Роман Юрьевич

Год рождения: 1980

Образование: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления акционерного капитала и корпоративного сопровождения сделок Департамента корпоративного управления и управления имуществом.

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0.

Хаджиев Рашид Хамитович

Год рождения: 1967

Образование: Высшее

Место работы: АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор (на момент избрания)

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0.

Хрулёв Евгений Игоревич

Год рождения: 1981

Образование: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора департамента модернизации оборудования

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0.

Плесняк Андрей Владимирович

Год рождения: 1973

Образование: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления планирования инвестиционных программ Департамента экономического планирования и инвестиционных программ

Доля в уставном капитале общества, % - 0

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 01.08.2016г. (Протокол № 8 от 01.08.2016г.)

Председатель Совета директоров:

Зотова Ольга Станиславовна

Год рождения: 1966

Образование: Высшее

Место работы: АО «УК ГидроОГК»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель генерального директора

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0.

Члены Совета директоров:

Сорокин Роман Юрьевич

Год рождения: 1980

Образование: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления акционерного капитала и корпоративного сопровождения сделок Департамента корпоративного управления и управления имуществом.

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0.

Баранов Алексей Владимирович

Год рождения: 1976

Образование: Высшее

Место работы: АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор (на момент избрания)

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0.

Буланова Ольга Леонидовна

Год рождения: 1959

Образование: Высшее

Место работы: АО «УК ГидроОГК»

Наименование должности по основному месту работы: Советник Генерального директора

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0.

Торопов Денис Владимирович

Год рождения: 1979

Образование: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента закупок, маркетинга и ценообразования

Доля в уставном капитале общества, % - 0

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 единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор Общества.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров (Протокол от 09.02.2017 № 1) является:

Хаджиев Рашид Хамитович

Год рождения: 1967

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % -0.

До избрания Хаджиева Рашида Хамитовича Генеральным директором Общества Советом директоров (09.02.2017г.) функции Генерального директора Общества выполнял:

Баранов Алексей Владимирович

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % -0.

В течение 2017 года исполнительным органом Общества сделки с акциями не совершались.

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

Совокупный размер вознаграждения членов Совета директоров АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» в 2017 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2017 года, составил 467 062 руб. (Четыреста шестьдесят семь тысяч шестьдесят два рубля).

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2017 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	467 062
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	467 062
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	

Годовым общим собранием акционеров (Протокол от 15.06.2011г. № 6) было утверждено Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, в соответствии с которым в 2017 году за участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (тридцати) дней с даты заседания Совета директоров. Председателю Совета директоров данное вознаграждение выплачивается в увеличенном на 30 % размере. Данное Положение действовало в Обществе до 02.06.2017 года.

С 02.06.2017 года вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением ГОСА (Протокол от 02.06.2017 года № 7), за участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (тридцати) дней с даты заседания Совета директоров.

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

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего Годового общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Усть-СреднеканГЭСстрой», утвержденным Общим собранием акционеров Общества (Протокол от 15.06.2011г. № 6).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров (Протокол от 02.06.2017г. № 7):

Председатель Ревизионной комиссии:

Макимова Надежда Борисовна

Год рождения: 1955

Образование: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками.

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0.

Члены Ревизионной комиссии:

Листрова Ксения Сергеевна

Год рождения: 1985

Образование: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

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

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0.

Устинов Владимир Петрович

Год рождения: 1974

Образование: Высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

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

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0.

Годовым общим собранием акционеров (Протокол от 04.06.2010г. № 9) было утверждено Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, в соответствии которому в 2016 году за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 3 (трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на дату составления заключения по результатам проведенной проверки. Председателю Ревизионной комиссии Общества данное вознаграждение выплачивается в увеличенном на 30 % размере. Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Ревизионной комиссии Общества в 2017 году составила 75 052 руб. (Семьдесят пять тысяч пятьдесят два рубля).

2.2. Отчет Совета директоров.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 12 заседаний. Советом директоров Общества регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2017 год планов и программ. Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) Общества на 2017 год и 2018 год;
- Организационная структура Общества;
- Отчета о реализации финансовой политики Общества за 2016 год;
- Нового перечня Банков гарантов;
- Положение о закупке продукции для нужд Общества в новой редакции и нового состава Центральной закупочной комиссии общества;
- Бизнес-плана Общества на 2017-2021 гг.;
- Скорректированный Бизнес-план Общества на 2017-2021 гг.;
- Целевые значения годовых и квартальных КПЭ на 2017 год;
- Скорректированных целевых значений годовых и квартальных КПЭ на 2017 год;
- Отчеты об исполнении бизнес-плана Общества за 9 месяцев 2016 года и 2016 год, за 1 квартал и 1-е полугодие 2017 года;
- Отчеты о выполнении целевых значений КПЭ Общества за 3, 4 кварталы 2016 года, 2016 год и 1, 2, 3 кварталы 2017 года;
- Отчет о выполнении Программы страховой защиты общества за 2016 год;
- Новый состав Центральной закупочной комиссии Общества;
- Реестр непрофильных активов Общества;

- План работы Совета директоров Общества на 2017-2018 корпоративные годы;
- Программа страховой защиты Общества на 2018 год и перечень страховых организаций для обеспечения страховой защиты Общества в 2018 году;
- Внутренние документы Общества: Коллективный договор Общества на 2017-2019гг; регламента формирования ГКПЗ, изменений ГКПЗ и отчетности об исполнении ГКПЗ; о присоединении к положению об организации процесса оценки стоимости активов в Группе РусГидро; Функциональная стратегия по направлению «Информационные технологии в Группе РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года; регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок; методика определения стоимости жизненного цикла продукции; график проведения корпоративных мероприятий Общества, необходимых для созыва и проведения годового собрания акционеров Общества по итогам 2016 года.

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2017г. уставный капитал АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» составляет 297 546 814 руб.

Таблица 2.3.1. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	297 546 814 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	297 546 814 руб.

Данные об акциях Общества

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции	1 руб.
Количество акций	297 546 814 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	297 546 814 руб.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-32714-F
Дата государственной регистрации выпуска	18.09.2007
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФСФР России в Дальневосточном федеральном округе
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	18.09.2007
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	РО ФСФР России в Дальневосточном федеральном округе
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	Находятся в обращении

2.4. Структура акционерного капитала

Наименование акционера	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2017 г.	31.12.2017г.
Публичное акционерное общество "Колымаэнерго"	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» по состоянию на 31.12.2017 – 1, номинальные держатели – 0.

2.5. Общество на рынке ценных бумаг

Акции - АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» не торгуются на рынке ценных бумаг.

Раздел 3. Производство

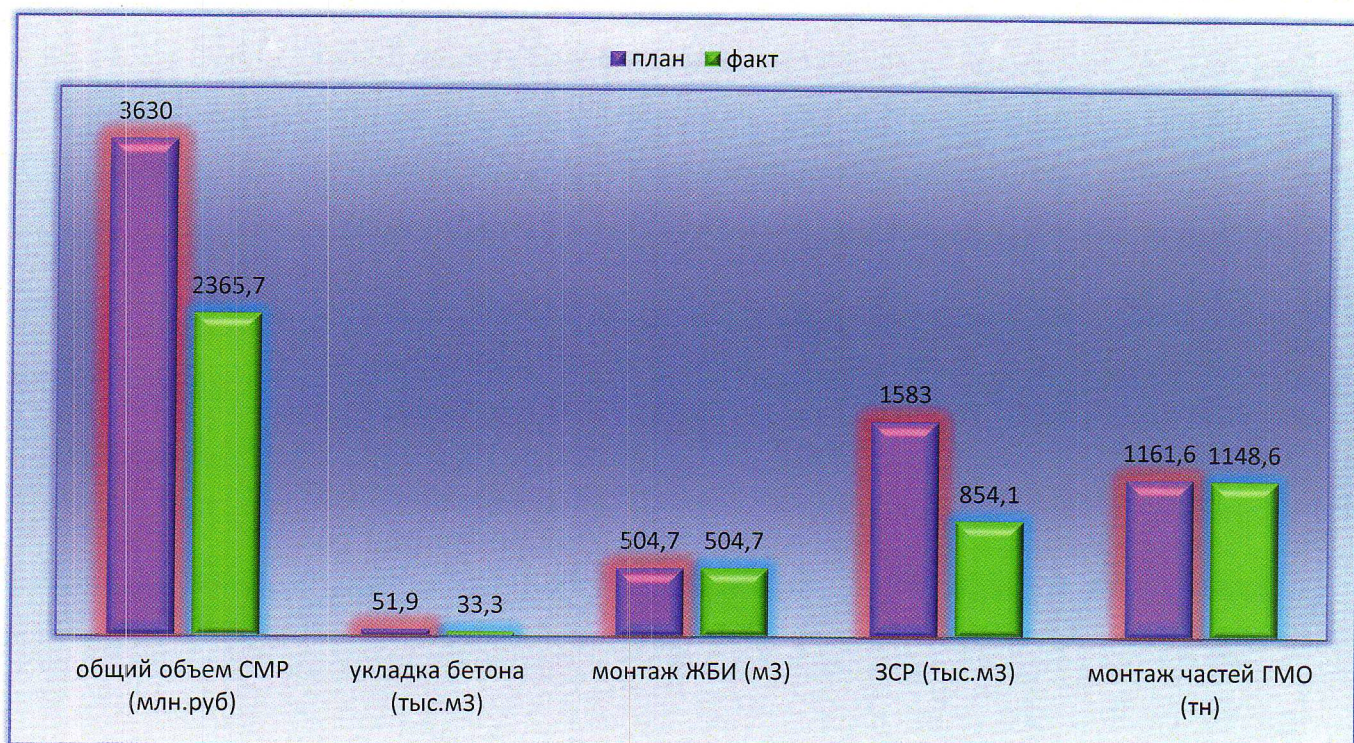
3.1. Основные производственные показатели

Основные показатели выполнения программы СМР по Усть-Среднеканской ГЭС и по другим объектам строительства приведены в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1. Основные показатели выполнения программы СМР за 2017 год.

Показатели	Единицы измерения	2017 год План	2017 год Факт	Отклонения	
				Абсолютное значение	%
I. Общий объем СМР по Усть-Среднеканской ГЭС (с НДС)	млн. руб.	3 630,0	2 365,7	- 1 264,3	-34,8
Укладка монолитного бетона	тыс. м ³	51,9	33,3	-18,6	-35,8
Монтаж - сборного ЖБИ	м ³	504,7	504,7	0,0	0,0
Монтаж металлоконструкций, закладных частей ГМО	т	133	120	-13,0	-9,8
Арматура, закладные детали	т	1 028,6	1 028,6	0,0	0,0
Земельно-скальные работы	тыс. м ³	1 583,0	854,1	-728,9	-46,0
- выемка	тыс. м ³	125,0	81,7	-43,3	-34,6
- насыпь	тыс. м ³	1 458,0	772,4	-685,6	-47,0
II. Прочие объекты (с НДС)	млн. руб.	2 257,2	946,5	-1 310,7	-58,1

Диаграмма 3.1.1. Соотношение плана и факта выполненных работ в 2017 году



В 2017 году Общество выполнило строительно-монтажные и земляные работы на объекте строительства Усть-Среднеканской ГЭС согласно утвержденному Заказчиком календарному графику производства работ в объеме Второго Пускового Комплекса. Общий объем СМР по строительству Усть-Среднеканской ГЭС за 2017 год составил 2 365,7 млн. руб. (с НДС) при плане 3 630,0 млн. руб. В бетонные сооружения Усть-Среднеканской ГЭС было уложено 33,3 тыс. м³ монолитного бетона, смонтировано 504,7 м³ сборного железобетона. Собственными силами смонтировано 1 148,6 т металлоконструкций и закладных частей ГМО. Земельно-скальные работы выполнены в объеме 854,1 тыс. м³, в том числе выемка – 81,7 тыс. м³; насыпь – 772,4 тыс. м³.

В 2017г. выполнены работы по цементации левобережной части земляной плотины в объеме 15514 м. п. Выполнена установка оборудования КРУЭ 220 кВт второй очереди в здании ПТК и КРУЭ 220 кВт. Блок 1. Ведутся работы по сборке сердечника статора ГА-3 в объеме 140,0 тыс. сегментов. Выполняются работы по устройству постоянного дорожного покрытия проезда на отметке 245м. Пристанционной площадки. Выполнены работы по устройству кровли, монтажу вентиляции и водоснабжения, а также ведутся работы по утеплению и облицовке наружных стен здания гаража.

Выполняются работы по устройству отопления, вентиляции, водопровода и канализации, проводится огнезащита металлоконструкций каркаса в Здании

эксплуатационных служб. Продолжается производство комплекса работ по строительству корпуса инфекционного отделения «Среднеканской центральной районной больницы» в п. Сеймчан в рамках госконтракта по строительству Усть-Среднеканской ГЭС.

АО «Усть-СреднеканГЭСстрой», кроме основного объекта, выполняло работы по строительству и ремонту других крупных социально-значимых объектов. На сторонних объектах было выполнено СМР на сумму 946,5 млн. руб., в том числе:

- строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань – 288,6 млн. руб. (с НДС);
- строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ в г. Владивосток – 373,4 млн. руб. (с НДС);
- строительство Очистных сооружений биологической очистки сточных вод в г. Магадане – 202,5 млн. руб. (с НДС);
- реконструкция тракта топливоподачи Магаданской ТЭЦ – 51,9 млн. руб. (с НДС);
- реконструкция подстанции «Центральная» - 30,1 млн. руб. (с НДС)

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица 4.1.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности АО «Усть-СреднеканГЭСстрой».

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста, % (5/4)
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации (тыс. руб.)	1 655 831	1 988 566	2 890 733	145,4
	в т. ч.: - на объектах ПАО «РусГидро»	1 388 490	1 884 957	2 637 394	139,9
	- на внешнем рынке	267 341	103 586	253 339	244,6
2.	Себестоимость (тыс. руб.)	2 031 798	1 913 925	2 928 305	153,0
3.	Прибыль (убыток) от продаж (тыс. руб.)	-375 967	74 641	-37 572	-50,0
4.	Прочие доходы (тыс. руб.)	8 406	9 123	22 241	243,8
5.	Прочие расход (тыс. руб.)	8 735	26 023	19 726	75,8
6.	Прибыль (убыток) до налогообложения (тыс. руб.)	-376 296	57 741	-35 057	-60,7
7.	Текущий налог на прибыль (тыс. руб.)	-66 681	25 263	-486	-1,9
8.	Чистая прибыль (убыток) (тыс. руб.)	- 309 615	32 478	-34 571	-106,4

Фактический объем реализованной продукции по АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» за 2017 год составил 2 890 733 тыс. руб., что на 902 167 тыс. руб.

больше 2016 года. Причина - увеличение объемов финансирования строительства основного объекта «Усть-Среднеканская ГЭС» и заключение новых долгосрочных договоров на выполнение работ на новых объектах «Строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань» и «Строительство ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ в г. Владивосток». Себестоимость реализованной продукции составила 2 928 305 тыс. руб., что больше прошлого года на 1 014 380 тыс. руб. (53,0%).

Прочие доходы за 2017 год составили 22 241 тыс. руб., что больше чем в 2016 году на 13 118 тыс. руб. Увеличение прочих доходов по отношению к факту 2016 года произошло за счет отклонений по следующим статьям:

- проценты к получению - увеличение в сумме 5 888 тыс. руб.;
- полученные пени, неустойки – увеличение в сумме 2 744 тыс. руб.;
- доходы от реализации основных средств – увеличение в сумме 1 598 тыс. руб.;
- доходы по восстановленным резервам – увеличение в сумме 964 тыс. руб.;
- доходы от сдачи в аренду основных средств – увеличение в сумме 754 тыс. руб.;
- кредиторская задолженность более 3 лет – увеличение в сумме 604 тыс. руб.;

Прочие расходы составили 19 726 тыс. рублей, что меньше, чем в 2016 году на 6 297 тыс. руб. Значительную сумму прочих расходов составляют расходы по статьям:

- «убытки прошлых лет» – в сумме 10 543 тыс. руб. (пени, штрафы выездной налоговой проверки с 2013-2015гг. за несвоевременную оплату НДС);
- «затраты социального характера» – в сумме 4 215 тыс. руб.;
- «госпошлины, штрафы» - в сумме 1 895 тыс. руб.;
- «реализация МПЗ» - в сумме 1 217 тыс. руб.

По результатам производственно-хозяйственной деятельности за 2017 год был получен убыток в сумме 34 571 тыс. руб.

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

Годовая финансовая отчетность АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» 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 4.2.1. Аналитический баланс

Аналитический баланс АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» за 2016 год, тыс. руб.

Показатели	На	На	На	Отклонения	
	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2017	тыс. руб. (4-3)	% (5/3)
1	2	3	4	5	6
Активы					
<i>I. Внеоборотные активы</i>					
Нематериальные активы	0	0	0	0	0,0
Основные средства	253 707	202 319	206 734	4 415	2,2
Вложения во внеоборотные активы	0	0	0	0	0,0
Долгосрочные финансовые вложения	0	0	0	0	0,0
Отложенные налоговые активы	70 590	46 798	49 017	2 219	4,7
Прочие внеоборотные активы	0	0	0	0	0,0
ИТОГО по разделу I:	324 297	249 117	255 751	6 634	2,7
<i>II. Оборотные активы</i>					
Запасы	418 169	319 313	565 858	246 545	77,2
НДС по приобретенным ценностям	0	0	0	0	0,0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1 762	0	0	0	0,0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	128 874	73 016	699 253	626 237	857,7
Краткосрочные финансовые вложения	0	85 700	455 000	369 300	430,9
Денежные средства	22 587	601	574 897	574 296	95 556,7
Прочие оборотные активы	4 472	2 612	276 653	274 041	10 491,6
ИТОГО по разделу II:	575 864	481 242	2 571 661	2 090 419	434,4
БАЛАНС	900 161	730 359	2 827 412	2 097 053	287,1
Пассивы					
<i>III. Капитал и резервы</i>					
Уставный капитал	297 547	297 547	297 547	0	0,0
Добавочный капитал	3 466	3 466	3 466	0	0,0
Резервный капитал	14 877	14 877	14 877	0	0,0
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	17 370	-292 245	-259 767	32 478	11,1
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	-309 615	32 478	-34 571	-67 049	-206
Итого по разделу III:	23 645	56 123	21 552	-34 571	-61,6
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>					
Займы и кредиты	0	0	0	0	0,0
Отложенные налоговые обязательства	4 064	0	1 152	1 152	100,0
Прочие долгосрочные обязательства	0	0	0	0	0,0
ИТОГО по разделу IV:	4 064	0	1 152	1 152	100,0
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>					
Займы и кредиты	0	0	0	0	0,0
Кредиторская задолженность	787 200	589 127	2 656 112	2 066 985	350,8
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0	0,0
Оценочные обязательства	84 898	85 095	91 768	6 673	7,8
Прочие краткосрочные обязательства	354	14	56 828	56 814	405814,3
ИТОГО по разделу V:	872 452	674 236	2 804 708	2 130 472	315,9
БАЛАНС	900 161	730 359	2 827 412	2 097 053	287,1

За отчетный период в структуре активов баланса наблюдается увеличение внеоборотных активов на 6 634 тыс. руб. и увеличение оборотных активов на 2 090 419 тыс. руб.

Основное увеличение внеоборотных активов произошло по статье «Основные средства» - на 4 415 тыс. руб. и связано с начислением амортизационных отчислений в сумме 35 392 тыс. руб., приобретением основных средств в общей сумме 40 415 тыс. руб. и продажей ОС в сумме 607 тыс. руб.

Основные изменения в оборотных активах баланса произошли по следующим статьям:

- «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев», увеличилась на 626 237 тыс. руб. в связи с увеличением задолженности по «Покупателям и заказчикам» на 141 175 тыс. руб., увеличением по статье «Авансы выданные» - на 474 987 тыс. руб. и увеличением по статье «Прочая задолженность» - на 10 075 тыс. руб.;

- «Денежные средства» - увеличились на 574 296 тыс. руб.;

- «Финансовые вложения» - увеличились на 369 300 тыс. руб. в связи с тем, что временно свободные денежные средства Общества в сумме 455 000 тыс. руб. были размещены на депозитных счетах в банке;

- «Запасы» - увеличение произошло на 246 545 тыс. руб. в связи с увеличением объема приобретения строительных материалов.

В целом валюта баланса увеличилась на 2 097 053 тыс. руб. (287,1 %).

В пассиве баланса наблюдается увеличение по статье «Кредиторская краткосрочная задолженность» на 2 066 985 тыс. руб. за счет увеличения задолженности по статьям: «Авансы полученные» - на 1 796 556 тыс. руб., «Задолженность по налогам и сборам» - на 140 623 тыс. руб., «Задолженность поставщиков и подрядчиков» - на 132 038 тыс. руб.

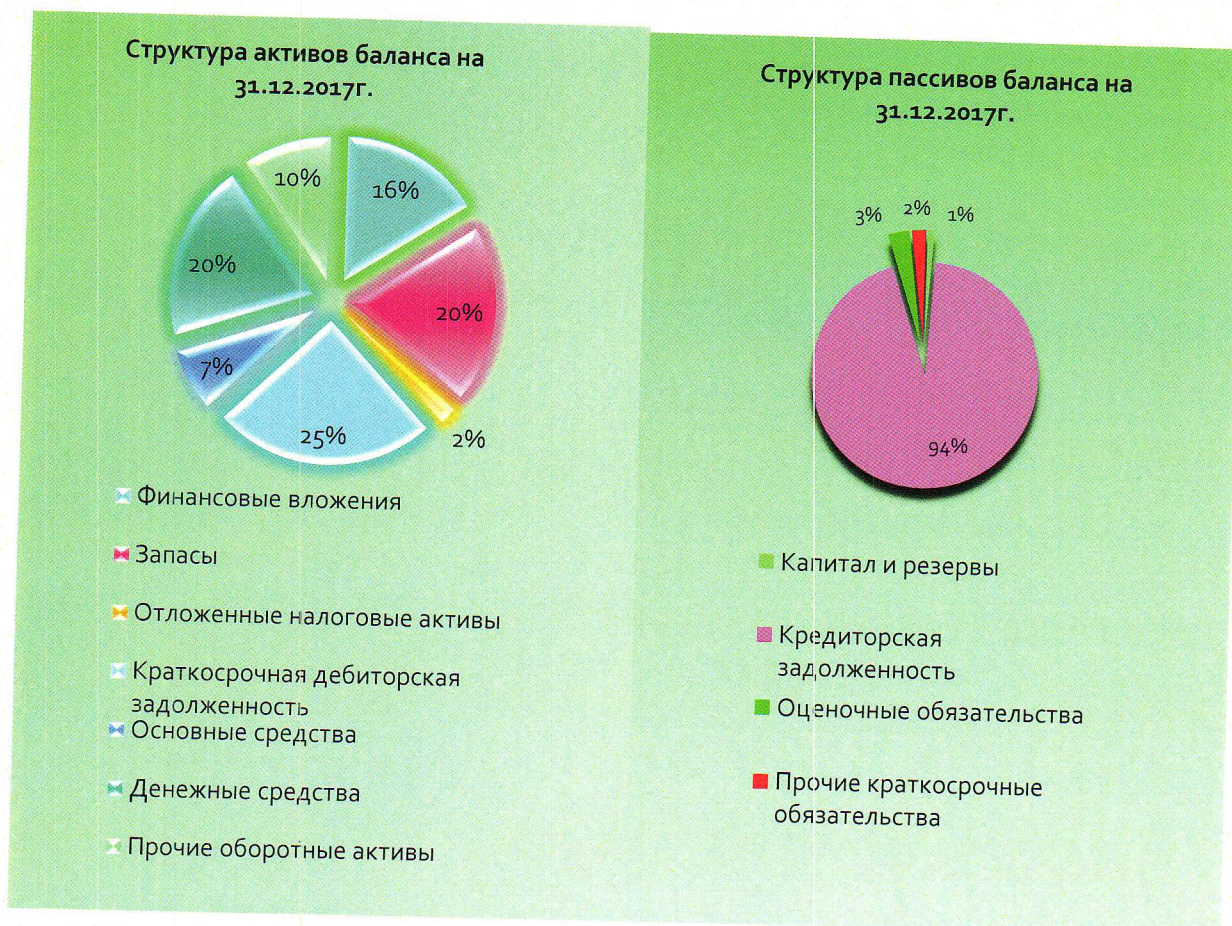
В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед ПАО «Колымаэнерго» за поставленные материалы, услуги и электроэнергию в общей сумме 379 139 тыс. руб., ООО «Колымацемент ТД» за строительные материалы – 59 715 тыс. руб., ООО «ДальСтройМагистраль» за выполненные строительно-монтажные работы – 27 959 тыс. руб.

Обществом в отчетном периоде были сформированы «Оценочные обязательства» по оплате ежегодных отпусков в сумме 100 230 тыс. руб., использование составило в сумме 93 558 тыс. руб. Сумма резерва отпуска по состоянию на 31.12.2017г. составляет 91 768 тыс. руб. За отчетный период сумма «Оценочных обязательств» по

сравнению с прошлым 2016 годом увеличились на 6 673 тыс. руб., в связи с увеличением средней заработной платы работников списочного состава.

За 2017 год структура баланса Общества значительно изменилась. Доля собственных средств общества составила 7 %. Большая часть финансовых ресурсов вложена в оборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 15 % и составила 81 % общей суммы хозяйственных средств.

Диаграмма 4.2.1. Структура активов и пассивов баланса на конец отчетного периода



В структуре активов баланса наибольший удельный вес занимают «Краткосрочная дебиторская задолженность», доля которых по сравнению с прошлым 2016 годом увеличилась на 15 % и составила на конец отчетного периода 25 %; «Запасы», доля которых по сравнению с прошлым 2016 годом уменьшилась на 24% и

составила на конец отчетного периода 20 %; «Денежные средства» – 20 %, доля которых по сравнению с прошлым 2016 годом увеличилась на 20% .

Доля собственного и заемного капитала Общества составляет 1 % и 94 %, доля краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет 94 % и 0 %. Доля заемного капитала за отчетный период увеличилась на 13% в связи с увеличением «Авансов выданных».

В структуре пассивов баланса значимую сумму занимают «Оценочные обязательства», доля которых за отчетный период уменьшилась на 8% и составила 3 %.

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28 августа 2014 года №84н.

Таблица 4.2.2. Расчет стоимости чистых активов АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»

Расчет стоимости чистых активов АО "Усть-СреднеканГЭСстрой ", тыс. руб.		
Показатель	31.12.2016г.	31.12.2017г.
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	0	0
2. Основные средства	202 319	206 734
3. Незавершенное строительство	0	0
4. Доходные вложения в материальные ценности	0	0
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	0	0
6.Отложенные налоговые активы	46 798	49 017
7. Запасы	319 313	565 858
8. НДС по приобретенным ценностям	0	0
9. Дебиторская задолженность	73 016	699 253
10. Финансовые вложения	85 700	455 000
11. Денежные средства	601	574 897
12. Прочие оборотные активы	2 612	276 653
13. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-12)	730 359	2 827 412
ПАССИВЫ		
13. Отложенные налоговые обязательства	0	1 152
14. Прочие долгосрочные обязательства	0	0
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0
16. Кредиторская задолженность	589 127	2 656 112
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0
18. Оценочные обязательства	85 095	91 768
19. Прочие краткосрочные обязательства	14	56 828
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-20)	674 236	2 805 860
21. Стоимость чистых активов (разность п.13-п.20)	56 123	21 552

По состоянию на 31.12.2017 года величина чистых активов Общества составила 21 552 тыс. руб., что меньше уставного капитала на 275 995 тыс. руб., данный показатель уменьшился по сравнению с прошлым годом на 34 571 тыс. руб.

Таблица 4.2.3. Состояние чистых активов Общества

Показатели (в тыс. руб.)	2015г.	2016г.	2017г.
1	2	3	4
Стоимость чистых активов	23 645	56 123	21 552
Размер уставного капитала	297 547	297 547	297 547

Основным фактором, послужившим причиной того, что по итогам 2017 года стоимость чистых активов Общества оказалась меньше стоимости уставного капитала на 275 995 тыс. руб. является получение убытка по итогам работы за 2015 год (-309 615 тыс. руб.), обусловленного существенным снижением в 2015 году выручки от производства СМР на Усть-Среднеканской ГЭС (в размере, не обеспечивающем положительный финансовый результат) и вследствие этого недостатком денежных средств, для погашения кредиторской задолженности. Получение положительного финансового результата по итогам работы за 2016 год (32 478 тыс. руб.) позволило улучшить ситуацию с превышением величины уставного капитала над чистыми активами, но получение убытка по итогам текущего года (34 571 тыс. руб.) уменьшило стоимость чистых активов до 21 552 тыс. руб., требование законодательства продолжает не выполняться.

Основными мерами, которые в динамике позволяют Обществу привести стоимость чистых активов в соответствие с его уставным капиталом, являются:

1. Получение чистой прибыли Общества;
2. Работа по оптимизации издержек Общества.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности Общества являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Убыток отчетного года составляет 34 571 тыс. руб., убыток от продаж (EBIT) составляет 37 572 тыс. руб., показатель EBITDA (-2 180) тыс. руб. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются, как индикаторы способности компании генерировать денежные средства от операционной деятельности, без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (ЕВИТDA, ЕВИТ) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности компании генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность компании обслуживать свою задолженность.

Таблица 4.3.1. Финансовые показатели

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Чистая прибыль (убыток)	-309 615	32 478	-34 571	-106,5
ЕВИТ	-375 967	74 641	-37 572	-50,3
ЕВИТDA	-287 211	130 014	-2 180	-1,7

Отрицательная динамика показателей в отчетном периоде по сравнению с прошлым годом обусловлена ухудшением текущих результатов деятельности Общества вследствие превышения темпа роста затрат над выручкой.

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы ЕВИТDA, ЕВИТ и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке компании.

Таблица 4.3.2. Показатели эффективности

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Норма чистой прибыли, %	-18,70	1,63	-1,20	-73,2
Норма ЕВИТ, %	-22,71	3,75	-1,30	-34,6
Норма ЕВИТDA, %	-17,35	6,55	-0,08	-1,2

Норма чистой прибыли (рентабельность продаж) 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, его ещё называют рентабельностью продаж. Норма чистой прибыли измеряется в процентах и определяется как отношение чистой прибыли к выручке за отчетный период. Данный показатель уменьшился по сравнению с 2016 годом и имеет отрицательное значение -1,20. Так по итогам 2017 года с каждого рубля реализованной продукции был получен убыток в размере 1,20 копеек.

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

Норма ЕВІТ также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений. Норма ЕВІТ по результатам хозяйственной деятельности за 2017 год уменьшилась по сравнению с данным показателем 2016 года и имеет отрицательное значение -1,30.

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица 4.3.3. Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	14,99	23,04	8,83	38,3
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	24,36	15,84	41,32	260,9
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	2,67	3,41	2,10	61,7
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	136,46	107,04	173,63	162,2

В 2017 году наблюдается уменьшение **коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности** на 14,21 оборота и свидетельствует об уменьшении объема реализации работ и услуг в кредит. **Оборачиваемость дебиторской задолженности**, соответственно, увеличилась на 25,48 дней и показывает, что в среднем в 2017 году требовалось 41,32 дня для получения платежей по дебиторской задолженности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности характеризует среднюю скорость обращения счетов к оплате. Данный показатель в 2017 году уменьшился на 1,31 оборота и свидетельствует об увеличении объема приобретения товаров, работ и услуг в кредит. **Оборачиваемость кредиторской задолженности**, соответственно, увеличилась на 66,59 дней и показывает, что в среднем в 2017 году требовалось 173,63 дня для проведения платежей по кредиторской задолженности, что соответствует условиям заключенных договоров.

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица 4.3.4. Показатели ликвидности

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент срочной ликвидности	0,20	0,27	0,74	269,0
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,03	0,15	0,38	259,2
Коэффициент Бивера	-0,17	0,12	0,37	317,2

Коэффициент срочной ликвидности показывает, какая часть текущих обязательств может быть погашена не только за счёт наличности, но и за счёт ожидаемых поступлений и демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент значения 0,85, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Коэффициент срочной ликвидности по итогам 2017 года равен 0,74, что выше аналогичного показателя 2016 года на 0,47 и говорит о том, что на 1 рубль краткосрочных обязательств, приходится 0,74 рубля, имеющих у Общества дебиторской задолженности, денежных средств и краткосрочных финансовых вложений.

Коэффициент абсолютной ликвидности – наиболее жесткий критерий платёжеспособности Общества, который показывает, какая часть краткосрочных долговых обязательств может быть погашена немедленно за счёт наиболее ликвидных активов (денежные средства и их эквиваленты в виде ценных бумаг и депозитов). Желательное значение – больше 0,2. Коэффициент абсолютной ликвидности Общества на - конец 2017 года равен 0,38, что на 0,23 выше показателя 2016 года и указывает на увеличение возможности одновременно рассчитаться по краткосрочным обязательствам за счёт имеющихся денежных средств и краткосрочных финансовых вложений. На 1 рубль краткосрочных долговых обязательств Общества приходится 0,38 рубля, имеющихся ликвидных активов (денежные средства и их эквиваленты в виде ценных бумаг и депозитов).

Коэффициент Бивера - это коэффициент покрытия обязательств притоком денежных средств, является достаточно представительным для оценки платёжеспособности Общества по потоку денежных средств. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью и

характеризует обеспеченность Общества оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения обязательств. Коэффициент Бивера показывает, сколько раз Общество может удовлетворить требования кредиторов при обращении в деньги все имеющиеся активы. Данный коэффициент по итогам деятельности Общества за 2017 год увеличился по сравнению с 2016 годом на 0,25 и имеет значение 0,37, это говорит о том, что Общество испытывает дефицит оборотных средств для погашения краткосрочных долговых обязательств.

Показатели структуры капитала

Таблица 4.3.5. Показатели структуры капитала

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,03	0,08	0,01	9,9
Соотношение заемного и собственного капитала	37,07	12,01	130,19	1 083,7

Ключевым показателем структуры капитала и критерием финансовой устойчивости Общества является **коэффициент автономии**, характеризующий степень зависимости от внешних займов и показывает долю активов, которые обеспечиваются собственными средствами. По итогам 2017 года на 1 рубль суммарных активов Общества приходится 1 копейка собственного капитала. Данный показатель по сравнению с 2016 годом уменьшился и не достиг желаемого значения – больше 0,5.

Коэффициент соотношения заемных и собственных средств (плечо финансового рычага) даёт наиболее общую оценку финансовой устойчивости Общества, определяет структуру инвестированного капитала, показывает степень зависимости от заёмных средств и повышается с ростом задолженности. По итогам 2017 года коэффициент соотношения заемных и собственных средств увеличился по сравнению с предыдущим периодом и составил 130,19, что не соответствует рамкам желаемого значения – от 0,5 до 1,5. Увеличение данного показателя говорит об увеличении зависимости Общества от заёмных средств. То есть на 1 рубль вложенных собственных средств Общество стало привлекать на 118,18 рубля больше заёмных средств, в связи с получением убытка по результатам хозяйственной деятельности за 2017 год и увеличением краткосрочных долговых обязательств.

Показатели доходности капитала

Таблица 4.3.6. Показатели доходности капитала

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
ROA, %	-30,85	3,98	-1,94	-48,8
ROE, %	-173,5	81,43	-89,01	-109,3

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

ROA (рентабельность активов) демонстрирует, сколько прибыли получено с каждого вложенного в активы рубля независимо от источника (собственные или заёмные). По итогам 2017 года был получен убыток, при этом на 1 рубль, вложенный в имущество, было получено 1,94 копеек убытка.

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

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и указывает на величину прибыли, получаемой с каждого рубля собственного капитала. По итогам 2017 года данный показатель значительно уменьшился по сравнению с предыдущим годом и составил отрицательное значение -89,01, то есть с 1 рубля собственного капитала было получено 89,01 копейки убытка.

В соответствии с Методикой оценки финансового состояния АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» имеет рейтинг «В» - удовлетворительное финансовое положение.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица 4.4.1. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	1 762	0	0	0,0
1.1.	покупатели и заказчики	0	0	0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.2.	векселя к получению	0	0	0	0,0
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	0	0	0	0,0
1.4.	авансы выданные	0	0	0	0,0
1.5.	прочие дебиторы	1 762	0	0	0,0
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	128 874	73 016	699 253	957,7
2.1.	покупатели и заказчики	107 438	59 105	200 280	338,8
2.2.	векселя к получению	0	0	0	0,0
2.3.	задолженность дочерних и завис. Обществ	0	0	0	0,0
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал	0	0	0	0,0
2.5.	авансы выданные	10 527	7 911	482 898	6104,1
2.6.	прочие дебиторы	10 909	6 000	16 075	267,9

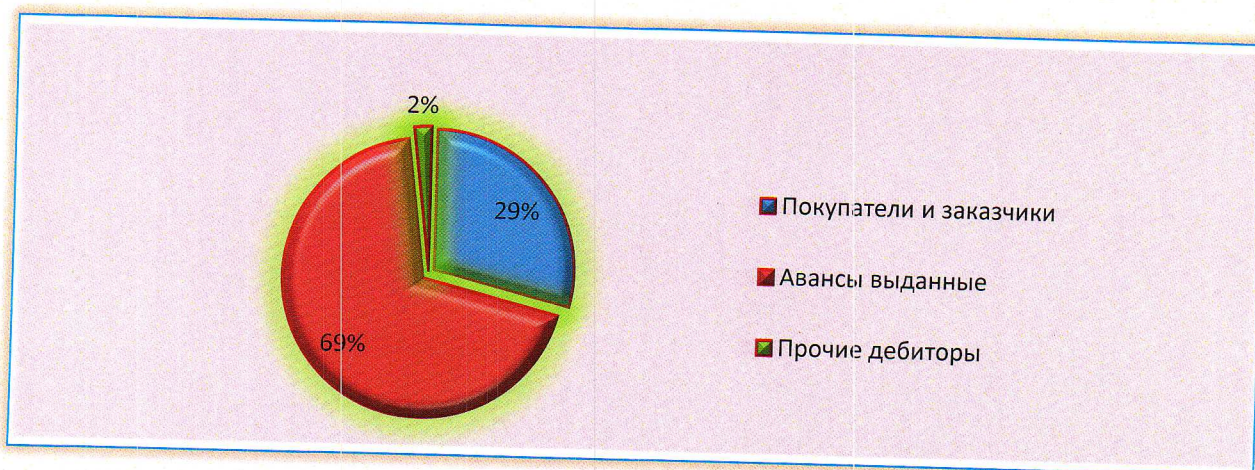
По состоянию на 31.12.2017г. вся дебиторская задолженность составляет 699 253 тыс. руб., по сравнению с 2016 годом - увеличилась на 626 237 тыс. руб. и состоит из:

- дебиторской задолженности (до 12 месяцев) - 100%.
- дебиторской задолженности (свыше 12 месяцев) – 0%.

Сумма «дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев» по сравнению с 2016 годом увеличилась на 626 237 тыс. руб. и составила 699 253 тыс. руб. Основную долю в ее структуре занимает задолженность по статье «Авансы выданные» – 69 %.

Сумма «дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются после 12 месяцев» на - конец 2017 года отсутствует.

Диаграмма 4.4.1. Структура дебиторской задолженности (до 12 месяцев)



4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

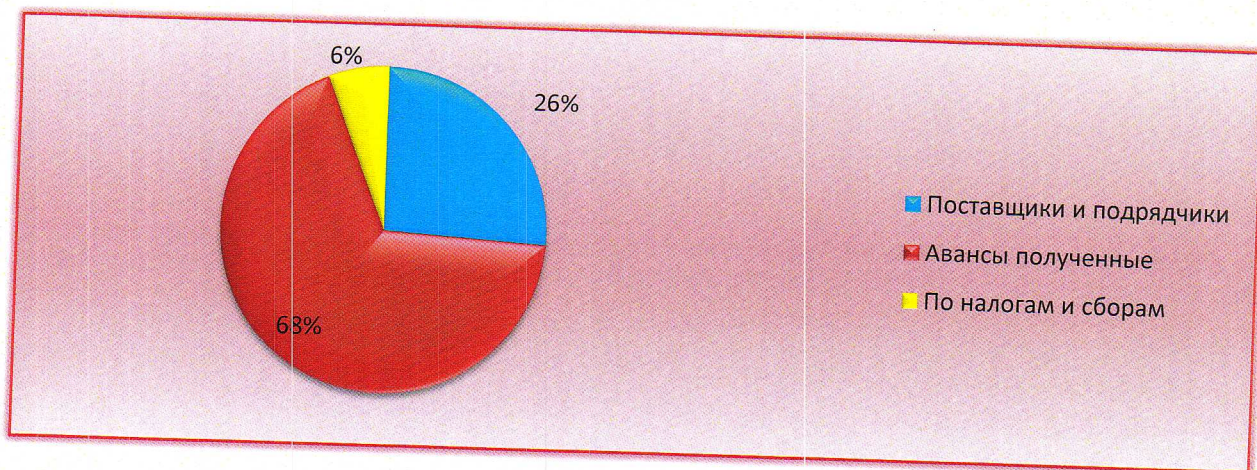
Таблица 4.5.1. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Займы и кредиты	0	0	0	0,0
2.	Кредиторская задолженность	787 200	589 127	2 656 112	450,8
2.1.	поставщики и подрядчики	631 995	544 318	676 356	124,3
2.1.	векселя к уплате	0	0	0	0,0
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	0	0	0	0,0
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	13 275	922	513	55,6
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	24 097	0	0	0,00
2.6.	по налогам и сборам	84 724	24 823	165 446	666,5
2.7.	авансы полученные	29 319	17 060	1 813 616	10 630,8
2.8.	прочие кредиторы	3 790	2 004	181	9,0
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0,0
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	0,0
5.	Оценочные обязательства	84 898	85 095	91 768	107,8
6.	Прочие краткосрочные обязательства	354	14	56 828	405914

По состоянию на 31.12.2017г. кредиторская задолженность в размере 2 656 112 тыс. руб. сложилась из краткосрочной кредиторской задолженности.

По сравнению с 2016 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличилась на 2 066 985 тыс. руб. за счет увеличения задолженности по статье «Поставщики и подрядчики» на 132 038 тыс. руб., за счет увеличения по статье «Задолженности по налогам и сборам» на 140 623 тыс. руб. и за счет увеличения по статье «Авансы полученные» на 1 796 556 тыс. руб. Основную долю в структуре кредиторской задолженности занимает кредиторская задолженность по статье «Авансы полученные» - 68%.

Диаграмма 4.5.1. Структура кредиторской задолженности.



Разрыв между дебиторской и кредиторской задолженностью составил 1 956 859 тыс. руб., что на 1 440 748 тыс. руб. больше показателя 2016 года. Увеличение разрыва между величинами дебиторской и кредиторской задолженности вызвано увеличением кредиторской задолженности на 2 066 985 тыс. руб. (в основном за счет увеличения задолженности по статьям: «Авансы полученные» - на 1 796 556 тыс. руб., «Задолженность по налогам и сборам» - на 140 623 тыс. руб., и задолженности «Поставщики и подрядчики» - на 132 038 тыс. руб.).

Диаграмма 4.5.2. Структура дебиторской и кредиторской задолженностей за 2016 - 2017г.г.



4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

Дивидендная политика Общества утверждена Протоколом Совета директоров от 31.10.2008г. № 8, и предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой

дивидендов и частью, остающейся в распоряжении Общества. Положением о дивидендной политике Общества определены следующие принципы дивидендной политики:

1. Принцип единства выбранной системы критериев, применяемых в дивидендной политике в рамках определенного периода времени, характеризующихся постоянством подходов к вопросам дивидендной политики.
2. Принцип обеспечения индивидуального подхода к определению суммы дивидендных выплат Общества в зависимости от значения основных критериев.
3. Соблюдение интересов акционеров Общества.
4. Поддержание требуемого уровня финансового состояния, обеспечение перспектив развития Общества.
5. Повышение инвестиционной привлекательности Общества.
6. Принцип единства процедуры расчета дивидендных выплат.
7. Принцип прозрачности всех процедур настоящего Положения для акционеров и менеджеров Общества.

Таблица 4.6.1. Размер дивидендов, выплаченных АО «Усть-СреднеканГЭСстрой», тыс. руб.

Дивиденды	2015г.	2016г.	2017г.
Всего, в том числе:	0	0	0
на обыкновенные акции	0	0	0
на привилегированные акции	0	0	0

В 2015-2016 гг. дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались.

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	по итогам 2015 года		по итогам 2016 года	
	Обыкновенные	Привилегированные типа А	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Общий размер объявленных дивидендов:	0	0	0	0
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	0	0	0	0
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 30 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов			

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	по итогам 2015 года		по итогам 2016 года	
	Общий размер выплаченных дивидендов	0	0	0
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме				

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

На протяжении ряда лет основным направлением инвестиционной деятельности АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» является приобретение объектов основных средств - строительной техники и оборудования для замены морально и физически устаревшей техники 70-80-х годов выпуска, работающей в настоящее время на строительных объектах.

Финансирование инвестиционной программы за 2017 год составило 44 518 тыс. руб., что меньше запланированного на 17 823 тыс. руб. (-28,6%).

Структура источников финансирования за 2017 год составила:

- амортизация – 37 784 тыс. руб. (84,9%), при плане 52 846 тыс. руб. (84,8%);
- НДС к возмещению – 6 734 тыс. руб. (15,1%), при плане 9 495 тыс. руб. (15,2%).

Освоение инвестиций на 2017 год планировалось в сумме 52 846 тыс. руб., фактически освоение инвестиций составило 40 415 тыс. руб., за счет амортизации в сумме 39 799 тыс. руб. и 616 тыс. руб. за счет прочих источников внешнего финансирования – оприходование по решению суда квартиры, предоставленной работнику в рамках реализации Программы корпоративного содействия в улучшении жилищных условий.

Подробный анализ по выполнению Инвестиционной программы представлен в таблице 5.1.1:

Таблица 5.1.1. Выполнение Инвестиционной программы в 2017 году

№ п/п	Мероприятия	(тыс. руб.)							
		Общий объем капитальных вложений							
		2017 год План скорректированный				2017 год Факт			
Кол-во (шт.)	Финансирование (с учетом НДС)	Освоение (без НДС)	НДС	Кол-во (шт.)	Финансирование (с учетом НДС)	Освоение (без НДС)	НДС по финансированию		
1.	Инвестиции в основной капитал		62 341	52 846	9 495		44 518	40 415	6 734
1.1.	<i>Техническое перевооружение и реконструкция</i>		<i>3 500</i>	<i>2 966</i>	<i>534</i>		<i>3 850</i>	<i>3 263</i>	<i>587</i>
1.1.1.	<i>Реконструкция Ангара ПКУ п. Салтыковка Московской обл.</i>	<i>1</i>	<i>3 500</i>	<i>2 966</i>	<i>534</i>	<i>1</i>	<i>3 850</i>	<i>3 263</i>	<i>587</i>
1.2.	<i>Новое строительство и расширение действующих предприятий</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
1.3.	<i>Приобретение объектов основных</i>		<i>58 841</i>	<i>49 880</i>	<i>8 961</i>		<i>40 668</i>	<i>37 152</i>	<i>6 147</i>

№ п/п	Мероприятия	Общий объем капитальных вложений							
		2017 год План скорректированный				2017 год Факт			
		Кол-во (шт.)	Финансирование (с учетом НДС)	Освоение (без НДС)	НДС	Кол-во (шт.)	Финансирование (с учетом НДС)	Освоение (без НДС)	НДС по финансовому результату
	<i>средств</i>								
1.3.1.	Экскаватор колесный (1 м3)	2	10 620	9 000	1 620	2	11 105	9 411	1 694
1.3.2.	Камаз самосвал (7 м3)	3	12 390	10 500	1 890	3	11 132	9 434	1 698
1.3.3.	Средства малой механизации	4	1 180	1 000	180	4	0	0	0
1.3.4.	Автобетоносмесители	2	10 080	8 542	1 538	2	9 069	7 686	1 383
1.3.5.	Оргтехника		785	680	105		1 344	1 168	176
1.3.6.	Сварочное оборудование		0	0	0		674	571	103
1.3.7.	Легковой транспорт	4	4 080	3 458	622	6	4 600	3 926	674
1.3.8.	Электрогенераторы		0	0	0	4	244	207	37
1.3.9.	Седельный тягач MAN TGS 40.480 6x6 либо аналог	1	8 850	7 500	1 350	0	0	0	0
1.3.10.	Полуприцеп ЧМЗАП 9990 по спецификации 074-М (трал), либо аналог	1	3 894	3 300	594	0	0	0	0
1.3.11.	Седельный тягач МАЗ 6430В91420-012 6x4, либо аналог	1	4 720	4 000	720	0	0	0	0
1.3.12.	Полуприцеп бортовой ТСП 94171-0000010, либо аналог трехосный, двухскатный	1	2 242	1 900	342	0	0	0	0
1.3.13.	Квартира, п. Уптар, ул. Красноярская, д. 32, к.1, кв.17	0	0	0	0	1	0	616	0
1.3.14.	Бетонный завод РБУ-2Г-30АС (оборудование) г. Советская Гавань	0	0	0	0	1	2 500	4 133	382

Динамика капитальных вложений

Таблица 5.1.2. Динамика капитальных вложений

№	Показатель	(млн. руб.)		
		2015 млн. руб.	2016 млн. руб.	2017 млн. руб.
1.	Капвложения, всего (без НДС)	5,6	4,2	40,4
1.1.	Приобретение объектов основных средств	5,6	4,2	40,4

Диаграмма 5.1.1. Динамика капитальных вложений за период 2015-2017гг. (млн. руб.)

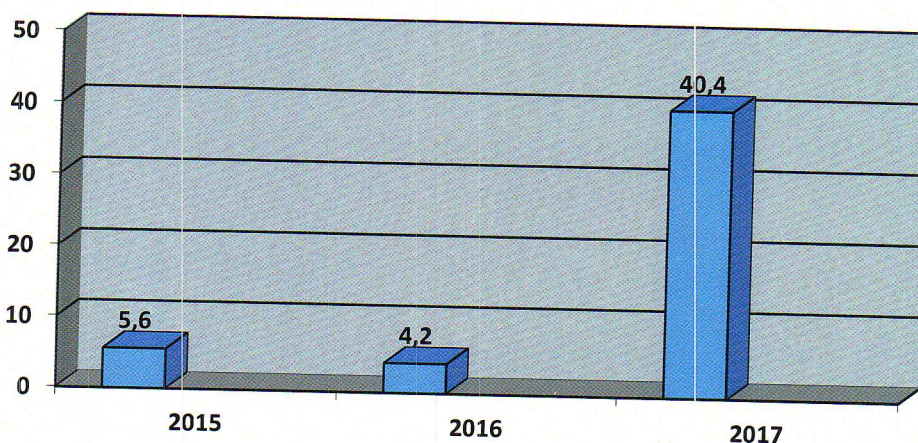


Таблица 5.1.3. Источники финансирования инвестиционной программы

(тыс. руб.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		Отклонение	
		План 2017 год	Факт 2017 год	Абсолютное значение	%
Приобретение объектов основных средств	Амортизация	52 846	37 784	-15 062	-28,5
	Возмещаемый НДС	9 495	6 734	-2 761	-29,1
	Прочие собственные источники	0	0	0	0
ИТОГО		62 341	44 518	-17 823	-28,6

Таблица 5.1.4. Структура капиталовложений по направлениям

(тыс. руб.)

Наименование направлений	2017 год	
	план	факт
Приобретение объектов основных средств	52 846	40 415

В 2018-2020 годах планируются дальнейшие мероприятия по обновлению парка строительной техники для обеспечения бесперебойной работы в период завершения строительства Усть-Среднеканской ГЭС, а также для обеспечения конкурентного преимущества на рынке строительных услуг для возможного участия в строительстве других социально-значимых объектов Магаданской области с целью завоевания новых сегментов рынка строительных услуг.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

Инновационные процессы, планируемые и проводимые Обществом в 2017 году, направлялись для решения нескольких проблем.

Прежде всего, это техническое перевооружение строительной техники, работающей на строительстве станции, применение новых технологий при производстве бетонных работ на строительной площадке и для этих целей Обществом были приобретены современные бетоноукладочные машины, позволившие сократить трудозатраты при выполнении работ по бетонированию тонкостенных конструкций и максимально использовать крановое оборудование на монтажных операциях. Разработана и уже применяется индивидуальная металлическая опалубка при производстве бетонных работ, позволившая увеличить темпы бетонирования в 1,3 раза. Обществом закуплено и успешно используется технологичное оборудование – наплавочно-фрезерные комплексы для ремонта и восстановления ходовой части землеройной техники.

На Комбинате строительных материалов для увеличения выпуска сборных железобетонных изделий, используемых для нужд Усть-Среднеканской ГЭС и для продажи сторонним заказчикам, закуплены современные материалы (специальные добавки) по ускорению набора прочности изделия при пропаривании.

В 2017 году в АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» продолжена работа по применению системы менеджмента качества по стандарту ИСО 9001-2001. Получение сертификата качества позволило Обществу сократить издержки за счет оптимизации своих производственных процессов и повысить конкурентоспособность на рынке труда в Дальневосточном регионе.

Значительный экономический эффект показал опыт внедрения системы контроля топлива типа «Глонасс». Установка таких датчиков позволила сократить общий расход топлива, по сравнению с периодом до установки датчиков, на 30 %.

На строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС Обществом были переведены все здания производственного и жилого назначения на автономные источники электроотопления. Экономия от уменьшения потерь в системах подачи тепла составляет не менее 200 тыс. кВт/ч. в месяц.

Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

7.1. 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, ответственной, высокопроизводительной команды, необходимой для решения стоящих перед Обществом задач.

Основными целями кадровой политики является своевременное обеспечение Общества персоналом требуемой квалификации, обеспечение условий для реализации предусмотренных трудовым законодательством прав и обязанностей сотрудников, создание благоприятных условий труда и возможности карьерного роста, снижение общей текучести кадров, а также продление профессиональной дееспособности персонала.

Главным объектом кадровой политики предприятия является персонал. Кадры - это главный и решающий фактор производства, первая производительная сила общества. Они создают и приводят в движение средства производства, постоянно их совершенствуют. От квалификации работников, их профессиональной подготовки, деловых качеств в значительной мере зависит эффективность производства.

7.2. Структура работающего персонала по категориям.

Списочная численность персонала АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» по состоянию на 31.12.2017 г. по сравнению с началом года увеличилась на 92 человека и составила 810 человек. Из общей численности персонала 73% мужчин и 27% женщин.

Увеличение численности персонала обусловлено выходом Общества за пределы региона и началом деятельности по возведению тепловых станций в городах Владивосток и Советская Гавань, а также запланированным на 2018 год пуском третьего агрегата на Усть-Среднеканской ГЭС.

Обеспеченность персоналом от штатной численности

АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	2015 г.			2016 г.			2017 г.		
	штат.	факт	%	штат.	факт	%	штат.	факт	%
Численность персонала	1120	734	65,5	1106	718	64,9	1106	810	73

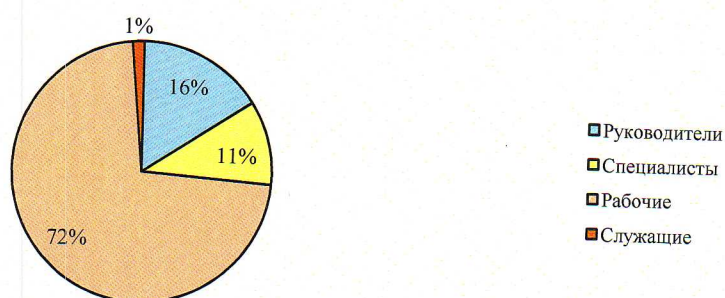
Обеспеченность Общества персоналом от нормативной (штатной) численности за 2017 г. составляет 73% (за 2016 г. – 64,9%). На 31.12.2017 г. на предприятии 296

вакантных должностей, в основном рабочих специальностей. Наличие вакантных мест на конец отчетного периода объясняется нехваткой квалифицированного персонала в регионе, а также увольнением сотрудников, приглашенных из других регионов, в связи с истечением срока трудовых договоров.

Структура персонала по категориям

Категории персонала	2015	2016	2017
Руководители	114	107	128
Специалисты	61	60	85
Служащие	8	8	12
Рабочие	551	543	585
Всего:	734	718	810

Структура персонала по категориям 2017 г.

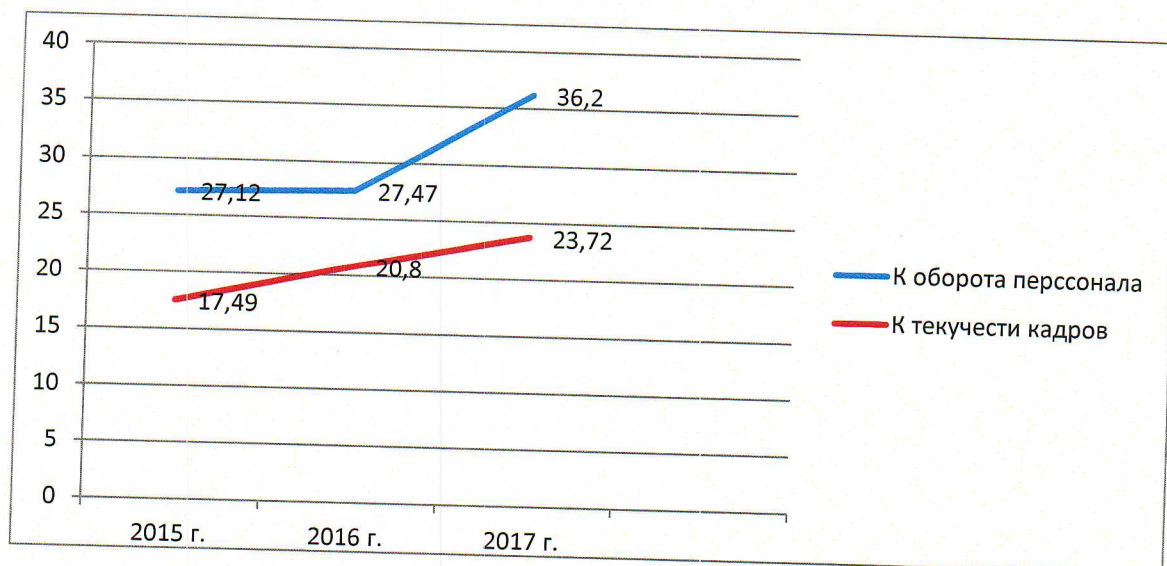


В структуре персонала за последний год произошло незначительное увеличение сотрудников по всем категориям в связи с увеличением объемов строительно-монтажных работ и добавлением новых объектов строительства.

Данные по движению персонала.

В 2017 году уволились по собственному желанию 178 человек, за прогулы и дисциплинарные нарушения – 12 человек, в связи с истечением срока трудового договора – 72 человека. Основные причины увольнения персонала по собственному желанию: 21 человек - в связи с выходом на пенсию (11,7%); 34 человека – не устроил размер заработной платы (19%); 11 человек - в связи с переменой места жительства (6%). Также, причиной увольнения стали семейные обстоятельства, предложения другой работы. Наибольшее количество уволившихся имели стаж работы: до 1 года – 96 чел. (53,9%). Среди уволившихся наибольшее количество составляют работники в возрасте свыше 50 лет - 62 чел. (34,8%), в возрасте от 30 до 40 лет - 51 чел. (28,6%), в возрасте от 40 до 50 лет - 38 чел. (21,3%) и 27 чел. (15,1%) в возрасте до 30 лет.

Коэффициент оборота по выбытию персонала и текучести кадров, %



Коэффициент текучести персонала за 2017 год повысился в сравнении с аналогичным периодом 2016 г. на 2,92% и составляет 23,72%.

Для снижения уровня текучести кадров применяются различные методы стимулирования работников Общества:

- объявление благодарности, награждение Почетной грамотой, премирование, вручение памятных подарков, продвижение по службе наиболее способных специалистов по результатам аттестации и т.д.;

- реализуется программа «О Добровольном медицинском страховании работников предприятия»;

- ежегодно дети сотрудников отдыхают в летних санаторно-оздоровительных учреждениях областного центра ОА «Северный Артек», СОК «Снежный», ОГУЗ «Талая», ООО «Мир».

К нематериальной мотивации персонала относятся проведение спортивно-оздоровительных мероприятий, основными задачами которых являются:

- Сплочение трудового коллектива, снятие физической и нервно-психологической усталости работников;
- Поддержание на уровне требований производственной деятельности работников, улучшение их физического развития, повышение устойчивости к воздействию неблагоприятных факторов;
- Продление профессиональной дееспособности персонала, физическая готовность к выполнению возложенных профессиональных задач профилактика заболеваемости;

- Развитие массовости физической культуры и спорта в коллективе, пропаганда здорового образа жизни.

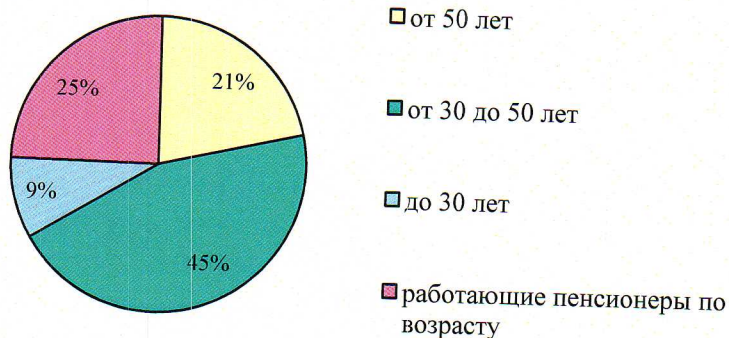
Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает увеличение числа работников Общества по всем возрастным категориям, в том числе пенсионеров по возрасту. Средний возраст работников АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» на 31.12.2017 года составляет 47 лет.

Возраст	31.12.2015		31.12.2016		31.12.2017	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
до 30 лет	59	8	49	6,8	72	8,08
от 30 до 50 лет	280	38	295	41	364	44,9
старше 50 лет	395	53,8	222	30,8	174	21,4
пенсионеры по возрасту	128	17,4	152	21,1	200	24,6
Всего:	734		719		810	
средний возраст	47 лет		53 года		47 лет	

В Обществе работает 200 пенсионеров по возрасту, что составляет 24,6% от общей численности. По сравнению с 2016 годом количество работающих пенсионеров по возрасту увеличилось на 3,5%.

Диаграмма возрастного состава работников.



Из-за большой отдаленности от центральных районов страны, отсутствием возможностей проведения досуга, суровых климатических условий Крайнего Севера, приток молодежи на предприятие продолжает оставаться небольшим.

В целом, на предприятии явно ощущается нехватка специалистов, как инженерно-технического персонала, так и рабочих специальностей. Их поиск и подбор осуществляется через региональные и городские СМИ, интернет, агентства по подбору персонала, но эти и все вышеперечисленные мероприятия только частично решают

проблему. На протяжении последних 3-4 лет на предприятие привлекаются специалисты из других регионов страны на условиях срочных трудовых договоров (до нескольких месяцев), с компенсацией стоимости проезда от места проживания до г. Магадана и по истечении сроков трудовых договоров – в обратном направлении, а также привлекаются иностранные граждане (Узбекистан, Украина).

Для привлечения молодых специалистов, в рамках подготовки будущих кадров проводится работа со студентами. Работа с молодежью, как и кадровая политика в целом, является очень важным инструментом пополнения коллектива квалифицированными кадрами в условиях отдаленности предприятия от центральных районов страны. Подготовка студентов ведется в тесном сотрудничестве предприятия и учебных заведений. Производственная база позволяет подготовить специалистов, ориентированных на конкретное направление производственной сферы, что находит отражение в работе над дипломным проектом.

Основные учебные заведения, с которыми заключены договоры о прохождении практики:

- - Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Северо-Восточный государственный университет» (г. Магадан);
- - ФГОУ СПО Магаданский политехнический техникум (г. Магадан);
- - Профессиональное техническое училище № 12 (п. Стекольный Магаданская обл).

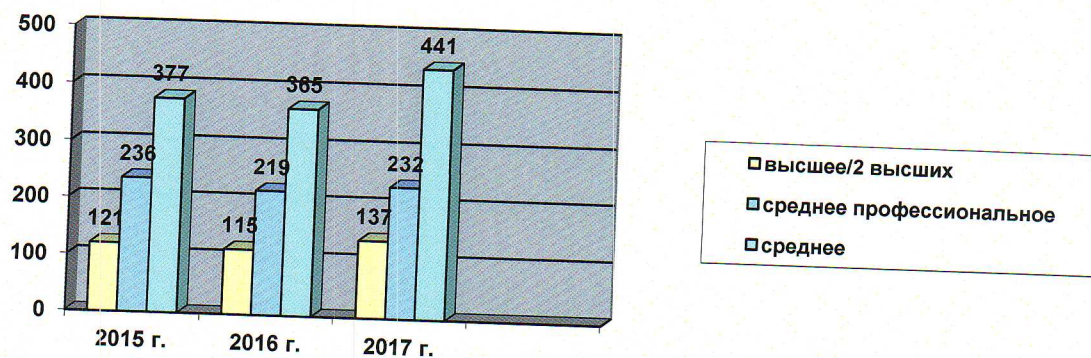
Согласно договорам с учебными заведениями проводится стажировка, производственная и преддипломная практика студентов указанных учебных заведений. Руководители подразделений назначают ответственных за проведение практики, которые организуют ознакомление студентов с деятельностью предприятия, курируют выполнение практикантами самостоятельных работ, консультируют их в рабочем порядке и оценивают работу будущих специалистов. Наиболее хорошо зарекомендовавшие выпускники приглашаются на работу.

Качественный состав работников (уровень образования)

	2015 г. чел / %		2016 г. чел. / %		2017 г. чел. / %	
	чел	%	чел	%	чел	%
Два высших образования	2	0,27	2	0,27	6	0,74
Высшее образование	119	16,2	113	15,7	131	16,1
Среднее профессиональное	236	32,1	219	30,5	232	28,6
Уровень квалификации кадров		48,64		46,52		45,65

На 31.12.2017 г. 2 высших образования имеют 0,74% работников, высшее – 16,1%, среднее профессиональное – 28,6%.

Динамика качественного состава сотрудников



Для повышения квалификации сотрудников ежегодно составляется план обучения на предстоящий год на основании заявок руководителей подразделений с точки зрения целесообразности для Общества и итогов деловой оценки ИТР. Годовой план обучения утверждается генеральным директором.

Основные учебные заведения, в которых обучаются руководители и специалисты с целью повышения квалификации:

- - ГОУ «Северо-Восточный государственный институт»;
- - Корпоративный энергетический университет (г. Москва);
- - ФГУ «Федеральный центр ценообразования в строительстве и промышленности строительных материалов»;
- - ЦУ ДПО «Московская школа бизнеса»;
- - ИОЦ «Северная столица» (г. С-Пб);
- - ЦНТИ «Прогресс» (г. С-Пб);
- - ФГОУ СПО Политехнический техникум «Промышленное и гражданское строительство»;
- - МО ГАПОУ «Строительно-технический лицей»;
- - АНО ДПО «Профобразование»;
- - ЧП ОУЦ «Центр подготовки кадров».

Также на предприятии организуются следующие формы повышения квалификации рабочих на производстве: производственно-технические курсы, курсы целевого назначения и повышение квалификационного разряда. Обучение рабочих, их переподготовка и обучение рабочих вторым и смежным профессиям проводится в соответствии с производственной необходимостью на основании заявок от начальников

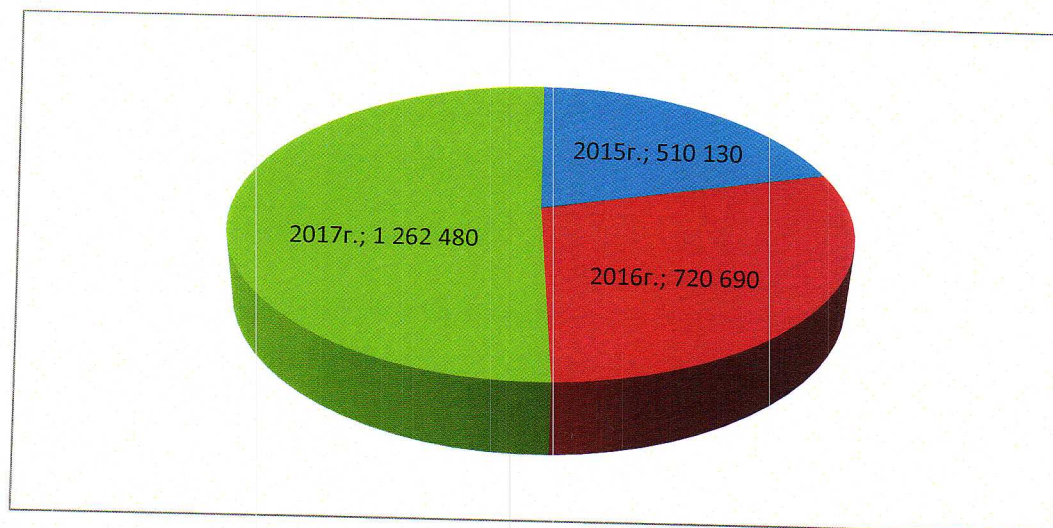
участков. Обучение проводится: в МОГАУ НПО «Профессиональное училище № 12»; «Магаданский политехнический техникум»; МО ГАПОУ «Строительно-технический лицей»; НОУ АПО МОУКАТ; ОАО "НАБАТ"; Магаданский областной наркологический диспансер. Также создана постоянно действующая квалификационная комиссия непосредственно на строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС.

За 2017 год прошли обучение и переподготовку по различным направлениям 131 человек (с учётом новых объектов в г. Владивосток и г. Советская Гавань). Из них 120 человек инженерно-технического персонала, повысили квалификацию (разряды) и обучились смежным профессиям без отрыва от производства 11 человек из категории рабочих.



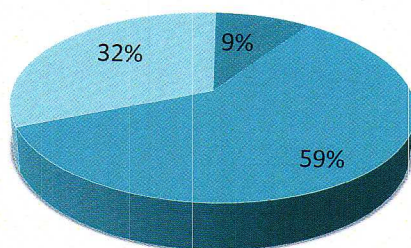
Затраты на обучение персонала за период с 2015 по 2017гг.

Затраты на обучение в 2017 году так же увеличились в связи с новыми объектами (г. Владивосток и Советская Гавань).



Соотношение форм обучения

- Обучение на рабочем месте
- Обучение с отрывом от производства
- Дистанционное обучение



Затраты на оплату труда

№ п/п	Наименование статьи	(тыс. руб.)			
		2015 год Факт	2016 год Факт	2017 год Факт	Темп роста, % (5/4)
1	2	3	4	5	6
	Затраты на оплату труда, всего	770 807	779 903	953 255	122,2
1.	Фонд заработной платы (ФЗП)	587 992	595 081	734 526	123,4
2.	Социальные взносы по обязательному страхованию	168 326	169 446	204 054	120,4
3.	Социальные льготы и гарантии	14 489	15 376	14 675	95,4
3.1.	Прочие виды выплат, относящиеся к ФЗП	1 631	1 637	1 607	98,2
3.1.1.	Единовременное вознаграждение к юбилейным датам	631	615	892	145,0
3.1.2.	Единовременное вознаграждение к профессиональным праздникам	1 000	1 022	715	70,0
3.2.	Выплаты социального характера	11 647	12 263	12 239	99,8
3.2.1.	Выходное пособие	49	32	1 358	4 243,8
3.2.2.	Оплата проезда к месту работы и обратно	172	425	139	32,7
3.2.3.	Оплата проезда к месту отдыха и обратно	9 483	9 638	8 712	90,4
3.2.4.	Материальная помощь работникам	1 680	1 905	1 713	89,9
3.2.5.	Стоимость новогодних подарков детям работников	263	263	317	120,5
3.3.	Прочие социальные расходы	1 211	1 476	829	56,2
3.3.1.	Прочие расходы на оплату труда из себестоимости (оплата контейнера)	559	448	426	95,1
3.3.2.	Расходы на физкультурно-оздоровительные мероприятия	652	1 028	403	39,2

№ п/п	Наименование статьи	2015 год Факт	2016 год Факт	2017 год Факт	Темп роста, % (5/4)
1	2	3	4	5	6
	Доля затрат на Социальные льготы и гарантии в Затратах на оплату труда	1,9	2,0	1,5	78,1

Затраты на оплату труда в 2017 году увеличились по сравнению с 2016 годом на 22,2% в связи с увеличением Фонда заработной платы и соответственно Социальных взносов по обязательному страхованию. Основную долю затрат на оплату труда составляют: Фонд заработной платы (76,0%) и Социальные взносы по обязательному страхованию (21,9%). Социальные льготы и гарантии составили 1,5% в затратах на оплату труда 2017 года.

Структура расходов на социальные льготы и гарантии в 2017 году



Негосударственное пенсионное обеспечение (НПО)

Наименование статьи	2015 год Факт	2016 год Факт	2017 год Факт	Темп роста, % (5/4)
1	2	3	4	5
Отчисления на Негосударственное пенсионное обеспечение	2 031	2 092	2 547	121,7

Затраты на Негосударственное пенсионное обеспечение по сравнению с предыдущим годом увеличились на 21,7% и составила 2 547 тыс. руб., из них:

- 703 тыс. руб. направлено на Паритетный план (Программа «5+5» - 571 тыс. руб. и Программа «Софинансирование» - 132 тыс. руб.) согласно договору с АО «Негосударственный пенсионный фонд Электроэнергетики» от 09.01.2008 № 02П 020 - 1 844 тыс. руб. направлено на Корпоративный план в программу «Поддерживающая» согласно договору с АО «Негосударственный пенсионный фонд Электроэнергетики» от 29.09.2011 № 02219000.

Программа негосударственного пенсионного обеспечения распространяется на всех работников АО "Усть-СреднеканГЭСстрой", состоящих в списочном составе Общества и включает в себя три основных пенсионных плана:

1. Паритетный
2. Индивидуальный
3. Корпоративный

Паритетный план состоит из двух программ:

1. Программа "5+5", при которой работник и Общество солидарно и пропорционально финансируют пенсионные накопления работника Общества. Обязательным условием для перечисления Обществом пенсионных взносов на именной счет, открытый в пользу работника по Договору, является ежемесячное перечисление пенсионного взноса работником в размере не менее 500 рублей на свой именной пенсионный счет из собственных средств. Программой охвачены 53 работника Общества.
2. Программа «Софинансирование» - разновидность пенсионного обеспечения, при котором работник, Общество и государство совместно в равном размере финансируют пенсионные накопления работника Общества. Данной программой охвачены 15 работников Общества.

Индивидуальный план – это разновидность пенсионного обеспечения, при котором работники Общества самостоятельно финансируют свои пенсионные накопления.

Корпоративный план объединяет пенсионные программы, в рамках которых Общество за счет собственных средств организует негосударственное пенсионное обеспечение отдельных категорий работников. Корпоративный план работников Общества состоит из пенсионной программы, предназначенной для определенной группы работников, это программа «Поддерживающая», которая распространяется на работников Общества, отвечающих следующим требованиям одновременно:

- старше 1967 года;
- имеющих суммарный стаж работы в АО "Усть-СреднеканГЭСстрой" 10 лет и более;
- участвующих в одной из программ Паритетного плана не менее одного года. Данной программой охвачены 44 работника Общества.

Размер ежегодных пенсионных накоплений с учетом последующей выплаты пенсии в течение пяти лет рассчитывается по формуле, в которой учитываются стаж работы в Обществе, коэффициент стажа работы в энергетике и количество наград.

Добровольное медицинское страхование

Наименование статьи	2015 год Факт	2016 год Факт	2017 год Факт	Темп роста, % (5/4)
1	2	3	4	5
Добровольное медицинское страхование	2 436	1 854	2 011	108,5

Затраты на добровольное медицинское страхование в 2017 году увеличились по сравнению с предыдущим годом на 8,5% в связи с увеличением численности персонала. Добровольное медицинское страхование распространяет свое действие на всех работников списочного состава и осуществлялось на основе Положения о добровольном медицинском страховании работников АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» в пределах Программы страховой защиты АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» на 2017 год и программ добровольного медицинского страхования страховой компании АО «СОГАЗ» (договор от 26.12.2016 № 8716 LM 0004) и обеспечивало оказание медицинских услуг не только в пределах, но и сверх программы обязательного медицинского страхования.

Страхование от несчастных случаев и болезней

Наименование статьи	2015 год Факт	2016 год Факт	2017 год Факт	Темп роста, % (5/4)
1	2	3	4	5
Страхование от несчастных случаев и болезней	719	858	884	103,0

Затраты на страхование от несчастных случаев и болезней в 2017 году увеличились по сравнению с предыдущим годом на 3,0% в связи с увеличением численности персонала. Страхование от несчастных случаев и болезней охватывает весь персонал списочного состава Общества и осуществлялось в соответствии с "Правилами страхования от несчастных случаев и болезней", являющимися неотъемлемой частью договора от 30.12.2016 № 8716 LM 0025 со страховой компанией АО «СОГАЗ».

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.

№	Наименование сведений	Сведения о выполнении работ по специальной оценке условий труда
1	Общее количество рабочих мест	416
2	Количество рабочих мест с вредными условиями труда	283
3	Обеспеченность средствами индивидуальной защиты	Обеспеченность работников АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» средствами индивидуальной защиты – 100%. Израсходовано на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, тыс. руб. - 4816,0
4	Структура отдела охраны труда	Структура ООТ и ТБ строится следующим образом: -руководитель - начальник отдела охраны труда и техники безопасности; -заместитель начальника отдела; -ведущий инженер по охране труда, техники безопасности и безопасности движения; -ведущий инженер по охране труда и промышленной безопасности; -инженер по охране труда, техники безопасности и безопасности движения; -инженер по охране труда, техники безопасности и безопасности движения;
5	Сведения о специалистах по охране труда	Начальник отдела охраны труда – Горяинова Надежда Ивановна , образование высшее, Ворошиловградский педагогический институт им. Т.Г. Шевченко. Курсы: «Пожарно-технический минимум для ответственных за пожарную безопасность вновь строящихся и реконструируемых объектов», удостоверение №123 от 05.06.2015г.; «Организация охраны труда на предприятии», удостоверение № 926 от 10.02.2017г.; «Общие требования промышленной безопасности; оборудование работающие под давлением; подъемные сооружения» Сертификат от 07.04.2017г., «Безопасные методы и приемы выполнения работ на высоте», удостоверение № 02 от 05.09.2017г. Заместитель начальника – Щербак Анатолий Алексеевич , образование высшее «Киевский технологический институт пищевой промышленности». Курсы: «Пожарно-технический минимум для ответственных за пожарную безопасность вновь строящихся и реконструируемых объектов», удостоверение №105 от 05.06.2015г.;

		<p>«Организация охраны труда на предприятии», удостоверение № 968 от 24.03.2017г.; «Общие требования промышленной безопасности; оборудование работающие под давлением; подъемные сооружения» Сертификат от 07.04.2017г.</p> <p>Ведущий инженер по охране труда, техники безопасности и безопасности движения – Брозгин Андрей Сергеевич, образование средне специальное «Магаданский аграрный техникум». Курсы: «Пожарно-технический минимум для ответственных за пожарную безопасность вновь строящихся и реконструируемых объектов», удостоверение №109 от 05.06.2015г.; «Организация охраны труда на предприятии», удостоверение № 1026 от 02.06.2017г., «Общие требования промышленной безопасности; оборудование работающие под давлением; подъемные сооружения», удостоверения №8/01 от 06.05.2015г.</p> <p>Инженер по охране труда, техники безопасности и безопасности и безопасности движения – Васильев Сергей Александрович, образование высшее «Учебно-научный профессионально-педагогический институт Украинской инженерно-педагогической академии», Курсы: «Организация охраны труда на предприятии», удостоверение № 1048 от 13.10.2017г.; «Общие требования промышленной безопасности; оборудование, работающие под давлением; подъемные сооружения», удостоверения №13/01.</p>
6	Затраты, планирование и финансирование работ по улучшению условий труда	<p>Израсходовано на мероприятия по охране труда, тыс. руб. - 11269,0</p> <p>В том числе:</p> <p>Израсходовано на мероприятия по охране труда на мероприятия по предупреждению несчастных случаев, тыс. руб. - 1436,0</p> <p>Израсходовано на мероприятия по охране труда на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве, тыс. руб. - 5908,0</p> <p>Израсходовано на мероприятия по охране труда на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, тыс. руб. - 3918,0</p>
7	Производственный травматизм	Показатели производственного травматизма за 2017год -0 (ноль, случаи не зарегистрированы).
8	Обучение	<p>Курс: «ОРГАНИЗАЦИЯ ОХРАНЫ ТРУДА НА ПРЕДПРИЯТИИ» (Государственное бюджетное образовательное учреждение среднего профессионального образования Магаданской области «Магаданский политехнический техникум»), обучено – 39 человек.</p> <p>Курс: ОСНОВЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ</p>

БЕЗОПАСНОСТИ (А.) (Федеральная служба по экологическому, техническому и атомному надзору Территориальная аттестационная комиссия Кавказского управления Ростехнадзора по Чеченской Республике), обучено – 6 человек.

Курс: ЭКСПЛУАТАЦИЯ СОСУДОВ, РАБОТАЮЩИХ ПОД ДАВЛЕНИЕМ НА ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТАХ (Б 8.23.) (Федеральная служба по экологическому, техническому и атомному надзору Территориальная аттестационная комиссия Кавказского управления Ростехнадзора по Чеченской Республике) обучено – 6 человек.

Курс: ЭКСПЛУАТАЦИЯ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ.(Б 9.31.) (Федеральная служба по экологическому, техническому и атомному надзору Территориальная аттестационная комиссия Кавказского управления Ростехнадзора по Чеченской Республике) обучено- 6 человек.

Курс: ГИДРОТЕХНИЧЕСКИЕ СООРУЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ПРОМЫШЛЕННОСТИ (Д 1.) (Федеральная служба по экологическому, техническому и атомному надзору Территориальная аттестационная комиссия Кавказского управления Ростехнадзора по Чеченской Республике) обучено – 3 человека.

Курс: ДОПУСК К РАБОТЕ НА ВЫСОТЕ (МО ГАПОУ «Строительно-технический лицей») обучено – 6 человек.

Всего ИТР обучено по ОТ и ТБ согласно учебного плана на 2017г. - 64 человека.

9	<p>Нормативные документы, регламентирующие охрану труда</p>	<p>ГК РФ, ТК РФ, Федеральные законы, Постановления, Приказы, ГОСТы, СНИПы, а также иные нормативные акты, которыми установлены основные требования, стандарты, правила и нормы соблюдения техники безопасности, а также охраны труда в организациях и учреждениях, которые используются при разработке локальной документации.</p> <p>Локальные нормативные документы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Правила внутреннего трудового распорядка; - Положение о порядке проведения Дней охраны труда и пожарной безопасности; - Порядок работы с персоналом в АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»; - Приказы по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения: <ul style="list-style-type: none"> • О назначении лиц, ответственных за исправное состояние и проведение периодических проверок переносных и передвижных электроприемников, вспомогательного оборудования к ним. • О создании комиссии по осуществлению производственного контроля соблюдения санитарных правил выполнения санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий • О создании постоянно действующей комиссии по присвоению класса квалификации водителям автомобилей. • О создании финансового резерва. • Об обеспечении безопасности дорожного движения. • Об обеспечении безопасного производства шиномонтажных работ. • О назначении в АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» уполномоченного по решению задач в области гражданской обороны, защиты населения территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. • О предоставлении информации в ОМВД. • О создании комиссии по проведению аттестации руководителей и специалистов АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» в области промышленной безопасности. • О назначении ответственных за организацию перевозки и перевозку крупногабаритных и тяжеловесных грузов. • О разработке и представлении графиков проверки знаний работников АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» по охране труда, промышленной и пожарной безопасности на
---	--	--

2018 год.

- О порядке обхода и осмотра средств пожаротушения.
- О назначении лица, ответственного за электрохозяйство АО «Усть-СреднеканГЭСстрой».
- О создании объектовой комиссии по чрезвычайным ситуациям.
- О создании аттестационной комиссии по проверке знаний работников АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» по ОТ при работе на высоте.
- О создании экзаменационных комиссий по проведению проверки уровня знаний персонала.
- Об организации и проведении вводного инструктажа по ГО.
- О создании бракеражной комиссии.
- О назначении квалификационной комиссии АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» по присвоению и повышению рабочим
- О назначении лиц, ответственных за состояние и содержание автомобильных дорог, территорий на объектах строительства Усть-Среднеканской ГЭС.
- О назначении лиц, ответственных за проведение строительно-монтажных работ на объектах строительства АО «Усть-СреднеканГЭСстрой».
- О закреплении за автобусами, осуществляющими перевозку пассажиров.
- О создании резерва материально-технических ресурсов.
- О порядке производства работ стреловыми кранами, кранами манипуляторами и автоподъемниками вблизи линий электропередач.
- Об организации надзора за безопасной эксплуатацией грузоподъемных машин.
- Об утверждении Программы мероприятий по охране труда, промышленной и пожарной безопасности на 2018 год.
- О назначении лиц, ответственных за проведение работ в водоохраных зонах рек и выполнении водоохраных мероприятий
- О создании горной комиссии.
- О назначении лиц, ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых установок.
- О запрете использования технической воды для питьевых целей.
- О пользовании электронагревательными

		<p>приборами.</p> <ul style="list-style-type: none"> • О назначении лиц, ответственных за природоохранную деятельность. • О предупреждении профессиональных заболеваний на объектах АО «Усть-СреднеканГЭСстрой». • О создании комиссии по обследованию зданий и сооружений. • О назначении лиц, ответственных за организацию и производство работ повышенной опасности. • Об организации надзора за безопасной эксплуатацией сосудов, работающих под давлением. • О назначении лиц, ответственных за производство огневых работ на закрепленных объектах. • О закреплении и допуске обслуживающего персонала за кранами. • О проведении инструктажей по ОТ, промышленной, пожарной безопасности, гражданской обороне и чрезвычайным ситуациям. • О порядке эксплуатации лесов, подмостей и других средств подмащивания. • Об обеспечении противопожарного режима на объектах АО «Усть-СреднеканГЭСстрой». • О приемке и выдаче спецодежды и СИЗ. • О строительном контроле • О назначении лиц, ответственных за хранение, перевозку и использование антифриза. • О назначении лиц, ответственных за осуществление производственного контроля над опасными производственными объектами. • Об установлении порядка уборки отходов и хранения промасленной спецодежды и ветоши. • О назначении лиц, ответственных за обеспечение пожарной безопасности в административном здании АО «Усть-СреднеканГЭСстрой». <p>- Инструкция по организации и производству работ повышенной опасности в подразделениях АО «Усть-СреднеканГЭСстрой».</p> <p>- План организационно-технических мероприятий по улучшению условий и охраны труда, здоровья работающих.</p>
10	Организация противопожарных мероприятий	Организация противопожарных мероприятий регламентируется Постановлением Правительства РФ от 25.04.2012 N 390 (ред. от 17.02.2014) "О противопожарном режиме" и Общеобъектовой

инструкцией о мерах пожарной безопасности в АО «Усть-СреднеанГЭСстрой».

Противопожарные мероприятия:

- Назначение ответственных за пожарную безопасность объектов АО «Усть-СреднеанГЭСстрой».
- Проведение противопожарных тренировок с персоналом АО «Усть-СреднеанГЭСстрой».
- Проверка первичных средств пожаротушения.
- Проведение противопожарных инструктажей с персоналом АО «Усть-СреднеанГЭСстрой».
- Проверка объектов, помещений, цехов перед закрытием (ежедневно)
- Проверка работы внутреннего противопожарного водопровода с пуском воды и составление акта на объектах предприятия.
- Проверка работоспособности пожарной техники, пожарно-технического вооружения и средств связи на объектах предприятия.
- Проведение мероприятий по подготовке к весенне-летнему пожароопасному периоду.
- Проверка подъездных путей к водоемным источникам с обеспечением свободного проезда пожарных машин к водоемным источникам.
- Проверка состояния мест прохождения кабелей в кабельных каналах через строительные конструкции зданий и сооружений, наличие противопожарных поясов.
- Проверка состояния информационных знаков по пожарной безопасности на объектах АО «Усть-СреднеанГЭСстрой».

Раздел 9. Охрана окружающей среды.

9.1 Система экологической политики в строительстве.

Целью экологической политики АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» является повышение уровня экологической безопасности, предоставление услуг высокого качества, которое отвечает и полностью удовлетворяет требования заказчика и соответствует законам Российской Федерации, общепринятым нормам и правилам в области охраны окружающей среды.

Достижение поставленной цели достигается на основе решения следующих задач:

- внедрение и поддержание эффективной системы экологической политики, основанной на требованиях международного стандарта;
- учет экологических факторов при разработке политики, технологий, закупок материалов и оборудования, выполнения работ и услуг подрядчиками;
- применение наилучших доступных технологий во всех сферах производства;
- выделение достаточных организационных, материальных, кадровых и финансовых ресурсов для обеспечения выполнения принятых обязательств;
- проведение рекультивационных и других технических и организационных мероприятий по компенсации ущерба, наносимого природной среде;
- совершенствование системы экологического обучения;
- мотивация персонала для использования творческого потенциала каждого работника в деле ресурсосбережения и снижения экологических рисков.

9.2 Организационная структура, обеспечивающая проведение производственного экологического контроля

Ответственным за осуществление производственного экологического контроля является заместитель начальника производственно-технического отдела по охране окружающей среды и природопользованию (на период отпуска - главный инженер АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»), а также начальник участка коммунального хозяйства. Данные специалисты прошли профессиональную подготовку на право работы в области экологической безопасности и имеют свидетельства о повышении квалификации. Также к участию в проведении производственного экологического контроля привлекаются линейные руководители структурных подразделений АО «Усть-СреднеканГЭСстрой».

Уполномоченные по экологии разрабатывают экологическую политику и подготавливают первоначальную оценку воздействия на окружающую среду.

Обязанности, ответственность и полномочия документально оформляются и доводятся до сведения всех структур, для содействия эффективной экологической политики.

9.3 Сведения о текущих затратах на охрану окружающей среды и экологические платежи

№ №	Наименование природоохранной деятельности	Текущие (эксплуатационные) затраты за год, всего	Код по ОКЕИ: тысяча рублей - 384	
			Оплата услуг природоохранного назначения	Выручка (поступления) от продажи побочной продукции
01	На сбор и очистку сточных вод	9014	-	-
02	На обращение с отходами	4235	398	1216

9.4 Информация по платежам за негативное воздействие на окружающую среду

№ №	Наименование платы за загрязнение	Код бюджетной классификации	Итого 2017 г., тыс. руб.
01	За выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными объектами	04811201010016000120	11 512,52
02	За размещение отходов производства и потребления	04811201040016000120	124 132,08
03	За сбросы загрязняющих веществ в водные объекты	04811201030016000120	14 640,32

9.5 Предельно допустимые выбросы (ПДВ) вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу

На строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС в Среднеканском ГО Магаданской области от всех источников выбросов поступают в атмосферу 30 веществ, из которых 11 в виде твердых и 19 – жидких или газообразных веществ. Масса выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от всех источников 580.234854 т/год.

Основными загрязняющими веществами, выбрасываемыми в атмосферу на объектах предприятия являются:

- 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂ - 342.7527631 т/год;
- 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид) - 92.951978 т/год;
- 0337 Углерод оксид - 60.193323 т/год;
- 0330 Сера диоксид-Ангидрид сернистый -28.8606031 т/год;
- 2732 Керосин - 26.7361860 т/год;
- 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) -15.096868 т/год.

9.5.1 Мониторинг окружающей среды

Для предприятия АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» разработаны «проекты нормативов предельно допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу»,

прошедшие экологическую экспертизу и утвержденные Управлением по технологическому и экологическому надзору по Магаданской области.

Анализ результатов расчетов загрязнения атмосферы, проведенные в проектах, показывает, что приземные концентрации всех ингредиентов и их суммаций, выбрасываемых существующими источниками предприятий, с учетом фоновых концентраций на границе СЗЗ не превышают установленных нормативов ПДК для атмосферного воздуха населенных мест. Фоновые концентрации вредных веществ в атмосфере представлены Колымским УГМС по 5 ингредиентам: диоксидам серы, азота, оксидам азота, углерода и взвешенным веществам. По всем перечисленным ингредиентам превышения нормативов ПДК на границе СЗЗ не наблюдалось. Принятые на предприятиях АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» мероприятия по снижению выбросов в атмосферу (газоочистка, гидрообеспыливание) достаточны и разработки планов дополнительных мероприятий по снижению выбросов не требуется.

9.6 Деятельности по обезвреживанию и размещению отходов IV классов опасности (размещение отходов I-IV классов опасности)

При осуществлении основной и вспомогательной деятельности предприятие осуществляет следующие виды лицензируемой деятельности:

- Размещение (временное хранение и захоронение на собственном полигоне ТБ и ПО) отходов I – IV классов опасности.

В результате основной и вспомогательной производственной деятельности образуются отходы, перечень которых сведен в таблицу.

№ п/п	Наименование отходов	Место размещения	Состав предприятия	Наличие проекта	Применяемое оборудование, его мощность	Наличие очистных сооружений, их мощность	Годовой норматив образования отходов, тн
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминисцентные, утратившие потребительские свойства	Специализированное предприятие	Сбор, временное складирование, отправка в г. Магадан	Имеется	Закрытые помещения, изолированные от общих мест складирования; вместимость до 20 000 шт. отработанных ламп	Не требуются	1,200
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	Специализированное предприятие	Сбор, временное складирование, отправка в г. Магадан	Имеется	Закрытые помещения, изолированные от общих мест складирования; вместимость до 500 шт. отработанных аккумулят.	Не требуются	3,228
3	Масла автомобильные отработанные	В технологии собственных производств	Сбор, временно е складирование,	Имеется	Емкостное оборудование, до 1000 м ³	Не требуются	180,000

			повторное использование				
4	Шлам очистки емкостей трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	В технологии собственных производств	Сбор, временное складирование	Имеется	Емкостное оборудование, до 10 м ³	Не требуются	6,830
5	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	В технологии собственных производств	Сбор, временное складирование	Имеется	Емкостное оборудование, до 1,0 м ³	Не требуются	0,168
6	Отходы строительного щебня незагрязненные	В технологии собственных производств	Сбор, временное складирование	Имеется	Площадка с навесом, без тары, навалом, насыпью	Не требуются	952,000
7	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктам и менее 15%	Собственный полигон ТБ и ПО	Сбор, временное складирование, вывоз на полигон для захоронения	Имеется	Металлические ящики и контейнеры для бытового мусора	Не требуются	1,475
8	Отходы коры	Собственный полигон ТБ и ПО	Сбор, вывоз на полигон для захоронения	Имеется	Открытая площадка, без тары, навалом, насыпью	Не требуются	76,600
9	Опилки натуральной чистой древесины	Собственный полигон ТБ и ПО	Сбор, временное складирование, вывоз на свалку для захоронения	Имеется	Площадка с навесом, без тары, навалом, насыпью	Не требуются	111,750
10	Горбыль из натуральной чистой древесины	Собственный полигон ТБ и ПО	Сбор, временное складирование, вывоз на свалку для захоронения	Имеется	Площадка с навесом, без тары, навалом, насыпью	Не требуются	118,25
11	Рейка из натуральной чистой древесины	Собственный полигон ТБ и ПО	Сбор, временное складирование, вывоз на свалку для захоронения	Имеется	Площадка с навесом, без тары, навалом, насыпью	Не требуются	118,25
12	Отходы бетонной смеси в виде пыли	Собственный полигон ТБ и ПО	Сбор, вывоз на свалку для захоронения	Имеется	Площадка с навесом, без тары, навалом, насыпью	Не требуются	1335,400
13	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	Специализированное предприятие	Сбор, временное складирование, отправка в г. Магадан	Имеется	В закрытой таре в смеси	Не требуются	151,752
14	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	Специализированное предприятие	Сбор, временное складирование, отправка в г. Магадан	Имеется	Металлические ящики и контейнеры для бытового мусора	Не требуются	0,006
15	Отходы (мусор) от уборки территорий и помещений объектов оптовой розничной торговли продовольственными товарами	Собственный полигон ТБ и ПО	Сбор, вывоз на свалку для захоронения	Имеется	Металлические ящики и контейнеры для бытового мусора	Не требуются	13,000
16	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	Собственный полигон ТБ и ПО	Сбор, вывоз на свалку для захоронения	Имеется	Металлические ящики и контейнеры для бытового мусора	Не требуются	62,400

17	Отходы (осадки) при механической и биологической очистке сточных вод	Собственный полигон ТБ и ПО	Сбор, вывоз на свалку для захоронения	Имеется	Стационарная емкость, 2 ед. емкости	Не требуются	1745,500
18	Стружка стальная незагрязненная	Собственный полигон ТБ и ПО	Сбор, вывоз на свалку для захоронения	Имеется	В закрытой таре в смеси	Не требуются	10,400
19	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	Специализированное предприятие	Сбор, временное складирование, отправка в г. Магадан	Имеется	Открытая площадка, штабели	Не требуются	4,804
20	Трубы, трубки из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	Собственный полигон ТБ и ПО	Сбор, вывоз на свалку для захоронения	Имеется	Металлические ящики и контейнеры для бытового мусора	Не требуются	0,047
21	Шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	Собственный полигон ТБ и ПО	Сбор, вывоз на свалку для захоронения	Имеется	Металлические ящики и контейнеры для бытового мусора	Не требуются	0,047
22	Ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	Собственный полигон ТБ и ПО	Сбор, вывоз на свалку для захоронения	Имеется	Металлические ящики и контейнеры для бытового мусора	Не требуются	0,047
23	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Собственный полигон ТБ и ПО	Сбор, временное складирование, вывоз на свалку для захоронения	Имеется	Металлические ящики и контейнеры для бытового мусора	Не требуются	274,050
24	Отходы цемента в кусковой форме	Собственный полигон ТБ и ПО	Сбор, временное складирование, вывоз на свалку для захоронения	Имеется	Автоперевозочная техника	Не требуются	246,600
25	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктам и (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Собственный полигон ТБО	Сбор, временное складирование, вывоз на свалку для захоронения	Имеется	Металлические ящики и контейнеры для бытового мусора	Не требуются	0,980
26	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Собственный полигон ТБО	Сбор, временное складирование, вывоз на свалку для захоронения	Имеется	В закрытой таре в смеси	Не требуются	16,740
27	Тормозные колодки отработанные	Собственный полигон ТБО	Сбор, временное складирование, вывоз на свалку	Имеется	В закрытой таре в смеси	Не требуются	1,139

без накладок асбестовых		для захоронения				
----------------------------	--	-----------------	--	--	--	--

9.6.1. Объекты производственного контроля в области обращения с отходами

Организация имеет собственный объект для постоянного размещения отходов – полигон ТБ и ПО (№ в ГРОРО 49-00001-3-00479-010814) в отработанном карьере, площадь 5,1 га, отвод земли – по решению Магаданского облисполкома №278 от 25.09.1990г. и Среднеканского райисполкома №149 от 19.06.1990г. Данная свалка передана ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» согласно письму ОАО «Колымаэнерго» от 19.06.2013 № 09/2346 и соглашению № 5/07-120/09 о внесении изменений в договор аренды лесного участка от 02.07.2007 г. № 5/07.

На полигоне ТБ и ПО осуществляется захоронение мусора из бытовых помещений организаций, производственного мусора, обтирочного материала и других отходов 4-5 классов.

9.6.2 . Характер и масштаб возможного неблагоприятного воздействия намечаемой деятельности по размещению опасных отходов на окружающую среду

За период работы предприятия аварийных ситуаций, связанных с обращением с опасными отходами, не зарегистрировано.

Для предотвращения возникновения нештатных ситуаций при работах с отходами разработаны мероприятия по предупреждению аварийных ситуаций, а также меры по ликвидации последствий аварий.

Отходы, размещаемые в местах временного хранения и захоронения, не оказывают влияния на водные объекты, так как при размещении (временное хранение и захоронение) отходов осуществляется с соблюдением природоохранных, санитарно-гигиенических и противопожарных требований.

Негативное воздействие на земли отходы оказывают в случае их разлива (просыпа) при аварийных ситуациях или при содержании мест размещения отходов (временного хранения и захоронения) с отступлением от санитарно-гигиенических правил содержания таких мест.

За время существования предприятия аварийных ситуаций, повлекших вредное воздействие на водные объекты и земельные ресурсы, не наблюдалось.

9.7 Водопотребление и водоотведение строительной площадки.

Водопользование Усть-Среднеканской ГЭС представляет собой использование водных ресурсов реки Колыма для забора воды на хозяйственно-питьевые и

производственные нужды при условии возврата очищенных сточных вод в р. Колыма (согласно договора водопользования от 28.12.2012 г. № 49-19.01.01.002-Р-ДЗВО-С-2012-03344/00 и решения о предоставлении водного объекта в пользование от 20.12.2012 г. №49-19.01.01.002-Р-РСВХ-С-2012-03342/00).

АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» осуществляет забор воды на хозяйственно-питьевые и производственные нужды из реки Колыма. Сброс хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод от производственной базы и жилого фонда производится в р. Колыму через 1 выпуск в 1677 км от устья, после очистки сточных вод на временных очистных сооружениях биологической очистки мощностью 1400 м³/сут. и хлорирования.

9.7.1 Водопотребление

Объектами водопотребления в районе основных сооружений (РОР) являются:

- предприятия временного строительного хозяйства;
- дома гостиничного типа (общежития) для персонала.

Вода требуется для хозяйственно-питьевых, производственных и противопожарных целей.

Нормы водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды приняты в соответствии со СНиП 2.04.01–85*; СНиП 2.04.02–84*(с изм. 1)

Общее водопотребление производственной базы составляет 1,4523 м³/сут., 530,09 м³/год в том числе:

- хозяйственно-питьевое - 0,492 м³/сут., 179,58 м³/год;
- производственное - 0,960 м³/сут., 350,51 м³/год.

9.7.2 Водоотведение

Объектами водоотведения района основных работ являются предприятия временного строительного хозяйства и дома гостиничного типа для персонала.

Расход хозяйственно-бытовых сточных вод – 0,504 м³/сут. (184,22 м³/год).

Часовой расход хозяйственно-бытовых сточных вод при режиме работы предприятия 24 час/сут. – 0,021 м³/час.

9.7.3 Программы производственного экологического контроля

Предприятие имеет «План мероприятий по достижению норм предельно-допустимых сбросов загрязняющих веществ по строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС» и «План водохозяйственных и водоохраных мероприятий на

2017-2019г.г.», «Рабочая программа (план) производственного контроля качества питьевой воды, водоисточников и водопроводной сети на строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС».

Контроль качества сточных вод осуществляется на выпуске №1, вод р. Колыма в фоновом створе (1 км выше выпуска сточных вод) и в контрольном створе (0,5 км ниже выпуска сточных вод). Периодичность контроля вод – 1 раз в месяц.

Аналитическое обеспечение контроля качества сточных вод и их влияния на бассейн р. Колыма выполняет аккредитованная аналитическая лаборатория ООО «ВНИИ 1» - согласно договору № 20/2017 от 09.02.2017г. (Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.515688 от 18.05.2017 г.), и аккредитованная лаборатория филиала ФГБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Магаданской области» в Среднеканском районе – согласно договору №22 от 16.01.2017г. (Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.510121 от 11.08.2014г.).

Результаты контроля предоставляются ежеквартально в отдел водных ресурсов по Магаданской области Ленского БВУ.

9.7.4 Рыбохозяйственная характеристика

Река Колыма относится к водоемам рыбохозяйственного использования. Особенностью р. Колыма, как и большинства рек бассейна Северного Ледовитого океана, является длительный период ледостава и короткий период с открытой водой. Данное обстоятельство наложило отпечаток на состав ихтиофауны, биологию и условия формирования запасов рыб бассейна Колымы. Всего в бассейне р. Колыма обитает 37 видов рыб, принадлежащих к 16 семействам. Промысловое значение имеют 17 видов: ряпушка, чир, муксун, пелядь, щука, сиг-валёк, сиг-пыжьян, налим, елец, чукучан, окунь, ленок, карась, хариус, омуль. Представители 20 видов встречаются в уловах в незначительном количестве и не образуют серьёзной базы для промысла. Основная доля участков естественного воспроизводства и промышленного лова ценных видов рыб приходится на среднее и нижнее течение Колымы и крупные притоки.

На участке сброса сточных вод производственной базы Усть-Среднеканской ГЭС и ниже р. Колыма для рыбохозяйственных целей не используется и не является источником питьевого, хозяйственно-бытового и рекреационного водопользования.

9.8 Заключение экологического мониторинга водохранилища и нижнего бьефа Усть-Среднеканской ГЭС

Дальневосточным отделением ФГБУН «Институт биологических проблем Севера ДВО РАН» были выполнены исследования территории зоны водохранилища и нижнего бьефа Усть-Среднеканской ГЭС. Анализ данных, полученных в результате геоботанического обследования заложенных постоянных пробных площадей, дают основания утверждать, что все отмеченные параметры продуктивности растительного покрова от горных тундр до долинных лесов при отсутствии аномалии увлажнения подчиняются общей закономерности. Они отражают процесс формирования фитомассы в четком соответствии с природным энергетическим обеспечением элементов горного рельефа.

Почвенно-растительные комплексы рассматриваемой территории в специфических условиях среды региона и заторможенности биологического круговорота легко нарушаются при антропогенном воздействии и очень медленно восстанавливаются. Строительство и эксплуатации таких крупных объектов, каким является Усть-Среднеканская ГЭС, определяет разнообразие механизмов деградации природных комплексов, носящих комплексный характер, когда помимо обычных форм выражения (эрозии, дефляции, пирогенеза и др.), проявляются специфические (криотурбаций, термокарста, термоэрозии и т.д.), определяемые мерзлотным состоянием ландшафтов. Результаты геоэкологических исследований показали, что наиболее высокий уровень теплообеспеченности характерен аллювиальному корнеобитаемому слою. Его быстрое оттаивание в результате воздействия паводковых вод наблюдается на участках произрастания молодых тополе-чозениевых сообществ. Высокие сезонные воды оказывают более значительные изменения в сторону улучшения эколого-геоэкологических условий и надпойменных ландшафтах, чем возможное негативное влияние зарегулированности стока при эксплуатации ГЭС. Результаты исследований пойменных ландшафтов нижнего бьефа после прохождения аномальных по уровням и продолжительности воздействия паводков на почвенно-растительные комплексы пойменных террас, свидетельствует о потенциальной возможности регулирования эдафических условий плановыми пусками ГЭС.

Результаты мониторинговых наблюдений за млекопитающими и представителями орнитофауны свидетельствуют об относительно стабильном состоянии популяций фоновых видов в районе гидроузла.

Орнитологические наблюдения, проведенные в весенний период в районе Сеймчано-Буондинской впадины, выявили слабую интенсивность перелетов водоплавающих и околоводных птиц, а также отсутствие на пролете некоторых видов воробьиных. С целью выявления возможных причин изменения нормального хода

миграции птиц были проведены осенние исследования, основными задачами которых было комплексное изучение характера осенней миграции птиц и сопоставление полученных результатов с результатами весенних работ. Полученные данные можно увязать с отмечаемым общим потеплением климата. Сжатые сроки, большие пространства исследуемых территорий и разобщенность биотопов делают список встреченных птиц далеко не полным. Всего учтено 54 вида, 11 из которых зимующие. 6 видов внесены в Красную Книгу Магаданской области.

9.9 Экологическая политика предприятия

Эффективным инструментом управления, обеспечивающим экономию потребляемых ресурсов и снижение вредного воздействия на окружающую среду для предприятия, является экологическая политика.

АО «Усть-СреднеканГЭСстрой», внедрив политику в области охраны окружающей среды, предотвращает возможные нарушения и получает следующие результаты:

- Предотвращены нарушения требования природоохранного законодательства, связанные с финансовыми, социальными и репутационными издержками;
- Получены гарантии соблюдения природоохранного законодательства нами, нашими поставщиками и подрядчиками;
- Снижено негативное влияние производственной деятельности на окружающую среду;
- Процесс управления производством, связанным с экологическими аспектами, находится под контролем;
- Риски возникновения аварийных ситуаций с экологическими последствиями предсказуемы и менее опасны;
- Процесс принятия решения в ситуациях, связанных с экологическими рисками, стал более эффективным и прозрачным;
- Сокращены издержки в части невозвратных экологических платежей (штрафных санкций, компенсационных издержек причинения вреда окружающей среде и пр.);
- Отношения с внешними заинтересованными сторонами стали прозрачными и доверительными;
- Укрепляется положительный имидж компании с экологически чистым производством.

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов.

Полное фирменное наименование Общества: **Акционерное общество "Усть-СреднеканГЭСстрой"**

Сокращенное фирменное наименование Общества: **АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»**

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

Почтовый адрес: **685918, г. Магадан, п. Уптар, ул. Усть-Илимская, д.3**

Банковские реквизиты: Северо-Восточное отделение № 8645 ПАО Сбербанк г. Магадан

БИК: 044442607

К/счет 30101810300000000607

р/счет: 40702810336000000384

ОКПО: 97657830

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 02 июля 2007 года.

Основной государственный регистрационный номер: 1074910002298

Орган, осуществивший государственную регистрацию: МИФНС РФ № 1 по Магаданской области

Индивидуальный номер налогоплательщика: 4909095279

Контакты:

Тел. (4132) 222 – 600 , факс (4132) 222 – 601.

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

Адрес электронной почты: usges@usges.ru

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «БДО Юникон»

Сокращенное фирменное наименование: АО «БДО Юникон»

Вид деятельности: осуществление аудиторской деятельности

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

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

ИНН: 7716021332

Основной государственный регистрационный номер: 1037739271701

Свидетельство о государственной регистрации зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения

Саморегулируемая организация аудиторов «Аудиторская палата России» (Ассоциация), основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307.

Контакты:

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

e-mail: reception@bdo.ru

Информация о регистраторе Общества

С 10.12.2010г. реестр Общества ведет Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Реестр-РН»

Место нахождения: 109028, г. Москва, ул. Подкопаевский пер., д.2/6, стр. 3-4.

Почтовый адрес: 115172, г. Москва, а/я 4

Тел. (495) 411-79-11, Факс: (495) 411-83-12

Адрес электронной почты: support@reestrn.ru

Лицензия: на осуществление деятельности по ведению реестра

Лицензия ФСФР № 10-000-1-00330 Дата выдачи: 16.12.2004 г. Срок действия: не установлен

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по финансовым рынкам

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: 10.12.2010 г.

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

Приложение 2. Заключение Аудитор

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобряющей сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Указанные сделки в 2017 году не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Указанные сделки в 2017 году не совершались				

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о бухгалтерской (финансовой) отчетности
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»
по итогам деятельности
за 2017 год



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

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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционеру АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» (ОГРН 1074910002298, корпус 2, дом 84, улица Пролетарская, г. Магадан, Магаданская область, Россия, 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 бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в текстовой и табличной форме за 2017 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» 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

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 нашего мнения.

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 ошибки, действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий 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.

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

5 марта 2018 года

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2017

Форма №1 по ОКУД		КОДЫ	
		0071001	
та (год, месяц, число)	31	декабря	2017
по ОКПО		97657830	
ИНН		4909095279	
по ОКВЭД		42.22.3	
по ОКОПФ/ОКФС		1 22 67	16
по ОКЕИ		384	

Организация АО "Усть-СреднеканГЭСстрой"

Идентификационный номер налогоплательщика
Производство общестроительных работ по

Вид деятельности строительству "Гидроэлектростанций"

Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / частная собственность

Единица измерения тыс.руб.

Местонахождение (адрес)
г.Магадан. Ул.Пролетарская 84 ,кор 2.

Дата утверждения -

Дата отправки / принятия -

Пояснения	АКТИВ	Код	на		
			31.12.2017г	31.12.2016г	31.12. 2015г
1	2		3	4	5
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы, в том числе:				
	Нематериальные активы	1110			
	Приобретение и создание нематериальных активов	1111			
	Результаты исследований и разработок, в том числе	1112			
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	1121			
	Нематериальные поисковые активы	1122			
	Материальные поисковые активы	1130			
		1140			
3.1	Основные средства, в том числе:	1150	208734	202319	253707
3.1	Основные средства	1151	208734	202319	253707
	Здания	1151.1	139887	142493	144057
	Земельные участки, объекты природопользования и сооружения	1151.2			
	Прочие основные фонды	1151.3	3217	3467	3718
	Незавершенное строительство (включая капитальные вложения и объекты, требующие оборудования к установке)	1151.7	63630	56359	105932
	Строительство объектов	1162			
	Затраты по долевого строительству	1152.1			
	Законченные строительством объекты до момента	1152.2			
	Доходные вложения в материальные ценности	1152.3			
	Имущество для передачи в лизинг	1152.4			
	Финансовые вложения	1160			
	Инвестиции в акции	1160.1			
	Компаний входящих в группу	1170			
	Материнской компании	1171			
	Дочерних компаний	1171.1			
	Ассоциированных и совместно	1171.1.1			
	Прочих компаний	1171.1.2			
	Инвестиции в долговые ценные бумаги	1171.1.3			
	Компаний входящих в группу	1171.2			
	Прочих компаний	1172			
		1172.1			
		1172.2			

	Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев	1173	-	-	-
	Компаниям входящих в группу	1173.1	-	-	-
	Прочим компаниям	1173.2	-	-	-
	Прочие долгосрочные финансовые вложения	1174	-	-	-
	Компаний входящих в группу	1174.1	-	-	-
	Прочих компаний	1174.2	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	49017	46798	70590
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Прочие внеоборотные активы	1191	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	255751	249117	324297
	II. Оборотные активы				
3.2	Запасы, в том числе:	1210	565858	319313	418169
3.2	сырье, материалы и другие аналогичные ценност	1211	482801	275990	362128
3.2	Сырье и материалы	1211.1	223578	193317	252873
3.2	Топливо	1211.2	15101	5202	5932
3.2	Запасные части	1211.3	59371	44995	55814
	Специальная оснастка и специальная одежда	1211.4	-	-	-
	Основные средства, учтенные в составе материалов	1211.5	-	-	-
	Строительные материалы	1211.6	-	-	-
3.2	Прочие материалы	1211.7	184751	32476	37509
	животные на выращивании и откорме	1212	-	-	-
	затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	-
3.2	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	82652	42921	65604
3.2	товары отгруженные	1215	-	-	-
	расходы будущих периодов	1216	405	402	837
	прочие запасы	1217	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным	1220	-	-	-
3.6	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	699263	73016	130636
3.6	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после Покупатели и заказчики	1231	-	0	1762
	Покупатели электроэнергии	1231.1	-	-	-
	Покупатели мощности	1231.1.1	-	-	-
	Покупатели теплотенергии	1231.1.2	-	-	-
	Заказчики услуг по РРСК	1231.1.3	-	-	-
	Заказчики услуг по транспортировке электро и	1231.1.4	-	-	-
	Заказчики услуг по технологическому	1231.1.5	-	-	-
	Арендаторы (субарендаторы)	1231.1.6	-	-	-
	Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию	1231.1.7	-	-	-
	Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому	1231.1.8	-	-	-
	Заказчики услуг по капитальному строительству	1231.1.9	-	-	-
	Заказчики услуг организаторов строительства	1231.1.10	-	-	-
	Заказчики услуг по НИОКРам	1231.1.11	-	-	-
	Заказчики транспортных услуг	1231.1.12	-	-	-
	Заказчики услуг по управлению и консультационным	1231.1.13	-	-	-
	Потребители услуг связи	1231.1.14	-	-	-
	Прочие покупатели	1231.1.15	-	-	-
	Векселя покупателей и заказчиков к получению	1231.1.16	-	-	-
	Авансы выданные	1231.2	-	-	-
	Поставщикам электроэнергии	1231.3	-	-	-
	Поставщикам мощности	1231.3.1	-	-	-
	Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию	1231.3.2	-	-	-
	Поставщикам материально-производственных	1231.3.3	-	-	-
	Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных	1231.3.4	-	-	-
	Подрядчикам по капитальному строительству	1231.3.5	-	-	-
	Организаторам строительства	1231.3.6	-	-	-
	Поставщикам услуг по ремонтам и техническому	1231.3.7	-	-	-
	Прочим поставщикам и подрядчикам	1231.3.8	-	-	-
3.6	Прочая долгосрочная дебиторская	1231.3.9	-	-	-
3.6	Задолженность работников по предоставленным	1231.4	-	-	1762
	Задолженность по негосударственному пенсионному	1231.4.1	-	-	1762
	Задолженность работников за проданные товары,	1231.4.2	-	-	-
		1231.4.3	-	-	-

	Задолженность по беспроцентным векселям	1231.4.4	-	-	-
	Задолженность по беспроцентным займам	1231.4.5	-	-	-
	Задолженность по лизинговым договорам	1231.4.6	-	-	-
	Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование	1231.4.7	-	-	-
	Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	1231.4.8	-	-	-
3.6	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной)	1232	699253	73016	128874
3.6	Покупатели и заказчики	1232.1	200280	59105	107436
	Покупатели электроэнергии	1232.1.1	-	-	-
	Покупатели мощности	1232.1.2	-	-	-
	Покупатели теплоты	1232.1.3	-	-	-
	Заказчики услуг по РРСК	1232.1.4	-	-	-
	Заказчики услуг по транспортировке электро и	1232.1.5	-	-	-
	Заказчики услуг по технологическому	1232.1.6	-	-	-
3.6	Арендаторы (субарендаторы)	1232.1.7	259	220	168
	Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию	1232.1.8	-	-	-
3.6	Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому	1232.1.9	-	-	-
	Заказчики услуг по капитальному строительству	1232.1.10	193075	33494	79145
	Заказчики услуг организаторов строительства	1232.1.11	-	-	-
3.6	Заказчики услуг по НИОКРам	1232.1.12	-	-	-
	Заказчики транспортных услуг	1232.1.13	57	-	119
	Заказчики услуг по управлению и консультационным	1232.1.14	-	-	-
	Потребители услуг связи	1232.1.15	-	-	-
3.6	Прочие покупатели	1232.1.16	6889	25391	28006
	Векселя покупателей и заказчиков к получению	1232.2	-	-	-
	Задолженность по дивидендам	1232.3	-	-	-
	Компаний входящих в Группу	1232.3.1	-	-	-
	Прочих компаний	1232.3.2	-	-	-
3.6	Задолженность участников (учредителей) по	1232.4	-	-	-
	Авансы выданные	1232.5	482898	7911	10527
	Поставщикам электроэнергии	1232.5.1	-	-	-
	Поставщикам мощности	1232.5.2	-	-	-
3.6	Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию	1232.5.3	-	-	-
	Поставщикам материально-производственных	1232.5.4	83701	1386	3913
3.6	Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных	1232.5.5	-	-	-
	Подрядчикам по капитальному строительству	1232.5.6	397170	-	-
	Организаторам строительства	1232.5.7	-	-	-
	Поставщикам услуг по ремонтам и техническому	1232.5.8	-	-	-
3.6	Прочим поставщикам и подрядчикам	1232.5.9	2027	6525	6614
3.6	Прочая краткосрочная дебиторская	1232.6	16075	6000	13900
	задолженность по процентам по финансовым	1232.6.1	-	-	-
	Компаний входящих в группу	1232.6.1.1	-	-	-
	Прочих компаний	1232.6.1.2	-	-	-
3.6	Переплата по налогам и сборам, в том числе:	1232.6.2	11710	340	340
3.6	в Федеральный бюджет	1232.6.2.1	1703	92	92
3.6	по налогу на прибыль	1232.6.2.1.1	1703	92	92
	по налогу на добавленную стоимость	1232.6.2.1.2	-	-	-
	по налогу с доходов физических лиц	1232.6.2.1.3	-	-	-
	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1232.6.2.1.4	-	-	-
	Водный налог	232.6.2.1.4.	-	-	-
	Государственная пошлина	232.6.2.1.4.	-	-	-
	Налог на добычу полезных ископаемых	232.6.2.1.4.	-	-	-
	Акцизы	232.6.2.1.4.	-	-	-
	по прочим налогам и сборам	232.6.2.1.4.	-	-	-
3.6	в Субъекты РФ	1232.6.2.2	10007	248	248
3.6	по налогу на прибыль	1232.6.2.2.1	10007	248	248
	по налогу на имущество	1232.6.2.2.2	-	-	-
	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1232.6.2.2.3	-	-	-
	по транспортному налогу	232.6.2.2.3.	-	-	-
	по прочим налогам и сборам	232.6.2.2.3.	-	-	-
	в местный бюджет	1232.6.2.3	-	-	-
	по налогу на прибыль	1232.6.2.3.1	-	-	-
	по земельному налогу	1232.6.2.3.2	-	-	-
	по налогу на рекламу	1232.6.2.3.3	-	-	-

	по прочим налогам и сборам	1232.6.2.3.4	-	-	-
3.6	Задолженность внебюджетных фондов, в том	1232.6.3	-	10	16
	Пенсионного фонда РФ	1232.6.3.1	-	-	-
	Фонда обязательного медицинского страхования	1232.6.3.2	-	-	-
3.6	Фонда социального страхования	1232.6.3.3	-	-	-
3.8	Задолженность работников по предоставленным	1232.6.4	-	10	16
	Задолженность по негосударственному	1232.6.5	113	1718	722
	Задолженность работников за проданные	1232.6.6	-	-	-
	Задолженность по беспроцентным векселям	1232.6.7	-	-	-
	Задолженность по беспроцентным займам	1232.6.8	-	-	-
	Задолженность по лизинговым договорам	1232.6.9	-	-	-
	Задолженность заказчиков (инвесторов) по	1232.6.10	-	-	-
	переданным средствам на финансирование	1232.6.11	-	-	-
	Задолженность по имущественному и личному	1232.6.12	-	-	-
	Переплата за пользование водными объектами	1232.6.13	-	-	-
3.6	Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	1232.6.13	-	-	-
3.4	Финансовые вложения (за исключением денежных	1240	4252	3932	3187
	эквивалентов)	1240	456000	85700	-
	Займы, предоставленные организациям на срок	1241	-	-	-
	менее 12 месяцев, в том числе:	1241	-	-	-
	Компаниям входящим в группу	1241.1	-	-	-
	Прочим компаниям	1241.2	-	-	-
	Векселя, сроком погашения до 12 месяцев:	1242	-	-	-
	Компаний входящих в Группу	1242.1	-	-	-
	Прочих компаний	1242.2	-	-	-
3.4	Прочие краткосрочные вложения, в том числе:	1243	456000	85700	-
	Компаний входящие в Группу	1243.1	-	-	-
3.4	Прочие компании	1243.2	455000	85700	-
3.9	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	574897	601	22587
3.9	Касса	1251	56	13	-
3.9	Расчетные счета	1252	98327	588	22587
	Валютные счета	1253	-	-	-
	Прочие денежные средства, в том числе:	1254	-	-	-
3.9	Специальные счета в банках	1254.1	476514	-	-
	Переводы в пути	1254.3	-	-	-
	Денежные эквиваленты	1255	-	-	-
3.10	Прочие оборотные активы	1260	276653	2612	4472
	Внутрихозяйственные расчеты	1260.1	-	-	-
3.10	Прочие активы	1260.2	276653	2612	4472
3.10	НДС по авансам полученным	1260.2.1	276653	2612	4472
	Денежные документы	1260.2.2	-	-	-
	Прочие активы	1260.2.3	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	2571661	481242	575864
	БАЛАНС	1600	2827412	730359	900161

Пояснения	ПАССИВ	Код	на	на	на
			31.12.2017г.	31.12.2016г.	31.12.2015г.
1	2		3	4	5
	III. Капитал и резервы				
3.11	Уставный капитал (окладочный капитал, уставный	1310	297547	297547	297547
	в привилегированных акциях	1310.1	-	-	-
3.11	в обыкновенных акциях	1310.2	297547	297547	297547
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
3.11	Добавочный капитал (без переоценки)	1360	3466	3466	3466
	Эмиссионный доход	1350.1	-	-	-
3.11	Прочие источники	1350.2	3466	3466	3466
3.11	Резервный капитал	1360	14877	14877	14877
	Резервы, образованные в соответствии с	1361	-	-	-
3.11	Резервы, образованные в соответствии с	1362	14877	14877	14877
3.11	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(294338)	(259767)	(292246)
3.11	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	-	-	17370
	Нераспределенная прибыль использованная	1372	-	-	-

3.11	Непокрытый убыток прошлых лет	1373	(259767)	(292245)	(309615)
	Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	1374	-	-	-
	Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после	1375	-	-	-
	Сумма уценки в результате переоценки ОС	1376	-	-	-
3.11	Нераспределенная прибыль отчетного года	1377	-	-	-
	Непокрытый убыток отчетного года	1378	-	32478	-
	Итого по разделу III	1300	(34571)	32478	-
	IV. Долгосрочные обязательства	1300	21552	56123	2364
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	-	-
	Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1412	-	-	-
	Компаний входящих в Группу	1412.1	-	-	-
	Прочих компаний	1412.2	-	-	-
3.12	Отложенные налоговые обязательства	1420	1162	-	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	4064
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Поставщикам и подрядчикам, в том числе перед:	1450.1	-	-	-
	поставщикам электроэнергии	1450.1.1	-	-	-
	поставщикам мощности	1450.1.2	-	-	-
	поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию	1450.1.3	-	-	-
	поставщикам материально-производственных	1450.1.4	-	-	-
	поставщикам оборудования и прочих внеоборотных	1450.1.5	-	-	-
	подрядчикам по капитальному строительству	1450.1.6	-	-	-
	организаторам строительства	1450.1.7	-	-	-
	Поставщикам услуг по ремонтам и техническому	1450.1.8	-	-	-
	прочими поставщиками и подрядчиками	1450.1.9	-	-	-
	задолженность по имущественному и личному	1450.2	-	-	-
	задолженность по негосударственному пенсионному	1450.3	-	-	-
	задолженность по лизинговым договорам	1450.4	-	-	-
	авансы, полученные по долгосрочным договорам	1450.5	-	-	-
	задолженность перед участниками долевого	1450.6	-	-	-
	НДС по авансам выданным	1450.7	-	-	-
	прочие долгосрочные обязательства	1450.8	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	1152	-	4064
	V. Краткосрочные обязательства	1510	-	-	-
	Заемные средства	1510	-	-	-
	Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1510.1	-	-	-
	Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1510.2	-	-	-
	компаний входящих в Группу	1510.2.1	-	-	-
	прочих компаний	1510.2.2	-	-	-
3.14	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	2686112	589127	787200
3.14	поставщики и подрядчики	1521	676356	544318	631996
3.14	поставщиками электроэнергии	1521.1	264916	228373	154753
	поставщиками мощности	1521.2	-	-	-
3.14	поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию	1521.3	-	-	-
	поставщиками материально-производственных	1521.4	142688	139190	158855
3.14	поставщиками оборудования и прочих	1521.5	-	-	-
	подрядчикам по капитальному строительству	1521.6	116103	68452	170560
	организаторами строительства	1521.7	-	-	-
	поставщиками услуг по ремонтам и техническому	1521.8	-	-	-
3.14	прочими поставщиками и подрядчиками	1521.9	152649	108303	147827
3.14	задолженность перед персоналом по оплате	1522	513	922	13275
	текущая	1522.1	-	63	12131
3.14	просроченная	1522.2	513	859	1144
	задолженность перед государственными	1523	-	-	24097
	страховые взносы, в том числе:	1523.1	-	-	24097
	фонд обязательного медицинского страхования	1523.1.1	-	-	14565
	фонд социального страхования	1523.1.2	-	-	5
	пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная)	1523.1.3	-	-	9527
	прочие взносы в фонд социального страхования	1523.2	-	-	-
3.14	Задолженность по налогам и оборам	1524	165446	24823	84724
3.14	в Федеральный бюджет	1524.1	161330	23301	83529

	по налогу на прибыль	1524.1.1	-	-	-
	по налогу на добавленную стоимость	1524.1.2	-	-	-
	по налогу с доходов физических лиц	1524.1.3	161330	23301	63404
	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1524.1.4	-	-	20125
	Водный налог	1524.1.4.1	-	-	-
	Государственная пошлина	1524.1.4.2	-	-	-
	Налог на добычу полезных ископаемых	1524.1.4.3	-	-	-
	Акцизы	1524.1.4.4	-	-	-
3.14	по прочим налогам и сборам в Субъекты РФ	1524.1.4.5	-	-	-
	по налогу на прибыль	1524.2	1994	1058	718
	по налогу на имущество	1524.2.1	-	-	-
3.14	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1524.2.2	1994	1058	718
	по транспортному налогу	1524.2.3	2122	484	477
	по прочим налогам и сборам	1524.2.3.1	452	340	440
	в местный бюджет	1524.2.3.2	1670	124	37
	по налогу на прибыль	1524.3	-	-	-
	по земельному налогу	1524.3.1	-	-	-
	по налогу на рекламу	1524.3.2	-	-	-
	по прочим налогам и сборам	1524.3.3	-	-	-
	задолженность участникам (учредителям) по	1524.3.4	-	-	-
3.14	Прочие кредиторы, в том числе:	1526	-	-	-
3.14	авансы полученные, в том числе от:	1526	1813797	19064	33109
	покупателей электроэнергии	1526.1	1813616	17060	29319
	покупателей мощности	1526.1.1	-	-	-
	покупателей теплотенергии	1526.1.2	-	-	-
	Заказчиков услуг по РРСК	1526.1.3	-	-	-
	Заказчиков услуг по транспортировке электро и	1526.1.4	-	-	-
	Заказчиков услуг по технологическому	1526.1.5	-	-	-
	арендаторов (субарендаторов)	1526.1.6	-	-	-
	заказчиков услуг по эксплуатации и обслуживанию	1526.1.7	-	1	-
	заказчиков ремонтных работ и услуг по	1526.1.8	-	-	-
	заказчиков услуг по капитальному строительству	1526.1.9	-	-	-
	заказчиков услуг организаторов строительства	1526.1.10	1813588	16961	29319
	заказчиков услуг по НИОКР	1526.1.11	-	-	-
	Заказчиков транспортных услуг	1526.1.12	-	-	-
	заказчиков услуг по управлению и	1526.1.13	-	-	-
	потребителей услуг связи	1526.1.14	-	-	-
	прочие покупатели	1526.1.15	-	-	-
	задолженность по расчетам с подотчетными лицами	1526.1.16	28	98	-
	задолженность по имущественному страхованию	1526.2	-	-	-
	задолженность по негосударственному пенсионному	1526.3	-	-	-
	задолженность по лизинговым договорам	1526.4	-	-	-
	депонированная задолженность	1526.5	-	-	-
	плата за пользование водными объектами	1526.6	-	-	-
	целевое финансирование	1526.7	-	-	-
	задолженность по дивидендам	1526.8	-	-	-
	задолженность перед участниками долевого	1526.9	-	-	-
	векселя выданные (собственные)	1526.10	-	-	-
3.14	краткосрочная задолженность прочим кредиторам	1526.11	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1526.12	181	2004	3790
	Оценочные обязательства	1530	-	-	-
3.15	Прочие обязательства	1540	91768	86096	84898
	внутрихозяйственные расчеты	1550	56828	14	354
	прочие обязательства	1550.1	-	-	-
	НДС по авансам выданным	1550.2	56828	14	354
	прочие обязательства	1550.2.1	56828	14	354
	Итого по разделу V	1550.2.2	-	-	-
	БАЛАНС	1500	2804708	674236	872452
		1700	2827412	730359	900161

Руководитель

"УС
Среднекан-
ГЭСстрой"

(подпись)

Хаджиев Рашид Хамитович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

24.01.2018

РФ, г. Магараба
ИНН 4903095270

(подпись)

Шевелёва Татьяна Петровна

(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ


за январь-декабрь 2017г.

	К О Д Ы
Форма по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)	31.12.2017
Организация <u>АО "Усть-СреднеканГЭСстрой"</u>	по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН <u>480905279</u>
Вид деятельности <u>Производство общестроительных работ по строительству "Гидроэлектростанций"</u>	по ОКВЭД <u>42.22.3</u>
Организационно-правовая форма / <u>форма собственности</u>	по ОКОПФ/ОКФС <u>12267</u> <u>16</u>
<u>Акционерное общество / частная собственность</u>	по ОКЕИ <u>384</u>
Единица измерения <u>тыс.руб.</u>	

Код	Наименование	Код	Счетный период	Балансовый период
1	2	3	4	5
3.16	Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
	Выручка:			
	- от продажи электроэнергии, в том числе:	2110	2880733	1888888
	Электроснабжения на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	2110.1	-	-
	Электроснабжения на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	2110.1.1	-	-
	Электроснабжения на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	2110.1.2	-	-
	Электроснабжения на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы	2110.1.3	-	-
	Электроснабжения в неценовой зоне	2110.1.4	-	-
	Электроснабжения в неценовой зоне по свободным двусторонним договорам	2110.1.5	-	-
	Электроснабжения на розничном рынке (прочим потребителям)	2110.1.6	-	-
	Электроснабжения по прочим секторам рынка	2110.1.7	-	-
	- от продажи мощности, в том числе:	2110.1.8	-	-
	Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	2110.2	-	-
	Мощность (КОМ)	2110.2.1	-	-
	Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	2110.2.2	-	-
	Мощность в неценовой зоне	2110.2.3	-	-
	Мощность по договорам предоставления мощности (ДПМ)	2110.2.4	-	-
	Мощность по договорам по поставке в вынужденном режиме (ДВР)	2110.2.5	-	-
	Мощность по прочим секторам рынка	2110.2.6	-	-
	- от продажи теплоэнергии	2110.2.7	-	-
	- от предоставления услуг по РРСК	2110.3	-	-
	- от транспортировки электро и теплоэнергии	2110.4	-	-
	- от технологического присоединения к сети	2110.5	-	-
	- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	2110.6	-	-
	- от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений	2110.7	-	-
	- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	2110.8	-	-
	- от выполнения работ по капитальному строительству	2110.9	-	-
	- от оказания услуг организатора строительства	2110.10	2806920	1918359
	- от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	2110.11	-	-
	- от предоставления транспортных услуг	2110.12	-	-
	- от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	2110.13	2727	2239
	- от оказания услуг связи	2110.14	-	-
	- от продажи покупных товаров	2110.15	-	-
	- от оказания прочих работ, услуг	2110.16	42273	47856
	Сезонность продаж:	2110.17	38813	20112
3.17	Покупная электроэнергия и мощность	2120	(2928308)	(1913926)
	Потребление покупной электроэнергии и мощности в насосном режиме, собственные нужды и потери	2120.1	(141204)	(172011)
	Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2120.2	-	-
	Топливо	2120.3	-	-
	Услуги по передаче и транспортировке электроэнергии	2120.4	-	-
	Вода на технологические нужды	2120.5	-	-
3.17	Амортизация	2120.6	-	-
	Расходы на услуги агентов и комиссионеров	2120.7	(35382)	(55573)
3.17	Расходы по договорам аренды	2120.8	-	-
	Расходы по договорам лизинга	2120.9	(5914)	(445)
3.17	Расходы по страхованию имущества и ответственности	2120.10	-	-
	Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (за искл. ФОТ и налогов от ФОТ, при выполнении собственными силами)	2120.11	(5275)	(5197)
		2120.12	-	-

	Расходы на материалы, используемые при выполнении на сторону строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	2120.13	-	-
3.17	Расходы на работы, выполняемые привлеченными подрядными организациями, и на услуги генподрядчика, при выполнении на сторону строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	2120.14	(857668)	(157316)
3.17	Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	2120.15	(955888)	(774816)
3.17	Налог на имущество	2120.16	(5516)	(5021)
3.17	Плата за пользование водными объектами, водный налог	2120.17	(203)	(81)
3.17	Прочие налоги и пошлины	2120.18	(1729)	(1680)
3.17	Экологические расходы	2120.19	(3261)	(3412)
3.17	Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	2120.20	(580550)	(533278)
3.17	Информационные, юридические и консультационные услуги	2120.21	-	-
3.17	Расходы на рекламу, PR	2120.22	-	-
3.17	Прочие	2120.23	(335705)	(205295)
	Валовая прибыль	2100	(37672)	74841
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-	-
	Прочие доходы и расходы	2300	(37672)	74841
	Доходы от участия в других организациях:			
	Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	2310	-	-
	Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе	2310.1	-	-
	Дочерних Обществ группы ОАО РусГидро	2310.2	-	-
	Ассоциированных Обществ	2310.2.1	-	-
	Прочих третьих лиц	2310.2.2	-	-
	Доходы от долевого участия в иностранных компаниях	2310.2.3	-	-
	Доходы от долевого участия в российских компаниях	2310.3	-	-
3.18	Проценты к получению:	2310.4	-	-
	- Проценты к получению, начисленные по депозитам	2320	6708	820
	- Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	2320.1	571	888
	- Проценты к получению, начисленные по выданным займам	2320.2	6137	132
	- Проценты к получению, начисленные по векселям	2320.3	-	-
	- Прочие начисленные проценты к получению	2320.4	-	-
3.18	Проценты к уплате:	2320.5	-	-
	- Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	2330	-	-
	- Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	2330.1	-	-
	- Проценты к уплате по векселям	2330.2	-	-
	- Прочие начисленные проценты к уплате	2330.3	-	-
3.18	Прочие доходы	2330.4	-	-
	Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов, в том	2340	16633	8303
	Доходы от реализации и иного выбытия проффильных основных фондов	2340.1	1598	-
	Доходы от реализации и иного выбытия непрофильных основных фондов	2340.1.1	1598	-
	Доходы от реализации и иного выбытия незавершенного строительства	2340.1.2	-	-
	Доходы от реализации прочих работ и услуг, не относящиеся к операционным видам деятельности	2340.2	-	-
	Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	2340.3	-	-
	Доходы от реализации и иного выбытия НМА	2340.4	798	-
	Доходы от продажи и иного выбытия финансовых вложений, в том числе	2340.5	-	-
	Доходы от реализации векселей	2340.6	-	-
	Доходы в связи с погашением и иным выбытием векселей	2340.6.1	-	-
	Доходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	2340.6.2	-	-
	Доходы от продажи прав требования	2340.6.3	-	-
	Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	2340.7	-	-
	Доходы по сделкам хеджирования	2340.8	-	-
	Прибыль от пересчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	2340.9	-	-
	Доход в виде безвозмездно полученных активов	2340.10	-	-
	Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	2340.11	-	-
	Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	2340.12	-	490
	Доход от страхового возмещения	2340.13	599	-
	Доход от валютных операций	2340.14	-	-
	Доход от восстановления резервов, в том числе	2340.15	-	-
	Резерв под обесценение финансовых вложений	2340.16	-	-
	Резерв под обесценение активов	2340.16.1	-	-
	Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	2340.16.2	-	-
	Прочих резервов	2340.16.3	-	-
	Доходы по признанным и присужденным санкциям	2340.16.4	-	-
	Доход от списания кредиторской задолженности	2340.17	-	-
	Доходы от участия в совместной деятельности	2340.18	1435	831
	Государственные субсидии	2340.19	-	-
	Доходы прошлых лет	2340.20	-	-
	Доходы по глобальным депозитным распискам	2340.21	-	-
	Прочие доходы	2340.22	-	-
3.18	Прочие расходы	2340.23	11103	6982
	Расходы по реализации и иному выбытию производственных основных фондов, в том	2350	(18726)	(28023)
	Расходы по реализации и иному выбытию проффильных основных фондов	2350.1	(607)	-
		2350.1.1	(607)	-

Расходы по реализации и иному выбытию непрофильных основных фондов	2350.1.2	-	-
Расходы по реализации и иному выбытию незавершенного строительства	2350.2	-	-
Расходы по реализации прочих работ и услуг, не относящихся к операционным видам деятельности	2350.3	-	-
Расходы по реализации и иному выбытию МПЗ	2350.4	(1217)	-
Расходы по продаже и иному выбытию НМА	2350.5	-	-
Расходы в связи с реализацией векселей	2350.6	-	-
Расходы в связи с погашением и иным выбытием векселей	2350.6.1	-	-
Расходы по процентам, списанным в момент погашения векселей	2350.6.2	-	-
Расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	2350.6.3	-	-
Расходы по продаже имущественных прав и прав требования	2350.6.4	-	-
Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	2350.7	-	-
Расходы по сделкам хеджирования	2350.8	-	-
Затраты произв. в связ с получен. Обслуж.и сопров займов	2350.9	-	-
Стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей	2350.10	-	-
Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	2350.11	-	-
Расходы по договорам долевого участия в иностранных компаниях	2350.12	-	-
Расходы по договорам долевого участия в российских компаниях	2350.13	-	-
Расходы по договорам совместной деятельности	2350.14	-	-
Расходы, связанные с созданием резервов, в том числе	2350.15	-	-
Резерва под обесценение финансовых вложений	2350.16	(130)	(12808)
Резерва под обесценение активов	2350.16.1	-	-
Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	2350.16.2	-	(11523)
Прочих резервов	2350.16.3	(130)	(1085)
Разница по обесценению финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	2350.16.4	-	-
Убытки от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	2350.17	-	-
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций	2350.18	-	-
Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг третьих лиц	2350.19	-	-
Расходы от списания дебиторской задолженности	2350.20	-	-
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	2350.21	(110)	(408)
НДС по списанной кредиторской задолженности	2350.22	-	-
Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата	2350.23	-	-
Расходы на банковские услуги	2350.24	-	-
Расходы от валютных операций	2350.25	(143)	(172)
Расходы на мобилизационную подготовку (в т.ч. на содержание мобилизационных	2350.26	-	-
Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	2350.27	-	-
Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного	2350.28	-	-
Убытки прошлых лет	2350.29	-	-
Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	2350.30	(10543)	(570)
Расходы на социальные мероприятия, в том числе	2350.31	-	-
Материальная помощь и другие социальные выплаты	2350.32	(4215)	(5012)
Расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников	2350.32.1	(4068)	(4745)
Расходы на благотворительные цели	2350.32.2	-	-
Взносы по добровольному медицинскому и пенсионному страхованию в пользу физических лиц не списочного состава	2350.32.3	-	-
Расходы на осуществление спортивных мероприятий	2350.32.4	-	-
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, иных социальных мероприятий	2350.32.5	(147)	(267)
Прочие расходы на социальные мероприятия	2350.32.6	-	-
Членские взносы .вступительные и прочие взносы	2350.32.7	-	-
Расходы по глобальным депозитарным распискам	2350.33	-	-
Прочие расходы	2350.34	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	2350.35	(2761)	(7253)
3.22 Текущий налог на прибыль	2300	(38087)	57741
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2410	-	-
Изменение отложенных налоговых обязательств	2421	5945	8179
Изменение отложенных налоговых активов	2430	(1152)	4064
Прочее (пени)	2450	2219	(23792)
Чистая прибыль (убыток)	2460	(581)	(5535)
	2400	(34571)	32478
СПРАВОЧНО:			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включенный в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
Результат от прочих операций, не включенный в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
Совокупный финансовый результат	2500	(34571)	32478
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель  Хаджиев Рашид Хамитович
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  Шевелева Татьяна Петровна
24.01.2018



Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)
в том числе:							
убыток							
переоценка имущества	3221	x	x	x	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3222	x	x	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3223	x	x	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение количества акций	3224	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3225	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)
дивиденды	3226	-	-	-	x	(-)	(-)
3227	-	-	-	-	x	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	x	x	(-)	(-)
Изменение резервного капитала	3240	x	x	(-)	x	(-)	(-)
Величина капитала на 31 декабря 20 16 г.	3200	297547	(-)	3466	14877	(259767)	56123
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	(-)	(-)
переоценка имущества	3312	x	x	(-)	x	(-)	(-)
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	(-)	x	(-)	(-)
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	(-)	x	(-)	(-)
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	(-)	x	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3316	-	-	(-)	x	(-)	(-)
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)
в том числе:							
убыток							
переоценка имущества	3321	x	x	x	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3322	x	x	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3323	x	x	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение количества акций	3324	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3325	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)
дивиденды	3326	-	-	-	x	(-)	(-)
3327	-	-	-	-	x	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	x	x	(-)	(-)
Изменение резервного капитала	3340	x	x	(-)	x	(-)	(-)
Величина капитала на 31 декабря 20 17 г.	3300	297547	(-)	3466	14877	(294338)	21552

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

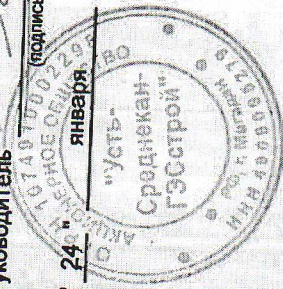
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 15 г. ¹	Изменения капитала за 20 16 г. ²		На 31 декабря 20 16 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
До корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
Другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 17 г. ³	На 31 декабря 20 16 г. ²	На 31 декабря 20 15 г. ¹
Чистые активы	3600	21552	56123	23645

Руководитель Хаджиев Рашид Хамитович (подпись) Хаджиев Рашид Хамитович (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер Шевелева Татьяна Петровна (подпись) Шевелева Татьяна Петровна (расшифровка подписи)

« 24 января 20 18 г.



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2017 год

Организация АО "Усть-СреднеканГЭСстрой" по ОКПО
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ по ИНН
 Вид экономической деятельности Производство общестроительных работ по строительству Гидроэлектростанций по ОКВЭД
 Организационно-правовая форма / форма собственности _____

Акционерное общество _____ / Частная собственность _____ по ОКОПФ/ОКФС
 Единица измерения тыс. руб.
 Местонахождение (адрес) _____ по ОКЕИ

К О Д Ы		
0710004		
31	12	2017
97657830		
4909095279		
42.22.3		
1 22 67		16
384		

685030, Магадан, Пролетарская, д. 84, корп. 2

Наименование показателя	Код	за 2017 год	за 2016 год
1	2	3	4
I. Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего			
в том числе:	4110	4 388 684	2 010 200
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	4 108 381	2 000 342
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	8 908	8 838
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления			
Платежи - всего	4119	253 297	4 418
в том числе:	4120	(3 388 631)	(2 308 078)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 427 024)	(1 072 302)
в связи с оплатой труда работников	4122	(842 709)	(529 085)
процентов по долговым обязательствам	4123		
налога на прибыль организаций	4124	(11 370)	(9)
прочие платежи	4129	(307 428)	(344 099)
Прочие налоги и сборы	4129.1	(108 234)	(134 882)
Внебюджетные фонды	4129.2	(195 883)	(185 377)
прочие выплаты и перечисления	4129.3	(5 311)	(24 060)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	980 053	(294 788)

Наименование показателя	Код	за 2017 год	за 2016 год
1	2	3	4
II. Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего			
в том числе:	4210	153 882	303 220
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых)	4211	1 785	
в том числе НДС			
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4213		
прочие поступления	4214	571	820
Платежи - всего	4219	151 386	302 400
в том числе НДС	4220	(559 449)	(391 046)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(38 549)	(2 948)
в том числе НДС			
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			
Размещение денежных средств в депозит	4229	(520 900)	(388 100)
Возврат средств	4229.1	(520 900)	(388 100)
Прочие выплаты по инвестициям	4229.2	-	-
в том числе НДС	4229.3	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(406 757)	(88 356)

Наименование показателя	Код	за 2017 год	за 2016 год
III. Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего			
в том числе:	4310	-	-
получение кредитов и займов		-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4311	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4312	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг	4313	-	-
и др.	4314	-	-
прочие поступления		-	-
Платежи - всего	4319	-	-
в том числе:	4320	-	-
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава	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	574 296	(81 686)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4480	601	22 687
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4600	574 897	601
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель  Р.Х. Хаджиев
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  Т.П. Шевелёва
(подпись) (расшифровка подписи)



Дата 24 января 2018г