

# Годовой отчет Открытого акционерного общества "Усть-СреднеканГЭСстрой"



**За 2014 год**



**РусГидро**

Усть-СреднеканГЭСстрой

«УТВЕРЖДЕН»  
решением Совета директоров  
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2015 года

«УТВЕРЖДЕН»  
решением годового Общего собрания акционеров  
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2015 года

**Годовой отчет  
Открытого акционерного общества  
«Усть-СреднеканГЭСстрой»  
по результатам работы за 2014 год**

Генеральный директор

Управляющая организация ОАО «ЭСКО ЕЭС»

«20» апреля 2015г.

\_\_\_\_\_ /В.П. Чернышенко/

Главный бухгалтер ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»

«20» апреля 2015г.

\_\_\_\_\_ /Т.П. Шевелёва/

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>Обращение к акционерам</b>	3
<b>Раздел 1. Развитие Общества</b>	5
1.1. О компании	5
1.2. Холдинг ОАО «РусГидро»	7
1.3. Стратегические цели	7
1.4. Управление рисками	8
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества	11
1.6. Основные достижения в 2014 году	12
1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных, в отчетном году	13
<b>Раздел 2. Корпоративное управление</b>	14
2.1. Работа органов управления и контроля	14
2.2. Уставный капитал	20
2.3. Структура акционерного капитала	20
2.4. Компания на рынке ценных бумаг	20
2.5. Корпоративное управление	21
2.6. Участие в других организациях	21
<b>Раздел 3. Производство</b>	22
3.1. Основные производственные показатели	22
<b>Раздел 4. Экономика и финансы</b>	24
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	24
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2014 г. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	25
4.3. Анализ эффективной и финансовой устойчивости Общества	29
4.4. Анализ дебиторской задолженности	34
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	35
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	37
<b>Раздел 5. Инвестиции</b>	39
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	39
<b>Раздел 6. Инновации</b>	43
6.1. Инновации	43
<b>Приложения:</b>	
1. Бухгалтерский отчет за 2014 год	44
2. Заключение Аудитора	45
3. Заключение Ревизионной комиссии	46
4. Сделки Общества	47
5. Состав Совета директоров ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» в 2013-2015гг.	48
6. Информация для акционеров	51

## Обращение к акционерам ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»

*Уважаемые акционеры!*

*За 2014 год выручка Общества составила 3 000,5 млн. руб., что на 367,6 млн. руб. выше плана. По результатам финансово-хозяйственной деятельности была получена чистая прибыль в сумме 22,8 млн. руб. при плане 2,1 млн. руб. Перевыполнены первоначально запланированные объемы строительно-монтажных работ по Усть-Среднеканской ГЭС, активно продолжается работа по оптимизации издержек Общества.*

*Кроме строительства Усть-Среднеканской ГЭС, в отчетном году Общество осуществляло строительство других объектов на территории Магаданской области, в том числе строительство Сервисного центра по ремонту горнодобывающей и строительной техники «САТ», строительство очистных сооружений биологической очистки сточных вод в г. Магадане, начаты работы на новом объекте – реконструкция Магаданской ТЭЦ ОАО «Магаданэнерго».*

*В Обществе по-прежнему остается проблема кадрового обеспечения в условиях снижения количества и качества трудовых ресурсов в Магаданской области. При этом все задачи по выполнению производственной программы 2014 года коллективом ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» выполнены.*

*Деятельность Совета директоров Общества за отчетный период осуществлялась в соответствии с полномочиями, определенными Уставом Общества, внутренними документами Общества.*

*В течение отчетного года проведено 9 заседаний Совета директоров, на которых рассматривались вопросы приоритетных направлений деятельности Общества. Основное внимание уделялось вопросам создания механизмов управления деятельностью Общества. В 2014 году Советом директоров приняты все необходимые решения для устойчивого развития Общества.*

*На ближайшую перспективу перед Обществом стоят большие задачи:*

- продолжение строительства Усть-Среднеканской ГЭС;*
- сдача в эксплуатацию двух объектов в городе Магадане – Сервисного центра по ремонту горнодобывающей и строительной техники «САТ» и Очистных сооружений биологической очистки сточных вод.*

*В условиях неблагоприятной рыночной конъюнктуры, в связи с планируемым замедлением темпов строительства Усть-Среднеканской ГЭС в 2015 году, в целях обеспечения финансовой устойчивости предполагается участвовать в тендерах и*

*аукционах на получение объемов строительно-монтажных работ на новых объектах строительства.*

*Как и в прошедшие годы, деятельность будет направлена на безусловное выполнение графиков строительно-монтажных работ, обеспечение рентабельности производства за счет эффективного использования имеющихся мощностей и оптимизации издержек, улучшение условий труда и отдыха работников Общества с целью повышения производительности труда, производство работ без травматизма.*

*Председатель Совета директоров  
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»*

*Е.В. Лебедева*

*Генеральный директор  
Управляющей организации ОАО «ЭСКО ЕЭС»*

*В.П. Чернышенко*

*Исполнительный директор  
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»*

*А.В. Баранов*

## РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА

### 1.1. О компании

Открытое акционерное общество «Усть-СреднеканГЭСстрой» (ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой») создано в 2007 году в процессе реформирования ОАО «Колымаэнерго» и сформировано из филиалов ОАО «Колымаэнерго» - Усть-СреднеканГЭСстрой и Механизированная колонна по строительству ЛЭПиП. Предприятие обладает большой базой строительной индустрии и высококвалифицированным строительным персоналом.

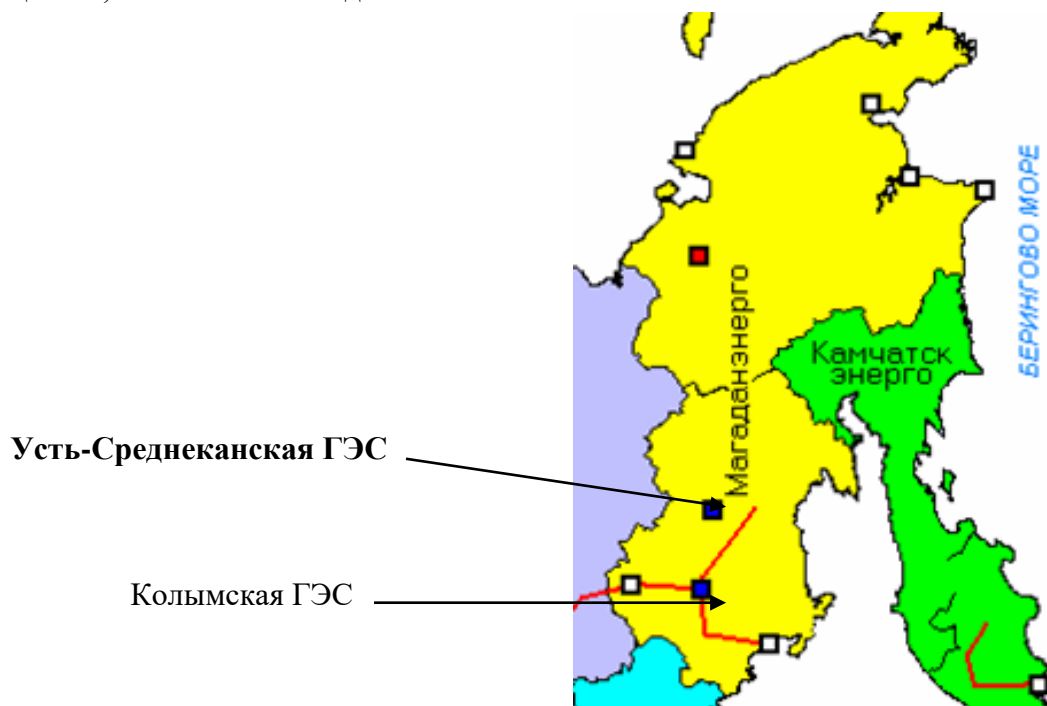
Государственная регистрация ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» состоялась 02.07.2007г. в г. Магадане (Свидетельство о государственной регистрации серия 49 № 000234587, выдано МРИ ФНС России № 1 по Магаданской области).

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 ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой», занимает более 65%.



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.



### Краткая характеристика основного объекта строительства

Строительство Усть-Среднеканской ГЭС начато в 1991 году и продолжается по сегодняшний день. Проектная мощность Усть-Среднеканской ГЭС составляет 570 МВт – 4 агрегата по 142,5 МВт. Расположена Усть-Среднеканская ГЭС на территории Магаданской области, на расстоянии 1 677 км от устья реки Колымы.

В состав сооружений входят:

- земляная плотина с длиной напорного фронта 2 490 м;
- водосбросная бетонная плотина с 10-ю глубинными водосбросами;
- станционная бетонная плотина с водоприемником для 4-х агрегатов ГЭС;
- здание ГЭС с 4-мя агрегатами;
- сопрягающий устой, отдельная стенка;
- здание ПТК.

Диапазон рабочих напоров 24,0–46,0 м, соответствующая пусковая отметка верхнего бьефа – 254,60 м. Емкость водохранилища при этой отметке составляет 0,414 км<sup>3</sup>. Наполнение водохранилища до НПУ 290,00 м намечается в зимний период (с октября по декабрь) 2018 года, что соответствует проектному режиму Усть-Среднеканского водохранилища. Емкость водохранилища при отметке 290,00 м составляет 5,436 км<sup>3</sup>.

## **1.2. Холдинг ОАО «РусГидро»**

С 2008 года Общество входит в Группу лиц ОАО "РусГидро".

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

ОАО "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 ОАО "РусГидро" в единую Операционную компанию.

К ОАО "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 ОАО "РусГидро" объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

## **1.3. Стратегические цели**

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденным Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Стратегическими целями являются:

### **Рост ценности Общества.**

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

Перед менеджментом Общества ставятся следующие цели:

- 1) Развитие и совершенствование производственной базы.
- 2) Завершение строительства Усть-Среднеканской ГЭС.

3) Сохранение квалифицированных кадров в условиях дефицита персонала в Магаданской области, привлечение в Общество молодых высококвалифицированных



рабочих и ИТР, для чего необходимо создание благоприятной для работы и проживания социальной среды.

4) При выполнении трех вышеприведенных целей выход на рынки строительно-монтажных работ других регионов и укрепление позиций на рынке Магаданской области.

#### **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.

##### ***Региональные риски***

Общество не имеет проблем, основанных на региональных рисках, т.к. не имеет зависимости от финансирования из региональных бюджетов, и в свою очередь вносит значительный вклад в социально-экономическое развитие региона. В настоящее время в Магаданской области наметился планомерный рост производства в основных секторах экономики, что в свою очередь положительно сказывается на деятельности Общества. Заключаются новые контракты на строительно-монтажные работы с такими заказчиками, как ОАО «Магаданэнерго», ООО «Восточная техника».

##### ***Рыночные риски***

Невозможность прогнозирования рынка сбыта услуг Общества в долгосрочной перспективе. Данные риски могут минимизироваться заключением долгосрочных контрактов (3-5 и более лет). Обществом заключен государственный контракт до 30 декабря 2017 года на строительство Усть-Среднеканской ГЭС, до 31 декабря 2015 года на строительство «Очистных сооружений биологической очистки сточных вод в г. Магадане», до 30 июня 2015 года на строительство Сервисного центра по ремонту горнодобывающей и строительной техники «САТ» и до 31 декабря 2018 года на производство работ по реконструкции Магаданской ТЭЦ ОАО ЭиЭ «Магаданэнерго».

### ***Риски, связанные с изменением процентных ставок***

В ходе своей финансово-хозяйственной деятельности Общество вынуждено использовать заемные денежные средства. Таким образом, изменение процентных ставок, а также возможность получения кредитных средств, могут оказать существенное влияние на финансовое состояние Общества в будущем. С целью минимизации затрат за пользование заёмными средствами Общество использует заемные средства только ОАО «РусГидро».

### ***Риски изменения валютного курса***

Ценовая политика Общества такова, что доходы и расходы не привязаны к курсу иностранных валют. В связи с этим зависимость финансового состояния Общества, ликвидности и результатов деятельности Общества в случае изменения валютного курса отсутствует.

### ***Риск ликвидности***

Все коэффициенты ликвидности Общества ниже установленных нормативных значений, но выше плановых значений, что позволяет характеризовать платежеспособность Общества как удовлетворительную.

### ***Кредитные риски***

Общество использует заемные средства только ОАО «РусГидро», поэтому Общество не несет кредитных рисков.

### ***Правовые риски***

Общество не осуществляет экспорт товаров, работ и услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с его деятельностью, описываются только для внутреннего рынка. В целом это риски, характерные для большей части субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации, и частично могут рассматриваться как общегосударственные.

Изменения валютного и таможенного законодательства Российской Федерации, а также права в сфере лицензирования, не затрагивают деятельность Общества и, следовательно, не влекут за собой возникновение по ним правовых рисков.

Общество, как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, являясь участником налоговых отношений, подвержено рискам, связанным с изменением налогового законодательства. В настоящее время на территории Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги,

установленные федеральными и региональными органами. Применяемые налоги включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль, налог на имущество, единый социальный налог и прочие отчисления. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки, либо отсутствуют вообще при минимальной базе. Кроме того, различные государственные министерства и ведомства, равно как и их представители, зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интерпретации тех или иных вопросов, что создает неопределенность и определенные противоречия. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени. Вследствие этого налоговые риски в России существенно превышают риски, характерные для государств - с более развитой фискальной системой.

Вероятность изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества является незначительной. Управление юридическими рисками основано на оптимизации процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Общества. Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества, подверженные рискам (например, заключение договоров), проходят обязательную юридическую экспертизу.

### ***Финансовые риски***

Существует возможность сокращения финансирования строительства Усть-Среднеканской ГЭС и других объектов, в строительстве которых принимает участие ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой».

В связи с возможным снижением финансирования строительно-монтажных работ за счет федерального бюджета, Общество проводит работу по увеличению выпуска строительных материалов с целью реализации сторонним потребителям и по заключению новых долгосрочных контрактов на строительство прочих объектов, финансируемых без участия бюджета государства.

### ***Экологические и социальные риски***

Общество осуществляет работы, связанные, в том числе, и с негативным воздействием на окружающую среду. Общество принимает ряд мер, направленных на

минимизацию воздействия, на окружающую среду. Так, значительно обновив парк - строительной техники за период 2009 -2014 годы, Общество добилось более чем 30 % экономии горюче-смазочных материалов и, как следствие этого, значительно уменьшились выбросы в окружающую среду. Не смотря на предпринимаемые меры по минимизации воздействия на окружающую среду от деятельности Общества, экологические риски присутствуют.

Социальные риски – это вероятность ухода высококвалифицированного персонала, и связанное с этим снижение уровня профессиональной подготовки, что может оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность Общества.

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

### ***Производственные риски***

Все основные производственные объекты имеют значительный износ. На сегодняшний день износ основных средств составляет более 50 %.

Обществом осуществляется целый комплекс мер по поддержанию оборудования на должном уровне, а именно, производятся в полном объеме ремонтные работы; внедряются современные методы диагностики, современные технологии управления производственными активами, включая необходимые информационные технологии; отбор сервисных и снабженческих организаций ведется на конкурсной основе с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов.

## **1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества**

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденными Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Для достижения указанных стратегических целей Общество ставило в 2014 году следующие ключевые задачи:

1. Производство запланированного объема строительно-монтажных работ на объекте строительства Усть-Среднеканская ГЭС.
2. Сохранение работоспособности Общества в условиях недостаточного объема выручки.
3. Поддержание конкурентоспособности Общества в строительной отрасли Магаданской области.

4. Развитие собственной производственной базы путем обновления основных средств Общества.
5. Создание приемлемых для жизни и работы условий для персонала Общества.
6. Совершенствование профессионализма своего персонала, привлечение в Общество квалифицированных рабочих и ИТР.
7. Заключение новых долгосрочных контрактов по продаже строительных материалов и ведению строительного-монтажных работ.
8. Совершенствование применяемых на производстве технологий.
9. Оптимизация издержек.

Для решения приоритетных задач в 2014 году было сделано:

1. Выполнены основные плановые показатели.
2. Перевыполнены первоначально запланированные объемы строительного-монтажных работ по Усть-Среднеканской ГЭС.
3. Заключен новый контракт с ОАО ЭиЭ «Магаданэнерго» на производство строительного-монтажных работ по реконструкции Магаданской ТЭЦ сроком до 31 декабря 2018 года.

4. Выполнена запланированная программа по оптимизации издержек.

Перспективы развития Общества на 2015 год:

1. Производство запланированного объема строительного-монтажных работ на объекте строительства Усть-Среднеканская ГЭС.
2. Сохранение работоспособности Общества в условиях недостаточного объема выручки.
3. Поддержание конкурентоспособности Общества в строительной отрасли Магаданской области.
4. Заключение новых долгосрочных контрактов по продаже строительных материалов и ведению строительного-монтажных работ.
5. Оптимизация издержек.

#### **1.6. Основные достижения в 2014 году**

Основные итоги Общества за 2014 год:

1. Перевыполнены первоначально запланированные объемы строительного-монтажных работ на Усть-Среднеканской ГЭС на 866,6 млн. руб. (42,9 %) с учетом НДС.
2. Начаты строительного-монтажные работы по реконструкции Магаданской ТЭЦ ОАО ЭиЭ «Магаданэнерго».

3. Обществом проведено обновление основных средств, в замене которых возникла острая необходимость.

4. Проведены мероприятия по оптимизации издержек.

### **1.7. 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 1.7.1. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году*

Вид энергетического ресурса	Единицы измерения	Объём потребления в натуральном выражении	Объём потребления, тыс. руб.
Электрическая энергия	тыс. кВт	44 168	186 774
Бензин автомобильный	тыс. т	145	5 907
Топливо дизельное	тыс. т	1 983	85 516

## РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

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

### **2.1. Работа органов управления и контроля**

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества
- Совет директоров Общества
- Единоличный исполнительный орган Общества

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

#### ***Общее собрание акционеров***

В соответствии с Уставом Общества функцию Общего собрания акционеров выполняет Совет директоров ОАО «Колымаэнерго».

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.

#### ***Основные решения Общего собрания акционеров***

В течение 2014 года состоялось одно Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 02.06.2014 года, акционерами утверждены годовой отчет ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» за 2013 год, годовая бухгалтерская отчетность, отчет о прибылях и убытках Общества по итогам 2013 года, распределение прибыли (убытков) Общества по результатам 2013 финансового года. Принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по результатам 2013 года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден Устав Общества в новой редакции.

#### ***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 Открытого акционерного общества «Усть-СреднеканГЭСстрой», утвержденным годовым Общим собранием акционеров (Протокол от 15.06.2011 г. № 6 СД).

В отчетном году Совет директоров Общества провел 9 заседаний. Советом директоров Общества регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2014 год планов и программ. Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) Общества на 2014 год;
- Программа негосударственного пенсионного обеспечения (НПО) работников Общества на 2014 год;
- Программа страховой защиты Общества на 2015 год и перечень страховых организаций для обеспечения страховой защиты Общества в 2015 году;
- Положение об организации страховой защиты Общества в новой редакции;
- Положение о Совецательном органе Общества по вопросам эффективности закупочной деятельности и состав Совецательного органа Общества;
- Перечень страховых организаций для обеспечения страховой защиты Общества в 2014 году;
- Бизнес-план Общества на 2014-2018 гг.;
- Целевые значения годовых и квартальных КПЭ на 2014 год;
- Отчеты об исполнении бизнес-плана Общества за 9 месяцев 2013 года и 2013 год, за 1 квартал и 1-е полугодие 2014 года;
- Отчеты о выполнении целевых значений КПЭ Общества за 3, 4 кварталы 2013 года, 2013 год и 1, 2 кварталы 2014 года;
- Отчет о выполнении Программы страховой защиты общества за 2013 год;
- Новый состав Центральной закупочной комиссии Общества
- Реестр непрофильных активов Общества;
- План работы Совета директоров Общества на 2014-2015 корпоративные годы;
- Внутренние документы Общества: перечень оценочных организаций, график проведения корпоративных мероприятий Общества, необходимых для созыва и проведения годового собрания акционеров Общества по итогам 2013 года.

### ***Состав Совета директоров***

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» (Протокол от 02.06.2014г. № 7):



**Председатель Совета директоров:**

Лебедева Елена Викторовна

Год рождения: 1978

Образование: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга

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: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления Департамента корпоративного управления и управления имуществом.

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

Минаев Александр Владимирович

Год рождения: 1965

Образование: Высшее

Место работы: ОАО «ЭСКО ЕЭС»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор ОАО «ЭСКО ЕЭС» (на момент избрания).

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

Поповиди Ксения Пальмировна

Год рождения: 1984

Образование: Высшее

Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления по взаимодействию с ДЗО Департамента сводного планирования и контроля (на момент избрания).

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

Баранов Алексей Владимирович

Год рождения: 1976

Образование: Высшее

Место работы: ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»

Наименование должности по основному месту работы: Исполнительный директор.

**Доля в уставном капитале общества, % - 0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

### ***Единоличный исполнительный орган***

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа Общества осуществляет Управляющая организация ОАО «ЭСКО ЕЭС».

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Генеральным директором ОАО «ЭСКО ЕЭС» является Чернышенко Василий Павлович.

Чернышенко Василий Павлович

Год рождения: 1963

Сведения об образовании: Московский ордена Ленина Энергетический институт

Место работы: ОАО «ЭСКО ЕЭС»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» в 2014 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 2014 года, составил 263 400 руб. (Двести шестьдесят три тысячи четыреста) руб.

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 2014 году за участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (одной) минимальной месячной тарифной ставки 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.

На основании договора № 41/11/13 от 07.11.2013 года за выполнение полномочий единоличного исполнительного органа Общества с Управляющей организацией ОАО «ЭСКО ЕЭС» выплаты составили 10 195 тыс. рублей.

#### ***Ревизионная комиссия***

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

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

**Состав Ревизионной комиссии** избран годовым Общим собранием акционеров (Протокол от 02.06.2014г. № 7):

#### **Председатель Ревизионной комиссии:**

Кривоногова Полина Викторовна

Год рождения: 1976

Образование: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками.

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

**Члены Ревизионной комиссии:**

Кравцов Алексей Юрьевич

Год рождения: 1979

Образование: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита (на момент избрания).

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

Косарев Роман Сергеевич

Год рождения: 1980

Образование: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита(на момент избрания).

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 с которым в 2014 году за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену 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 Ревизионной комиссии Общества в 2014 году, составила 37,3 тыс. руб.

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

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой», обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

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

**2.2. Уставный капитал**

По состоянию на 31.12.2014г. уставный капитал ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» составляет 297 546 814 руб.

**Таблица 2.2.1. Структура уставного капитала по категориям акций**

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

**2.3. Структура акционерного капитала**

Наименование акционера	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2014 г.	31.12.2014 г.
Открытое акционерное общество "Колымаэнерго"	100%	100%

**2.4. Компания на рынке ценных бумаг**

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

## 2.5. Корпоративное управление ДЗО

У ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

## 2.6. Участие в других организациях

<b>Полное наименование организации</b>	<b>Сфера деятельности организации</b>
Саморегулируемая организация некоммерческое партнерство «ЭнергоСтройАльянс»	Содействие развитию строительной отрасли и повышению качества и безопасности выполняемых работ

ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» не участвует в коммерческих организациях.

## РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО

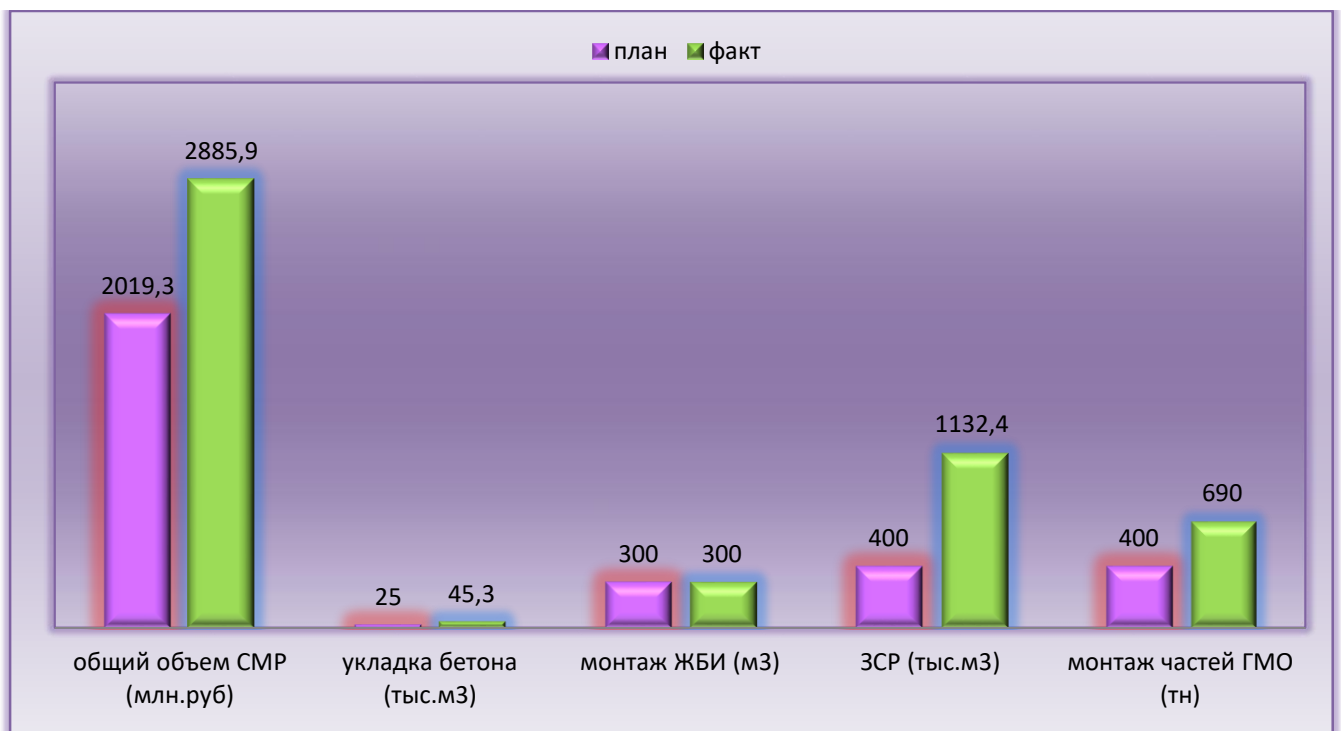
### 3.1. Основные производственные показатели

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 2014 год.*

Показатели	Единицы измерения	2014 год План	2014 год Факт	Отклонения	
				Абсолютное значение	%
<b>I. Общий объем СМР по Усть-Среднеканской ГЭС (с НДС)</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>2 019,3</b>	<b>2 885,9</b>	<b>866,6</b>	<b>42,9</b>
Укладка монолитного бетона	тыс. м <sup>3</sup>	25,0	45,3	20,3	81,2
Монтаж сборного ЖБИ	м <sup>3</sup>	300,0	300,0	0,0	100,0
Монтаж металлоконструкций, закладных частей ГМО	т	400,0	690,0	290,0	72,5
Земельно-скальные работы	тыс. м <sup>3</sup>	400,0	1132,4	732,4	183,1
- выемка	тыс. м <sup>3</sup>	100,0	354,0	254,0	254,0
- насыпь	тыс. м <sup>3</sup>	300,0	778,4	478,4	159,5
<b>II. Прочие объекты (с НДС)</b>	<b>млн. руб.</b>	<b>661,9</b>	<b>471,4</b>	<b>-190,5</b>	<b>-28,8</b>

Диаграмма 3.1.1. Соотношение плана и факта выполненных работ в 2014 году



В 2014 году Общество выполнило строительные-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 2014 год составил 2 885,9 млн. руб. (с НДС) при плане 2 019,3 млн. руб. В бетонные сооружения Усть-Среднеканской ГЭС было уложено 45,3 тыс. м<sup>3</sup> монолитного бетона. Собственными силами и силами субподрядных организаций смонтировано 690,0 т металлоконструкций и закладных частей ГМО.

Земельно-скальные работы выполнены в объеме 1 132,4 тыс. м<sup>3</sup>, в том числе выемка – 354,0 тыс. м<sup>3</sup>; насыпь – 778,4 тыс. м<sup>3</sup>.

Завершены работы по созданию теплового контура блока № 3 здания Эксплуатационных Служб (ЗЭС), и блока № 2 здания Производственно-технического комплекса (ПТК).

ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой», кроме основного объекта, выполняло работы по строительству и ремонту других крупных социально-значимых объектов Магаданской области. На сторонних объектах было выполнено СМР на сумму 471,4 млн. руб., в том числе:

- строительство Очистных сооружений биологической очистки сточных вод в г. Магадане - 330,8 млн. руб. (с НДС);

- строительство Сервисного центра по ремонту горнодобывающей и строительной техники «САТ» – 51,2 млн. руб. (с НДС);

- реконструкция тракта топливоподачи Магаданской ТЭЦ – 89,4 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 ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой».

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста, % (5/4)
1.	Выручка от реализации (тыс. руб.)	3 563 980	2 684 755	3 000 525	111,8
	в т. ч.: - на объектах ОАО «РусГидро»	2 744 467	2 055 001	2 526 411	122,9
	- на внешнем рынке	819 513	629 754	474 114	75,3
2.	Себестоимость (тыс. руб.)	3 561 145	2 942 970	2 929 514	99,0
3.	Прибыль (убыток) от продаж (тыс. руб.)	2 835	-258 215	71 011	-27,5
4.	Прочие доходы (тыс. руб.)	11 357	89 557	23 040	25,7
5.	Прочие расход (тыс. руб.)	33 410	39 772	31 904	80,2
6.	Прибыль (убыток) до налогообложения (тыс. руб.)	- 19 218	-208 430	62 147	-29,8
7.	Текущий налог на прибыль (тыс. руб.)	6 518	-25 226	39 360	-156,0
8.	Чистая прибыль (убыток) (тыс. руб.)	- 25 736	-183 204	22 787	-12,4

Фактический объем реализованной продукции по ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» за 2014 год составил 3 000 525 тыс. руб., что на 315 770 тыс. руб. больше 2013 года. Себестоимость реализованной продукции составила 2 929 514 тыс. руб., что меньше прошлого года на 13 456 тыс. руб. По результатам производственно-хозяйственной деятельности была получена чистая прибыль в сумме 22 787 тыс. руб., что больше прошлого года на 205 991 тыс. руб.

Прочие доходы за 2014 год составили 23 040 тыс. руб., что меньше чем в 2013 году на 66 517 тыс. руб. Уменьшение прочих доходов по отношению к факту 2013 года произошло за счет суммы, полученной в 2013 году от заказчика строительства Усть-Среднеканской ГЭС для выплаты премии за пуск в эксплуатацию гидроагрегатов ГА-1, ГА-2 в размере 46 610 тыс. руб., а также за счет доходов, полученных от реализации основных средств в 2013 году, в сумме 29 925 тыс. руб.

Прочие расходы составили 31 904 тыс. рублей, что меньше, чем в 2013 году на 7 868 тыс. руб. Значительную сумму прочих расходов составляют расходы по статьям: «убытки прошлых лет» - в сумме 10 722 тыс. руб., «расходы по созданию резервов» - в сумме 9 747 тыс. руб., «затраты социального характера» - в сумме 4 342 тыс. руб., «расходы от реализации основных средств» - в сумме 3 842 тыс. руб. и «прочие расходы» - в сумме - 2 506 тыс. руб.

#### 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2014 г. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

Годовая финансовая отчетность ОАО «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 ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» за 2014 год, тыс. руб.					
Показатели	На 31.12.2012	На 31.12.2013	На 31.12.2014	Отклонения	
				тыс. руб. (4-3)	% (5/3)
1	2	3	4	5	6
<b>Активы</b>					
<i>I. Внеоборотные активы</i>					
Нематериальные активы	0	0	0	0	0,0
Основные средства	532 266	422 764	336 820	-85 944	-79,0
Вложения во внеоборотные активы	0	0	0	0	0,0
Долгосрочные финансовые вложения	0	0	0	0	0,0
Отложенные налоговые активы	2 325	29 358	3 572	-25 786	-12,0
Прочие внеоборотные активы	0	0	0	0	0,0
<b>ИТОГО по разделу I:</b>	<b>534 591</b>	<b>452 122</b>	<b>340 392</b>	<b>-111 730</b>	<b>-75,3</b>
<i>II. Оборотные активы</i>					
Запасы	584 602	548 072	477 382	-70 690	-87,1
НДС по приобретенным ценностям	0	0	0	0	0,0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	29 623	19 841	10 768	-9 073	-54,3
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	150 934	113 165	119 361	6 196	105,5
Краткосрочные финансовые вложения	11 000	0	153 000	153 000	100
Денежные средства	1 068	5 853	6 145	292	105,0
Прочие оборотные активы	16 494	1 009	7	-1 002	-0,7
<b>ИТОГО по разделу II:</b>	<b>793 721</b>	<b>687 940</b>	<b>766 663</b>	<b>78 723</b>	<b>111,4</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1 328 312</b>	<b>1 140 062</b>	<b>1 107 055</b>	<b>-33 007</b>	<b>-97,1</b>
<b>Пассивы</b>					
<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	203 523	177 787	-5417	-183 204	-3,0
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	-25 736	-183 204	22787	205 991	-12,4
<b>Итого по разделу III:</b>	<b>493 677</b>	<b>310 473</b>	<b>333 260</b>	<b>22 787</b>	<b>107,3</b>
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>					
Займы и кредиты	0	0	0	0	0,0
Отложенные налоговые обязательства	14 519	12 121	8 154	-3 967	-67,3

**Аналитический баланс ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» за 2014 год, тыс. руб.**

Показатели	На 31.12.2012	На 31.12.2013	На 31.12.2014	Отклонения	
				тыс. руб. (4-3)	% (5/3)
1	2	3	4	5	6
Прочие долгосрочные обязательства	46 053	30 702	0	-30 702	-100,0
<i>ИТОГО по разделу IV:</i>	60 572	42 823	8 154	-34 669	- 19,0
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>					
Займы и кредиты	0	0	0	0	0,0
Кредиторская задолженность	653 554	677 088	673 792	-3 296	-99,5
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0	0,0
Оценочные обязательства	120 509	109 678	91 697	-17 981	-83,6
Прочие краткосрочные обязательства	0	0	152	152	100,0
<i>ИТОГО по разделу V:</i>	774 063	786 766	765 641	-21 125	-97,3
<b>БАЛАНС</b>	<b>1 328 312</b>	<b>1 140 062</b>	<b>1 107 055</b>	<b>-33 007</b>	<b>-97,1</b>

За отчетный период в структуре активов баланса наблюдается уменьшение внеоборотных активов на 111 730 тыс. руб. и увеличение оборотных активов на 78 723 тыс. руб. Уменьшение внеоборотных активов произошло по статье «Основные средства» - на 85 944 тыс. руб. и связано с начислением амортизационных отчислений в сумме 95 711 тыс. руб., реализацией основных средств по статье «Здания и сооружения» на сумму 4 200 тыс. руб. и незначительным приобретением основных средств в общей сумме 13 609 тыс. руб. Основные изменения в оборотных активах баланса произошли по следующим статьям:

- «Запасы» - уменьшение произошло на 70 690 тыс. руб. в связи с уменьшением объема приобретенных строительных материалов.

- «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев» - увеличилась на 6 196 тыс. руб. в связи с увеличением задолженности по «Покупателям и заказчикам» на 29 993 тыс. руб., в основном связанное с неоплатой ОАО «Магаданэнерго» за строительно-монтажные работы по объекту «реконструкция Магаданской ТЭЦ» в сумме 44 133 тыс. руб., уменьшение по статьям «Авансы выданные» - на 9 420 тыс. руб. и «Прочая задолженность» - на 14 377 тыс. руб.

- «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев» за 2014 год уменьшилась на 9 073 тыс. руб. – это задолженность по беспроцентным целевым займам, предоставленным работникам на приобретение жилья в соответствии с «Положением о корпоративном содействии и корпоративной поддержке в улучшении жилищных условий работников ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» со сроком погашения – ноябрь 2017 г.

- «Денежные средства» - увеличились на 292 тыс. руб.

- «Финансовые вложения» - увеличились на 153 000 тыс. руб., в связи с тем, что временно свободные денежные средства Общества в сумме 153 000 тыс. руб. были размещены на депозитном счете в банке.

В целом валюта баланса уменьшилась на 33 007 тыс. руб.(97,1 %).

В пассиве баланса наблюдается уменьшение по статье «Кредиторская краткосрочная задолженность» на 3 296 тыс. руб., за счет уменьшения по статье «Прочая кредиторская задолженность» на 6 628 тыс. руб. и за счет увеличения задолженности по статьям: «Задолженность поставщиков и подрядчиков» - на 2 390 тыс. руб. и «Задолженность по налогам и сборам» - на 1 867 тыс. руб.

В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед ООО «Востокбурвод» за выполненные строительные-монтажные работы – 188 723 тыс. руб., ОАО «Колымаэнерго» за поставленные материалы, услуги и электроэнергию в общей сумме 134 116 тыс. руб., ООО «Дальпроминвест» за строительные материалы – 46 061 тыс. руб., ООО «СК Бранс» за выполненные строительные-монтажные работы – 37 214 тыс. руб. и ООО «Дальпромснабжение» за строительные материалы – в сумме 35 615 тыс. руб.

Обществом в отчетном периоде были сформированы «Оценочные обязательства» по оплате ежегодных отпусков в сумме 64 644 тыс. руб., использование составило в сумме 82 625 тыс. руб. Сумма резерва отпуска по состоянию на 31.12.2014г. составляет 91 697 тыс. руб. За отчетный период сумма «Оценочных обязательств» по сравнению с прошлым годом уменьшилась на 17 981 тыс. руб. в связи с уменьшением численности персонала списочного состава.

За 2014 год структура баланса Общества значительно изменилась. Доля собственных средств общества увеличилась за истекший год на 3 % и составила 30 %. Большая часть финансовых ресурсов вложена в оборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 9 % и составила 69 % 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 «Запасы», доля которых уменьшилась на 5 % и составила на конец отчетного периода 43 % и «Основные средства» – 30 %, доля которых уменьшилась на 7 %.

Доля собственного и заемного капитала Общества составляет 30 % и 62 %, доля краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет 61 % и 1 %. Доля заемного капитала за отчетный период уменьшилась на 1 % в связи с уменьшением долгосрочных заемных средств.

В структуре пассивов баланса значимую сумму занимают «Оценочные обязательства», доля которых за отчетный период уменьшилась на 2 % и составила 8 %.

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

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

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Усть-СреднеканГЭСстрой ", тыс. руб.		
Показатель	31.12.2013г.	31.12.2014г.
<b>АКТИВЫ</b>		
1. Нематериальные активы	0	0
2. Основные средства	422 764	336 820
3. Незавершенное строительство	0	0
4. Доходные вложения в материальные ценности	0	0

**Расчет стоимости чистых активов ОАО "Усть-СреднеканГЭСстрой", тыс. руб.**

<b>Показатель</b>	<b>31.12.2013г.</b>	<b>31.12.2014г.</b>
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	0	0
6. Отложенные налоговые активы	29 358	3 572
7. Запасы	548 072	477 382
8. НДС по приобретенным ценностям	0	0
9. Дебиторская задолженность	133 006	130 129
10. Финансовые вложения	0	153 000
11. Денежные средства	5 853	6 145
12. Прочие оборотные активы	1 009	7
<b>13. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-12)</b>	<b>1 140 062</b>	<b>1 107 055</b>
<b>ПАССИВЫ</b>		
13. Отложенные налоговые обязательства	12 121	8 154
14. Прочие долгосрочные обязательства	30 702	0
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0
16. Кредиторская задолженность	677 088	673 792
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0
18. Оценочные обязательства	109 678	91 697
19. Прочие краткосрочные обязательства	0	152
<b>20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-20)</b>	<b>829 589</b>	<b>773 795</b>
<b>21. Стоимость чистых активов (разность п.13-п.20)</b>	<b>310 473</b>	<b>333 260</b>

*Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 333 260 тыс. руб. Таким образом, за 2014 год данный показатель увеличился на 7,3 %, что в сумме составляет 22 787 тыс. руб.*

#### **4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества**

##### *Финансовые показатели*

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности Общества являются Чистая прибыль, ЕБИТ и ЕБИТДА. Чистая прибыль на отчетную дату составляет 22 787 тыс. руб., прибыль от продаж (ЕБИТ) составляет 71 011 тыс. руб., показатель ЕБИТДА 166 722 тыс. руб. Показатели ЕБИТДА и ЕБИТ 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 (ЕБИТДА, ЕБИТ) 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	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Чистая прибыль (убыток)	- 25 736	-183 204	22 787	-12,4
ЕВИТ	2 835	-258 215	71 011	-27,5
ЕВИТДА	99 999	-158 699	166 722	105,1

Положительная динамика показателей в отчетном периоде по сравнению с прошлым годом обусловлена улучшением текущих результатов деятельности Общества вследствие снижения затрат на единицу продукции в результате увеличения выручки и проведения политики экономии затрат.

#### **Показатели эффективности**

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

**Таблица 4.3.2. Показатели эффективности**

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Норма чистой прибыли, %	- 0,72	- 6,82	0,76	- 11,1
Норма ЕВИТ, %	0,08	- 9,62	2,37	- 24,6
Норма ЕВИТДА, %	2,81	5,91	5,56	- 94,1

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 увеличился по сравнению с 2013 годом на 7,58 и имеет положительное значение 0,76. Так по итогам 2014 года с каждого рубля реализованной продукции была получена прибыль в размере 0,76 копеек.

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

Норма ЕВИТ 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 2014 год увеличилась по сравнению с данным показателем 2013 года на 11,99 и имеет положительное значение 2,37.

### **Показатели управления операционной задолженностью**

**Таблица 4.3.3. Показатели управления операционной задолженностью**

<b>Показатели</b>	<b>2012г.</b>	<b>2013г.</b>	<b>2014г.</b>	<b>Темп роста, (4/3) %</b>
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	31,34	20,21	26,91	133,1
Оборачиваемость дебиторской задолженности	11,65	18,06	13,56	75,1
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	6,69	4,93	5,00	101,4
Оборачиваемость кредиторской задолженности	54,50	87,28	86,07	98,6

В 2014 году наблюдается увеличение **коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности** на 6,7 оборотов и свидетельствует об уменьшении объема реализации работ и услуг в кредит. **Оборачиваемость дебиторской задолженности**, соответственно, уменьшилась на 4,5 дней и показывает, что в среднем в 2014 году требовалось 13,56 дней для получения платежей по дебиторской задолженности.

**Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности** характеризует среднюю скорость обращения счетов к оплате. Данный показатель в 2014 году увеличился на 0,07 оборота и свидетельствует об уменьшении объема приобретения товаров, работ и услуг в кредит. **Оборачиваемость кредиторской задолженности**, соответственно, уменьшилась на 1,21 дня и показывает, что в среднем в 2014 году требовалось 86,07 дней 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	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент срочной ликвидности	0,27	0,18	0,41	227,8
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,02	0,01	0,24	2400,0
Коэффициент Бивера	0,14	- 0,02	0,23	1150,0

**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 2014 года равен 0,41, что выше аналогичного показателя 2013 года на 227,8 % и говорит о том, что на 1 рубль краткосрочных обязательств - приходится 0,41 рубля, имеющихся 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 2014 года равен 0,24, что на 2400,0 % выше показателя 2013 года и указывает на увеличение возможности одновременно рассчитаться по краткосрочным обязательствам за счёт имеющихся денежных средств и краткосрочных финансовых вложений.

**Коэффициент Бивера** характеризует обеспеченность Общества оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения обязательств и определяется как отношение ликвидных активов к текущим обязательствам по - операционной деятельности. Коэффициент Бивера показывает, сколько раз Общество может удовлетворить требования кредиторов при обращении в деньги всех имеющихся активов. Данный коэффициент по итогам деятельности Общества за 2014 год увеличился по сравнению с 2013 годом на 1150,0 % за счёт увеличения оборотных средств на 78 723 тыс. руб., и уменьшения краткосрочных обязательств на 3 296 тыс. руб., и достиг значения 0,23, это говорит о том, что у

Общества недостаточно текущих активов для погашения краткосрочных долговых обязательств.

### *Показатели структуры капитала*

*Таблица 4.3.5. Показатели структуры капитала*

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,37	0,27	0,30	111,1
Соотношение заемного и собственного капитала	1,69	2,67	2,32	86,9

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 2014 года на 1 рубль суммарных активов Общества приходится 30 копеек собственного капитала. Данный показатель по сравнению с 2013 годом увеличился на 11,1 %, но 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 2014 года коэффициент соотношения заемных и собственных средств уменьшился по сравнению с предыдущим периодом и составил 2,32, что не соответствует рамкам желаемого значения – от 0,5 до 1,5, но говорит об уменьшении зависимости Общества от заёмных средств. То есть на 1 рубль вложенных собственных средств Общество стало привлекать на 0,35 руб. меньше заёмных средств, в связи с получением прибыли по результатам хозяйственной деятельности и уменьшением краткосрочных долговых обязательств.

### *Показатели доходности капитала*

*Таблица 4.3.6. Показатели доходности капитала*

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
ROA, %	- 0,70	- 14,84	2,03	13,7

ROE, %	- 4,69	- 45,56	7,08	15,5
--------	--------	---------	------	------

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 2014 года была получена прибыль, при этом на 1 рубль, вложенный в имущество, было получено 2,03 копеек прибыли.

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 2014 года данный показатель увеличился по сравнению с предыдущим годом и составил 7,08, то есть с 1 рубля собственного капитала было получено 7,08 копейки прибыли.

#### 4.4. Анализ дебиторской задолженности

*Таблица 4.4.1. Анализ дебиторской задолженности*

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
<b>1</b>	<b>Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:</b>	<b>29 623</b>	<b>19 841</b>	<b>10 768</b>	<b>54,3</b>
1.1.	покупатели и заказчики	0	0	0	0,0
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	29 623	19 841	10 768	54,3
<b>2.</b>	<b>Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:</b>	<b>150 934</b>	<b>113 165</b>	<b>119 361</b>	<b>105,5</b>
2.1.	покупатели и заказчики	101 632	65 824	95 817	145,6
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	25 171	19 064	9 644	50,6
2.6.	прочие дебиторы	24 131	28 277	13 900	49,2

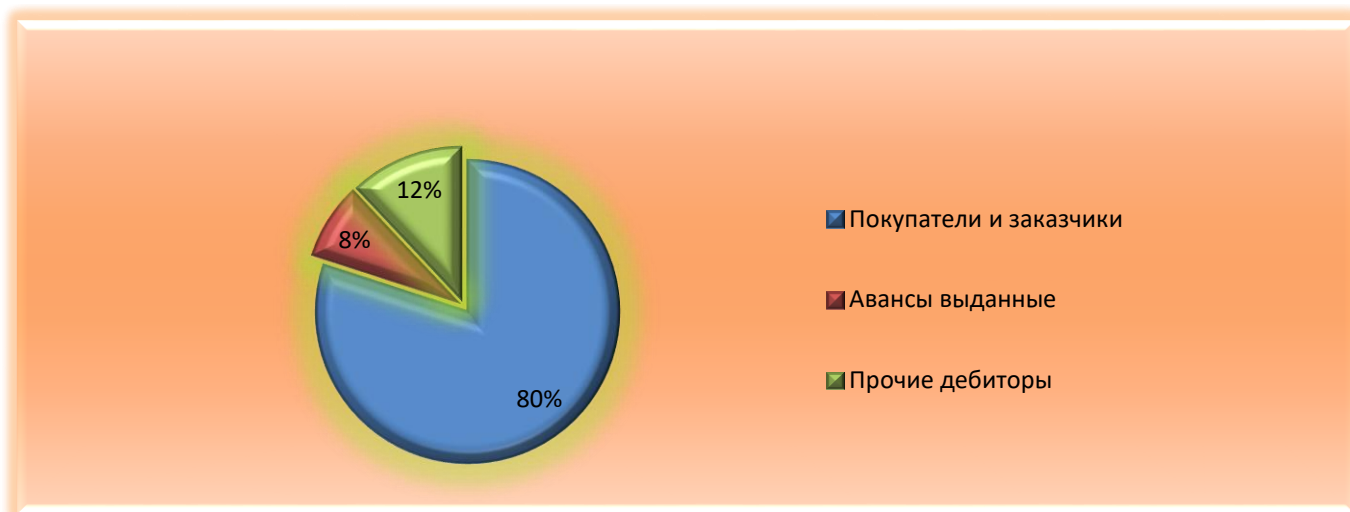
По состоянию на 31.12.2014г. вся дебиторская задолженность составляет 130 129 тыс. руб., по сравнению с 2013 годом уменьшилась на 2 877 тыс. руб. и состоит из:

- дебиторской задолженности (до 12 месяцев) - 91,7%.
- дебиторской задолженности (свыше 12 месяцев) – 8,3%.

Сумма «дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев» по сравнению с 2013 годом увеличилась на 6 196 тыс. руб. и составила 119 361 тыс. руб. Основную долю в ее структуре занимает задолженность по статье «Покупатели и заказчики» – 80,3 %.

Сумма «дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются после 12 месяцев» в размере 10 768 тыс. руб. уменьшилась на 9 073 тыс. руб. по сравнению с прошлым годом и сложилась из задолженности работников Общества по беспроцентным целевым займам на приобретение жилья, со сроком погашения – декабрь 2017 года.

#### 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	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
<b>1.</b>	<b>Займы и кредиты</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>
<b>2.</b>	<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>653 554</b>	<b>677 088</b>	<b>673 792</b>	<b>99,5</b>
2.1.	поставщики и подрядчики	538 901	538 567	540 957	100,4
2.1.	векселя к уплате	0	0	0	0,0
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	0	0	0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	713	775	818	105,5
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	17 954	11 016	10 048	91,2
2.6.	по налогам и сборам	90 162	116 868	118 735	101,6
2.7.	авансы полученные	3 236	6 615	45	0,7
2.8.	прочие кредиторы	2 588	3 247	3 189	98,2
3.	<b>Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>
4.	<b>Доходы будущих периодов</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>
5.	<b>Оценочные обязательства</b>	<b>120 509</b>	<b>109 678</b>	<b>91 697</b>	<b>83,6</b>
6.	<b>Прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>152</b>	<b>100,0</b>

По состоянию на 31.12.2014г. кредиторская задолженность в размере 673 792 тыс. руб. сложилась из краткосрочной кредиторской задолженности.

По сравнению с 2013 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом уменьшилась на 3 296 тыс. руб. за счет уменьшения «Авансы полученные» на 6 570 тыс. руб., и увеличения задолженности «Поставщики и подрядчики» на 2 390 тыс. руб. Основную долю в структуре кредиторской задолженности занимает кредиторская задолженность по статье «Поставщики и подрядчики» - 80%.

#### Диаграмма 4.5.1. Структура кредиторской задолженности.



Разрыв между дебиторской и краткосрочной кредиторской задолженностью составил 543 663 тыс. руб., что на 419 тыс. руб. меньше показателя 2013 года. Уменьшение разрыва между дебиторской и кредиторской задолженностью вызвано уменьшением кредиторской задолженности в сумме 3 296 тыс. руб. (в основном за счет уменьшения «Авансы полученные» на 6 570 тыс. руб.) и увеличением дебиторской задолженности на 6 196 тыс. руб. (за счет увеличения задолженности покупателей и

заказчиков на 29 993 тыс. руб. и уменьшения прочей краткосрочной задолженности на 14 377 тыс. руб.).

**Диаграмма 4.5.2. Структура дебиторской и кредиторской задолженностей за 2013 - 2014г.г.**



#### **4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика**

##### ***Принципы дивидендной политики***

Дивидендная политика Общества утверждена Протоколом Совета директоров от 31.10.2008г. № 8, которая 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 ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой», тыс. руб.**

<b>Дивиденды</b>	<b>2012г.</b>	<b>2013г.</b>	<b>2014г.</b>
Всего, в том числе:	84 505	0	0
на обыкновенные акции	84 505	0	0
на привилегированные акции	0	0	0

В 2014 году по итогам 2013 года дивиденды не начислялись:

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	по итогам 2014 года		по итогам 2014 года	
	Обыкновенные	Привилегированные типа А	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Категория (тип) акций				
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			
Общий размер выплаченных дивидендов	0	0	0	0
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме				

## РАЗДЕЛ 5. ИНВЕСТИЦИИ

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

На протяжении ряда лет основным направлением инвестиционной деятельности ОАО «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 было запланировано в размере 117 420,6 тыс. руб. за счет собственных источников: амортизации в сумме 99 509,0 тыс. руб. и возмещаемого НДС – 17 911,6 тыс. руб. Фактически финансирование в 2014 году составило 11 214,1 тыс. руб. (9,6% от плана).

Освоение инвестиций в 2014 году планировалось за счет единственного источника – амортизации в сумме 99 509 тыс. руб., фактически освоение инвестиций составило 13 609 тыс. руб. (13,7% от плана).

Причина невыполнения Инвестиционной программы связана с тем, что по решению Центральной закупочной комиссии (ЦЗК) (Протокол от 22.07.2014г. № 211) покупка транспортных средств должна была осуществляться путем проведения централизованной закупки сторонним организатором. Протоколы о результатах конкурсов от стороннего организатора поступили - в декабре 2014 года и Общество не имело возможности осуществить закупку техники в отчетном году.

Подробный анализ по выполнению Инвестиционной программы представлен в таблице 5.1.1:

Таблица 5.1.1. Выполнение Инвестиционной программы в 2014 году

№ п/п	Мероприятия	2014 ПЛАН			2014 ФАКТ			Причины отклонения
		Финансирование (с НДС), тыс. руб.	Освоение (без НДС)	НДС к возмещению	Финансирование (с НДС), тыс. руб.	Освоение (без НДС)	НДС к возмещению	
	<b>Инвестиции в основной капитал</b>	<b>117 420,62</b>	<b>99 509,0</b>	<b>17911,62</b>	<b>11 214,08</b>	<b>13609,04</b>	<b>2 374,28</b>	
1.	ТПиР	0	0	0	0	0	0	
2.	Приобретение объектов основных средств	117 420,62	99 509,0	17911,62	11 214,08	13609,04	2 374,28	
2.1.	Машины и оборудование	117 420,62	99 509,0	17911,62	11 214,08	13609,04	2 374,28	



№ п/п	Мероприятия	2014 ПЛАН			2014 ФАКТ			Причины отклонения
		Финансирование (с НДС), тыс. руб.	Освоенные (без НДС)	НДС к возмещению	Финансирование (с НДС), тыс. руб.	Освоенные (без НДС)	НДС к возмещению	
2.1.1.	Кран г/п 35 тонн -1 штуки	17 700,0	15 000,0	2 700,0	0	0	0	
2.1.2.	Кран башенный	20 060,0	17 000,0	3 060,0	0	0	0	
2.1.3.	Буровая установка	29 510,62	25 009,0	4 501,62	0	0	0	
2.1.4.	Сварочное оборудование	1 400,0	1 186,44	213,56	0	0	0	
2.1.5.	Седельный тягач оборудован для перевозки опасных грузов	6 074,0	5 147,46	926,54	5 527,57	4 748,23	779,34	Экономия при проведении конкурса
2.1.6.	Вахтовки (Урал)-2 штуки	8 260,00	7000,00	1 260,00	0	0	0	
2.1.7.	Микроавтобус	5 136,00	4 352,54	783,46	4 060,0	3 440,68	619,32	Экономия при проведении конкурса
2.1.8.	Средства малой механизации	5 570,00	4 720,34	849,66	800,51	4 720,13	849,62	
2.1.9.	Кран-манипулятор	5 100,00	4 322,00	777,97	0	0	0	
2.1.10.	Экскаватор ЕК-18 (на кол. ходу)	7 434,00	6 300,00	1 134,00	0	0	0	
2.1.11.	Погрузчик - 3м3	7 080,00	6 000,00	1 080,00	0	0	0	
2.1.12.	Прочие	4 096,00	3 471,19	624,81	826,0	700,0	126,0	

### *Динамика капитальных вложений*

*Таблица 5.1.2. Динамика капитальных вложений*

№	Показатель	2012		2013		2014	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1.	Капвложения, всего (без НДС)	45,9	100%	19,0	100%	13,6	100%
1.1.	Приобретение объектов основных средств	45,9	100%	19,0	100%	13,6	100%

**Диаграмма 5.1.1. Динамика капитальных вложений за период 2012-2014гг. (млн. руб.)**

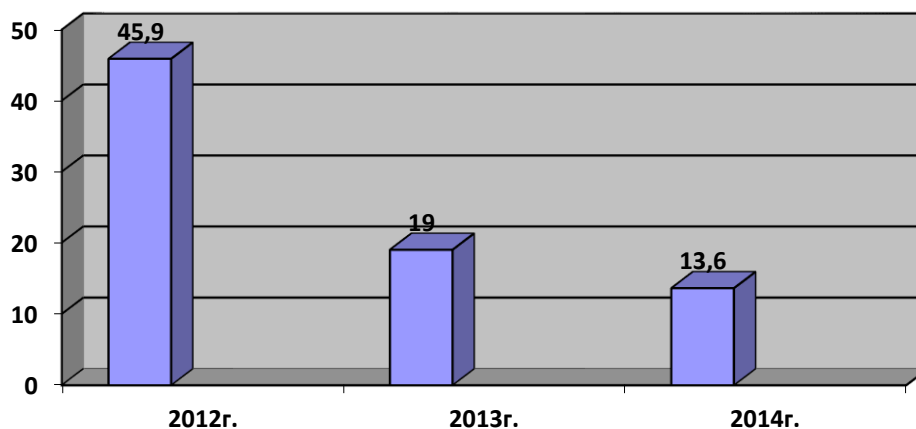


Таблица 5.1.3. *Источники финансирования инвестиционной программы*

(тыс. руб.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		Отклонение	
		План 2014 год	Факт 2014 год	Абсолютное значение	%
Приобретение объектов основных средств	Амортизация	99 509,0	8 839,80	- 90 669,20	-91,12
	Возмещаемый НДС	17 911,6	2 374,28	- 15 537,32	-86,74
<b>ИТОГО</b>		<b>117 420,6</b>	<b>11 214,08</b>	<b>- 106 206,52</b>	<b>-90,45</b>

Таблица 5.1.4. *Структура капиталовложений по направлениям*

(тыс. руб.)

Наименование направлений	2014 год	
	план	факт
Приобретение объектов основных средств	<b>99 509,0</b>	<b>13 609,0</b>

Проведенное Обществом в 2011-2014гг. обновление морально и физически устаревшей строительной техники позволило значительно увеличить объемы строительно-монтажных работ в 2014 году. Так же Обществу, благодаря наличию новой высокопроизводительной техники, удалось получить новые объемы строительно-монтажных работ.

В связи с сокращением объемов финансирования и замедлением темпов строительства Усть-Среднеканской ГЭС в 2015-2016 годах Общество не планирует направление денежных средств на инвестиционную деятельность в 2015 году и сокращает направление денежных средств на инвестиционную деятельность в 2016 году. В 2017-2019 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. В связи с этим и возникает потребность в приобретении новой техники, в том числе современной буровой установки для возведения в кратчайшие сроки любого строительного объекта, в том числе новых зданий.

## РАЗДЕЛ 6. ИННОВАЦИИ

### 6.1. Инновации

Инновационные процессы, планируемые и проводимые Обществом в 2014 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 – наплавочные - фрезерные комплексы для ремонта и восстановления ходовой части землеройной техники.

Для увеличения выпуска на комбинате строительных материалов 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 2014 году в ОАО «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.

## **Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2014 год.**

- 1. Форма №1. Бухгалтерский баланс.**
- 2. Форма №2. Отчет о финансовых результатах.**
- 3. Форма №3. Отчет об изменении капитала.**
- 4. Форма №4. Отчет о движении денежных средств.**
- 5. Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.**
- 6. Приложение к пояснению к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.**

## **Приложение 2. Заключение Аудитора**

### **Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии**

#### Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобряющего 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 2014 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 2014 году не совершались				



## Приложение 5.

### Состав Совета директоров ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» в 2013 - 2014 корпоративном году

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров (Протокол от 13.06. 2013 г. № 5):

#### **Председатель Совета директоров:**

Зайдуллин Рамил Ришадович

Год рождения: 1970

Образование: Высшее

Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента управления капитальным строительством (на момент избрания).

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: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления Департамента корпоративного управления и управления имуществом.

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

Лебедева Елена Викторовна

Год рождения: 1978

Образование: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга.

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

Поповиди Ксения Пальмировна

Год рождения: 1984

Образование: Высшее

Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления по взаимодействию с ДЗО Департамента сводного планирования и контроля (на момент избрания).

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

Журавлев Борис Юрьевич  
Год рождения: 1961  
Образование: Высшее  
Место работы: ОАО «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

### **Состав Совета директоров ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» в 2014 - 2015 корпоративном году**

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» (Протокол от 02.06.2014г. № 7):

#### **Председатель Совета директоров:**

Лебедева Елена Викторовна  
Год рождения: 1978  
Образование: Высшее  
Место работы: ОАО «РусГидро»  
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга  
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: ОАО «РусГидро»  
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления Департамента корпоративного управления и управления имуществом.  
Доля в уставном капитале общества, % - 0  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

Минаев Александр Владимирович  
Год рождения: 1965  
Образование: Высшее  
Место работы: ОАО «ЭСКО ЕЭС»  
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор ОАО «ЭСКО ЕЭС» (на момент избрания).  
Доля в уставном капитале общества, % - 0  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

Поповиди Ксения Пальмировна

Год рождения: 1984

Образование: Высшее

Место работы: ОАО «УК ГидроОГК»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления по взаимодействию с ДЗО Департамента сводного планирования и контроля (на момент избрания).

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

Баранов Алексей Владимирович

Год рождения: 1976

Образование: Высшее

Место работы: ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»

Наименование должности по основному месту работы: Исполнительный директор.

Доля в уставном капитале общества, % - 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0

## Приложение 6.

### Информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: **Открытое акционерное общество "Усть-СреднеканГЭСстрой"**

Сокращенное фирменное наименование Общества: ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»

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

Почтовый адрес: 685000, г. Магадан, ул. Пролетарская. 84, корп. 2

Банковские реквизиты: Магаданский ФБанка « Возрождение» (ОАО) г. Магадан БИК: 044442716

К/ счет 30101810000000000716 р/ счет: 40702810202700140686 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](http://www.usgesstroy.rushydro.ru)

Адрес электронной почты: [usges@usges.ru](mailto:usges@usges.ru)

#### Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»

Вид деятельности: осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: Россия , 109180, г. Москва, улица Большая Якиманка., дом 25-27/2

Почтовый адрес: 123610, г. Москва, ул. Краснопресненская набережная, дом 12, подъезд 3, офис 701.

ИНН: 7706118254

Основной государственный регистрационный номер: 1027739314448

Свидетельство о государственной регистрации № 470.740 от 17 февраля 1992 года, выданное Московской регистрационной палатой;

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц: серия 77 № 007858681 от 4 октября 2002 года, выданное МИМНС России № 39 по г. Москве.

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 10202000095

Лицензия № Е 000548 от 25.06.2002 г.

#### Контакты:

Телефон (многоканальный): (495)967-04-95, Факс: (495) 967-04-97

e-mail: [info@vnehaudit.ru](mailto:info@vnehaudit.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](mailto: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.