



РусГидро
Мособлгидропроект

«УТВЕРЖДЕН»
решением годового Общего собрания акционеров
АО «Мособлгидропроект»
Протокол № ____ от _____ 2018 года

«УТВЕРЖДЕН»
решением Совета директоров
АО «Мособлгидропроект»
Протокол № 6 от 11 мая 2018 года

**Годовой отчет
Акционерного общества
«Московский областной институт
«Гидропроект»
по результатам работы за 2017 год**

Генеральный директор АО «Мособлгидропроект»


_____/О. В. Тарасов/

«__» _____ 2018 г.

СОДЕРЖАНИЕ:

СОДЕРЖАНИЕ:	2
Раздел 1. Развитие Общества	8
1.1. Об Обществе	8
1.2. Стратегические цели	9
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.....	9
1.4. Управление рисками.....	10
1.5. Основные достижения в 2017 году	14
1.6. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году	15
Раздел 2. Корпоративное управление.....	17
2.1. Работа органов управления и контроля	17
2.2. Отчет Совета директоров.	22
2.3. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.....	23
2.4. Уставный капитал.....	23
2.5. Структура акционерного капитала.....	24
2.6. Общество на рынке ценных бумаг	24
2.7. Участие Общества в иных организациях	24
2.8. Отчет о существенных сделках.....	29
Раздел 3. Производство	30
3.1. Основные производственные показатели	30
Раздел 4. Экономика и финансы	32
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	32
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2017 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.	32
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.....	35
4.4. Анализ дебиторской задолженности.	37
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.	38
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	39
Раздел 5. Инвестиции.....	40
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	40
Раздел 6. Инновации	43
6.1. Основные направления инновационного развития компании.....	43
6.2. Основные инновационные мероприятия, реализованные в отчетном году.	43
6.3. Полученные в отчетном году охранные свидетельства на РИД, а также поданные заявки на оформление охранных свидетельств.....	43
6.4. Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды:.....	44
6.5. Планы и задачи компании в области инновационного развития на следующий год.....	44
Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.....	45

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	49
Раздел 9. Охрана окружающей среды	51
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов	53
Приложение 1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2017 год.....	54
Приложение 2. Заключение Аудитора	92
Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии	95
Приложение 4. Сделки Общества	96
Приложение 5. Организационная структура 2017 г.	98

Обращение к акционерам

АО «Мособлгидропроект»

Уважаемые акционеры!

Прошедший 2017 год был для АО «Мособлгидропроект» непростым, так как существенно усилилась конкуренция на рынке проектно-изыскательских работ, изменилась экономическая ситуация в стране и в мире, но Общество сумело преломить негативную тенденцию своего развития и достичь поставленных задач, в том числе по прибыли.

В прошедшем году Общество сосредоточилось на своевременном выполнении проектных работ по подписанным договорам, в том числе: Каскад Кубанских ГЭС, Баксанская ГЭС, Малые ГЭС 1 и ГЭС 2 Ставрополя, Зеленчукская ГЭС-ГАЭС, АО «Загорская ГАЭС-2», ФГБУ "Канал им. Москвы".

Общество развивает новые направления деятельности и осваивает новые рынки, по результатам конкурса заключен договор на проведение работ по проектированию ветряной электростанции ВЭС -610 МВт. в республике Адыгее.

Органы управления Общества – Совет директоров и Генеральный директор в отчетном году обеспечили адаптацию Общества к текущим непростым финансовым условиям и улучшили финансовые показатели и стабильность Общества.

В минувшем году в результате наращивания портфеля заказов и его своевременного выполнения выручка компании показала существенный рост выручки в размере 20,1% относительно прошлого года, а общая сумма выполненных проектных работ достигла 619,9 млн. руб.

В целях оптимизации структуры персонала новым финансово-экономическим условиям средняя списочная численность за год снизилась с 285 до 259 сотрудников.

Сохраняя основной актив – персонал, Общество соблюдало трудовое законодательство Российской Федерации, правила охраны труда, обеспечивало обязательное государственное социальное страхование, выплату социальных льгот предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества.

Основные финансовые показатели Общества на 31.12.2017г:

- Дебиторская задолженность на конец года составила – 237,3 млн. рублей, просроченной дебиторской задолженности Общество не имеет.
- Денежные средства на расчетном счете на конец года составили – 182,7 млн. рублей.
- Краткосрочная кредиторская задолженность – 217,2 млн. рублей, просроченной кредиторской задолженности нет.
- Финансовым результатом деятельности Общества за 2017 год является получение чистой прибыли в размере – 66,2 млн. рублей.
- Общий объем финансирования инвестиций составил 38,8 млн. рублей и был направлен на замену кровли здания и обновление компьютерной техники (сетевое оборудование и рабочие станции).

Основные задачи Общества на 2018 год:

- рост объема ПИР и диверсификация портфеля заказов, в том числе рост компетенций в сфере проектировании ВЭС.
- внедрение современных российских систем проектирования и документооборота.

Система управления бизнес-процессами в Обществе удовлетворяет требованиям

международного стандарта ISO 9001:2015.

Осознавая роль лидера в работе по качеству, руководство Общества нацелено на постоянное совершенствование во всех аспектах деятельности, направленных на оправдание ожиданий заказчиков и будет продолжать обеспечивать поддержку системы менеджмента качества (СМК) на всех уровнях в части выделения финансовых, материально – технических, людских, а также информационных ресурсов.

Несмотря на внешние вызовы, Общество продолжит плодотворно работать и концентрировать свои основные усилия на сохранении устойчивого развития и выполнении задач поставленных акционерами.

Мы благодарим наших акционеров, партнеров и сотрудников за вклад в развитие АО «Мособлгидропроект».

Председатель Совета директоров _____ К.Е. Фролов

«___»_____ 2018 г.

Генеральный директор _____ О.В. Тарасов

«___»_____ 2018 г.

Обращение к акционерам

АО «Мособлгидропроект»

Уважаемые акционеры!

Прошедший 2017 год был для АО «Мособлгидропроект» непростым, так как существенно усилилась конкуренция на рынке проектно-изыскательских работ, изменилась экономическая ситуация в стране и в мире, но Общество сумело преломить негативную тенденцию своего развития и достичь поставленных задач, в том числе по прибыли.

В прошедшем году Общество сосредоточилось на своевременном выполнении проектных работ по подписанным договорам, в том числе: Каскад Кубанских ГЭС, Баксанская ГЭС, Малые ГЭС 1 и ГЭС 2 Ставрополя, Зеленчукская ГЭС-ГАЭС, АО «Загорская ГАЭС-2», ФГБУ "Канал им. Москвы".

Общество развивает новые направления деятельности и осваивает новые рынки, по результатам конкурса заключен договор на проведение работ по проектированию ветряной электростанции ВЭС -610 МВт. в республике Адыгее.

Органы управления Общества – Совет директоров и Генеральный директор в отчетном году обеспечили адаптацию Общества к текущим непростым финансовым условиям и улучшили финансовые показатели и стабильность Общества.

В минувшем году в результате наращивания портфеля заказов и его своевременного выполнения выручка компании показала существенный рост выручки в размере 20,1% относительно прошлого года, а общая сумма выполненных проектных работ достигла 619,9 млн. руб.

В целях оптимизации структуры персонала новым финансово-экономическим условиям средняя списочная численность за год снизилась с 285 до 259 сотрудников.

Сохраняя основной актив – персонал, Общество соблюдало трудовое законодательство Российской Федерации, правила охраны труда, обеспечивало обязательное государственное социальное страхование, выплату социальных льгот предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества.

Основные финансовые показатели Общества на 31.12.2017г:

- Дебиторская задолженность на конец года составила – 237,3 млн. рублей, просроченной дебиторской задолженности Общество не имеет.
- Денежные средства на расчетном счете на конец года составили – 182,7 млн. рублей.
- Краткосрочная кредиторская задолженность – 217,2 млн. рублей, просроченной кредиторской задолженности нет.
- Финансовым результатом деятельности Общества за 2017 год является получение чистой прибыли в размере – 66,2 млн. рублей.
- Общий объем финансирования инвестиций составил 38,8 млн. рублей и был направлен на замену кровли здания и обновление компьютерной техники (сетевое оборудование и рабочие станции).

Основные задачи Общества на 2018 год:

- рост объема ПИР и диверсификация портфеля заказов, в том числе рост компетенций в сфере проектировании ВЭС.
- внедрение современных российских систем проектирования и документооборота.

Система управления бизнес-процессами в Обществе удовлетворяет требованиям

международного стандарта ISO 9001:2015.

Осознавая роль лидера в работе по качеству, руководство Общества нацелено на постоянное совершенствование во всех аспектах деятельности, направленных на оправдание ожиданий заказчиков и будет продолжать обеспечивать поддержку системы менеджмента качества (СМК) на всех уровнях в части выделения финансовых, материально – технических, людских, а также информационных ресурсов.

Несмотря на внешние вызовы, Общество продолжит плодотворно работать и концентрировать свои основные усилия на сохранении устойчивого развития и выполнении задач поставленных акционерами.

Мы благодарим наших акционеров, партнеров и сотрудников за вклад в развитие АО «Мособлгидропроект».

Председатель Совета директоров _____ К.Е. Фролов

«___» _____ 2018 г.

Генеральный директор _____ О.В. Тарасов

«___» _____ 2018 г.

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе

АО «Мособлгидропроект» образовано на базе ПИИ «Мособлгидропроект» в 1993 году. Общество ведет свою историю начиная с 1950 года, когда было создано ОКБ проектно-изыскательского и научно-исследовательского объединения «Гидропроект» имени С.Я. Жука и является одним из старейших и ведущих институтов российского проектного бизнеса.

В 2008 году Общество вошло в состав холдинга ПАО «РусГидро». Основной акционер АО «Гидроинвест» (100% дочернее общество ПАО «РусГидро»), на 31.12.2017 года владел 63,19% обыкновенных именных акций Общества.

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО ПАО «ЕЭС России». В настоящее время ПАО «РусГидро» объединяет более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

Основные направления деятельности института - это проектирование новых и реконструкция находящихся в эксплуатации гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций, проектирование комплекса сооружений систем технического водоснабжения российских и зарубежных атомных электростанций, проектирование сооружений водохозяйственных систем, проектирование объектов промышленно-гражданского строительства и ветропарков (ВЭС), осуществляет функции строительного надзора.

Страны деятельности в 2017 году – Россия, Кипр.

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Московский областной институт «Гидропроект»

Сокращенное наименование эмитента: АО «Мособлгидропроект»

Место нахождения АО «Мособлгидропроект»:

143532, Московская область, Истринский район, г. Дедовск, ул. Энергетиков, д. 1.

Обособленные подразделения:

г. Москва, ул. Зорге д.9а, г. Невинномысск, ул. Водопроводная 360.

Тел.: (495) 994-81-73 Факс: (495) 992-78-34

Адрес электронной почты: info@hydroproject.com

Адрес страницы в сети Интернет, на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах:

www.hydroproject.rushydro.com

Географически рынки проектных услуг АО «Мособлгидропроект» это Россия, преимущественно Центральный Федеральный Округ, Южный Федеральный округ, а так же страны дальнего зарубежья в Азии, Африке и Латинской Америке.

Основные клиенты АО «Мособлгидропроект» это: ПАО «РусГидро», АО «ВетроОГК», ФГУП «Канал имени Москвы», ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР», ФБУ «Подводречстрой», ООО «РосЮгСтрой», ПАО «Загорская ГАЭС-2», АО «Институт Гидропроект», АО «Адыгейская ГЭС», АО «Акватик», ООО «ЭнергоБалАудит», ООО «Эльбруская горно-строительная компания».

Конкурентное окружение Общества это компании научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро» и такие компании как: ООО «ПромПроект», ЗАО Фирма "ТЭПИНЖЕНИРИНГ", АО

«Акватик», АО «ФУНДАМЕНТПРОЕКТ», ООО «Техтрансстрой», ООО «Институт Рязаньпроект», АО «НТЦ ФСК ЕЭС», АО "РЕНЕЙССАНС КОНСТРАКШН".

Основные события в отчетном 2017 году, повлиявшие на развитие Общества:

1. Подписание договора на выполнение проектных работ Красногорским МГЭС1 и МГЭС2.
2. Победа в конкурсе и начало проектных работ по ВЭС 150 МВт в республике Адыгея.

По решению Годового общего собрания акционеров протокол 16 от 19 июня 2017 года за 2016 г. выплачивались дивиденды в размере 4,2 млн.руб.

Организационная структура Общества указана в Приложении 6.

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 года №238).

Стратегической целью является 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 8 июня 2016 года № 238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- Улучшение качества и расширение линейки оказываемых проектно-исследовательских работ;
- Повышение квалификации персонала и рост производительности труда;
- Внедрение передовых российских методик проектирования и архивирования, а также систем управленческого и производственного документооборота;
- Развитие новых технологий проектирования по направлению - воздушно-аккумуляторная электростанция, подземная ГАЭС, ветропарки (ВЭС).

Для решения приоритетных задач в 2017 г. было сделано:

Значительно расширено применение технического документооборота "Лоцман ПГС", предназначенного для автоматизации управления основными производственными процессами, разработки и выпуска проектно-сметной документации.

Реализованы мероприятия комплексной программы развития персонала, включающей в себя привлечение нового персонала, развитие действующего персонала и создание благоприятных условий труда.

В 2018 году планируется выполнение следующих задач:

1. Увеличение доли внешних заказов на 57,9% за счет активного участия в конкурсных процедурах.

2. Повышение эффективности операционной деятельности в целях сохранения положительного финансового результата реализуется по трем направлениям:

- управление доходами;
- оптимизация издержек;
- управление кредиторской/дебиторской задолженностью.

3. Повышение эффективности производства, за счет автоматизации управления разработкой и выпуском проектно-сметной документацией, обновления IT оборудования и уникального производственного оборудования для отдела мониторинга.

4. Подтверждение соответствия международной системе качества ISO 9001:2015. Перспективы развития Общества связаны с качественным и своевременным выполнением законтрактованных объемов проектных работ, а также с развитием нового направления – проектирование ветропарков (ВЭС), в том числе получение конкурентного преимущества за счет раннего выхода на этот рынок и наращивания компетенций. Планируемый объем работ на 2018 год составит 660 млн. руб.

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

Общество незначительно подвержено отраслевым рискам, так как ведет курс на диверсификацию бизнеса, ведет работу по более активному развитию новых направлений деятельности, таких как проектирование ветропарков (ВЭС) и развитие услуг по строительному надзору. Общество имеет стабильных и надежных заказчиков таких как ПАО «РусГидро», АО «ВетроОГК» и др., работающих на долгосрочной основе, поэтому влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли Общества на его деятельность и исполнение обязательств перед контрагентами незначительно.

Вероятность снижения объемов инвестиционных программ основных заказчиков Общества в части финансирования объектов по которым работает или может работать Общество, по причине общеэкономической и геополитической ситуации в стране незначительна. Этот риск компенсируется активностью Общества в поиске новых (ВЭС) или восстановлении старых (проектирование объектов инфраструктуры каналов, атомная тематика) рынков сбыта Общества.

Риски, связанные с возможным изменением цен на работы, используемые Обществом в своей деятельности касаются роста стоимости услуг подрядных организаций и поставщиков над ростом цен на проектные работы могут привести к росту издержек. Для снижения данных рисков проводится своевременная индексация стоимости проектных работ с заказчиками и привлечение подрядчиков на конкурсной основе. Данный вид риска оценивается как незначительный.

Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат Общества и повлечь снижение прибыли. В связи с этим при составлении бизнес – плана Общество прогнозирует и учитывает темпы инфляции.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что Ставропольский край, КЧР, Московская область относятся к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска.

Характеризуются политической и экономической стабильностью, что говорит о достаточно благоприятной и перспективной ситуации для деятельности и развития Общества

Работа Общества в разных регионах позволяет снизить уровень регионального риска.

Существующие региональные риски обусловлены, прежде всего, рисками, связанными с финансированием проектируемого объекта из регионального бюджета Дефицит регионального

бюджета может привести к остановке реализации проекта в области гидротехнического проектирования, а политические изменения - смена руководства региона, может существенно замедлить или полностью остановить реализацию проекта. Поскольку заказчиками проектно-исследовательских работ (ПИР) Общества являются крупные отраслевые компании, вероятность возникновения региональных рисков, связанных с политической и экономической ситуацией в регионах присутствия Общества не является существенной.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2017 у Общества отсутствуют не погашенные займы. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

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 проектных работ. Снижение цен на проектные работы Общества может привести к снижению прибыли. Минимизация данного риска происходит путем увеличения доли участия Общества в конкурсах. В 2017 году Общество получало объемы заказов на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного источника, что значительно снизило влияние данного риска на деятельность Общества.

По состоянию на сегодняшний день вероятность возникновения риска изменения цен на работы незначительна, т. к. стоимость услуг Общества рассчитывается на основании нормативных документов, а для перевода цен из базовых в текущие используются утвержденные компетентными органами коэффициенты. Соответственно, цены на услуги Общества являются прозрачными и прогнозируемыми.

Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества.

Для снижения рисков ликвидности в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: 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. При концентрации значительных объемов работ у одного заказчика, может возникнуть зависимость от поступления денежных средств от такого "монозаказчика". В целях управления данным риском Общество проводит диверсификацию портфеля заказов путем участия в конкурсах, заключения контрактов по разной

тематике (атомная энергетика, гидротехническое строительство, промышленно-гражданское строительство, ВЭС), расширение количества партнеров.

Кредитные риски

По состоянию на 31.12.2017 года займы/кредиты у Общества отсутствуют, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Ужесточение условий привлечения кредитных ресурсов со стороны банков и головной компании может существенно усложнить получение заемных средств, однако, ввиду низкой потребности Общества в кредитных ресурсах и с учетом ограничений по привлечению заемных средств, наложенных материнской компанией, данный риск оценивается как не существенный.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- Риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров;
- Риски судебных исков в адрес Общества;
- Риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров, в т.ч. перед персоналом Общества

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.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

Риски, связанные с деятельностью Общества

При осуществлении основной хозяйственной деятельности у Общества может возникать риск, связанный с потерей членства в СРО. Для управления риском ведется постоянный контроль требований СРО, проводятся ежегодные проверки, предоставляется отчетная документация и внесение средств в компенсационный фонд в соответствии с уровнем ответственности.

Риск, связанный с ответственностью Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Общества отсутствуют.

Риск возможной потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества минимизируется путем расширения клиентской базы, выходом на внешние рынки, в том числе на международные.

С учетом выполняемых мероприятий, данные риски Общество оценивает, как незначительные.

Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по соответствующим программам подготовки; выполняется ряд природоохранных мероприятий, в соответствии с утвержденной в Обществе экологической политикой.

Нехватка компетентных специалистов-проектировщиков в области гидроэнергетического строительства, а также сложность привлечения и удержания высококвалифицированных специалистов из-за территориальной удаленности компании, приводит к кадровым рискам.

В целях снижения этих рисков осуществляется активная кадровая политика: сотрудникам института предоставляется социальный пакет, работает система мотивации, проводится плановое обучение и повышение квалификации персонала, ведется постоянная работа с кадровыми агентствами. Так же практикуется работа по привлечению к проектной деятельности Общества на основе трудовых соглашений работников различных специализаций, по отдельным темам на непродолжительный период времени, без постоянного пребывания на рабочем месте (работа на дому, по совместительству).

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

Производственные риски

Основная деятельность Общества не связана с производством и к производственным рискам следует отнести вероятность технологических сбоев в инженерных коммуникациях, износ компьютерного парка, моральное устаревание программного обеспечения, дефицит инженерного персонала для выполнения основных проектных работ.

Основное производственное здание находится в собственности института и в настоящее время в удовлетворительном состоянии. Большая часть оборудования: рабочие станции, инженерные машины и мелкая оргтехника имеет небольшой срок полезного использования - в среднем 2-3 года и находится в хорошем состоянии.

Для минимизации данных рисков Обществом осуществляется комплекс мер по поддержанию оборудования на должном уровне: техническое обслуживание, ремонт и закупка нового оборудования, обновление программного обеспечения. Отбор сервисных и снабженческих организаций ведется на основе процедур системы менеджмента качества, что исключает предоставление услуг и материалов ненадлежащего качества.

Существуют, как и в любой проектной организации, риски наличия ошибок в документации, разрабатываемой в Обществе в процессе проектной деятельности.

Для минимизации таких рисков:

Осуществляется техническая экспертиза проектных решений специалистами технического отдела, при участии главного инженера Общества и его заместителей по направлениям;

Проводятся заседания научно – технического совета Общества с привлечением специалистов сторонних проектных и научно – исследовательских организаций;

В отдельных случаях практикуется обращение к независимым экспертам по рассмотрению технических решений «спорного» характера;

Выполняется обязательный контроль качества разрабатываемой в Обществе документации работниками отдела качества и нормоконтроля.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риск потери деловой репутации связан с формированием негативного имиджа Общества и снижением доверия контрагентов по причинам ухудшения качества оказываемых услуг, нарушения договорных обязательств, негативного представления о финансовой устойчивости Общества, негативной информации об Обществе в СМИ. Репутационный риск тесно связан с другими видами риска, фактически является их следствием и реализуется, когда неблагоприятное событие становится достоянием гласности.

Для предотвращения репутационного риска Общество реализует мероприятия по повышению уровня открытости и доверия в отношениях Общества с акционерами,

профессиональными участниками рынка ценных бумаг, государственными и муниципальными органами власти, планомерно повышая выручку и качество оказываемых услуг, а также обеспечивает доступ всех заинтересованных лиц к достаточной и достоверной информации о деятельности Общества, в том числе за счет выполнения требований законодательства РФ в части обязательного раскрытия информации.

Стратегический риск

Стратегические риски связаны с принятием неверных управленческих решений, ввиду недостаточности информации, и приводящие к ухудшению результатов производственно-экономической деятельности Общества.

Стратегическое управление Обществом осуществляется в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года. Планирование и организация деятельности Общества направлены на повышение профессионального имиджа Общества, на рост его стоимости. При достижении стратегических целей может возникать риск отсутствия или обеспечения в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений). Минимизация данного риска осуществляется путем оптимизации сроков проведения закупок, заключения доходных договоров с контрагентами на «типовых финансовых условиях», повышения квалификации персонала и подготовки научных кадров, совершенствования системы регламентации деятельности и управления бизнес-процессами.

С учетом выполнения данных мероприятий, данный риск Общество оценивает, как незначительный.

1.5. Основные достижения в 2017 году

Получены положительные заключения:

– АУ СК «Государственная экспертиза в сфере строительства» на результаты инженерных изысканий по объекту «Комплексная реконструкция и модернизация Каскада Кубанских ГЭС. Сенгилеевская ГЭС»;

– ГАУ Московской области «Московская областная государственная экспертиза» на проверку достоверности определения сметной стоимости по объекту «Комплекс сооружений для гребного слалома в пос. Богородское Сергиево-Посадского района Московской области» (корректировка);

– ООО «ЦЕНТР СТРОИТЕЛЬНО-ПРОЕКТНОЙ И ПРОМЫШЛЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ» на проектную документацию, включая сметную документацию, по объекту «Разработка проектной документации по реконструкции водоприемника напорного узла Баксанской ГЭС».

Выполнены следующие проектно-изыскательские и экспертные работы:

– Проектное обоснование мероприятий по комплексной реконструкции Баксанской ГЭС и ГЭС-3;

– Проектное обоснование программы ТПиР Филиала ПАО "РусГидро" -"Карачаево-Черкесский филиал";

– Проектное обоснование мероприятия «Модернизация комплексной системы безопасности» программы ТПиР Филиала ПАО «РусГидро»-«Кабардино-Балкарский филиал» на 2016-2021 годы»;

– Разработка рабочей документации по теме: «Перенос приводов разъединителей и заземляющих ножей в 2 ГРУ 13,8 кВ Зеленчукской ГЭС-ГАЭС»;

– Выполнена технико-экономическая оценка варианта завершения строительства Чебоксарской ГЭС на отметку НПУ 63 метра;

– Разработка рабочей документации на модернизацию комплекса ГАЭС – 1 этап;

- Разработка рабочей документации на систему подачи воды на торцевое уплотнение вала и верхнее лабиринтное уплотнение рабочего колеса ГА3 и ГА4 Зеленчукской ГЭС-ГАЭС;
- Разработка проектной документации по изменению заходов ВЛ 110кВ ГЭС-1 ККГЭС, в связи с переносом площадки РУ-110 кВ;
- Проектное обоснование мероприятий программы ТПиР Филиала ПАО «РусГидро»-«Каскад Кубанских ГЭС» на 2017-2019 годы»;
- Разработка рабочей документации на замену камеры рабочего колеса Егорлыкской ГЭС;
- Обследование технического состояния железобетонных конструкций здания ГАЭС, служебного моста и напорных железобетонных трубопроводов ГАЭС ККГЭС с разработкой мероприятий для обеспечения надежности и безопасности при дальнейшей эксплуатации сооружений ГАЭС;
- Разработка рабочей документации по модернизации ГРУ 10 кВ ГЭС-2, ГЭС-3, ГЭС-1 включая трассу токопроводов 10 кВ до силовых трансформаторов на новой площадке РУ 110 кВ ККГЭС;
- Экспертное заключение о размыве в нижнем бьефе плотины Кузьминск
- Разработку рабочей документации по теме «Замена трансформатора Т-1 на ГЭС-1 Каскада Кубанских ГЭС»;
- Проведена независимая техническая экспертиза решений Разработчика по объекту «Реконструкция Рыбинского гидроузла. Этап №2 Пусковой комплекс №2» на соответствие требованиям ГОСТ Р 54369-2011;
- Разработана техническая концепция ГАЭС мощностью 10...40 МВт на о. Кипр;
- Разработаны принципиальные компоновочные решения по строительству Адыгейской ГЭС;
- Разработана рабочая и сметная документация по теме: "Инженерно-технические средства охраны" по объекту "Строительство Сахалинской ГРЭС-2. Строительство системы золошлакоудаления (ЗШУ)";
- Выполнена разработка расчетной модели и выполнение отладочных расчетов сегментного затвора водосбросной плотины Нижне-Бурейской ГЭС.

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

Таблица № 1

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия			
Тепловая энергия	321	Гкал	613
Электрическая энергия	211 240	Квт	957
Электромагнитная энергия			
Нефть			
Бензин автомобильный	48 200	литр	1 628
Топливо дизельное	10 569	литр	339
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. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Решения Общего собрания акционеров в отчетном году:

В течение 2017 года состоялось 1 (Одно) Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 16.06.2017 (протокол от 19.06.2017 №16), акционерами утвержден Годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность за 2016 год, распределение прибыли Общества по результатам 2016 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества, утвержден Аудитор Общества, принято решение об уменьшении уставного капитала, утверждены изменения в Устав, утверждены Положения о выплате членам Совета директоров АО «Мособлгидропроект» вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

Совет директоров

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2017 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 16.06.2017 (протокол от 19.06.2017 №16):

Председатель Совета директоров

Фролов Кирилл Евгеньевич

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Члены Совета директоров:

Сорокин Роман Юрьевич

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: 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 принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Жежель Игорь Ильич

Год рождения: 1965

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро» (на дату избрания – 16.06.2017)

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента научно-проектного комплекса (на дату избрания 16.06.2017)

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Лукашов Артем Владиславович

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления оценки и структуризации корпоративных активов Департамента корпоративного управления и управления имуществом

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Торопов Денис Владимирович

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Тарасов Олег Валентинович

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: высшее

Место работы: АО «Мособлгидропроект»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 12,77%

Смирнов Валерий Викторович

Год рождения: 1952

Сведения об образовании: высшее

Место работы: АО «Мособлгидропроект»

Наименование должности по основному месту работы: Первый заместитель Генерального директора

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 12,73%

До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2016 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров 17.06.2016 (протокол от 17.06.2016 №15):

Председатель Совета директоров:

Фролов Кирилл Евгеньевич

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Члены Совета директоров:

Зотов Алексей Александрович

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления и управления имуществом

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Сорокин Роман Юрьевич

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: 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 принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Жежель Игорь Ильич

Год рождения: 1965

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро» (на дату избрания – 17.06.2016)

Наименование должности по основному месту работы: Директор Департамента научно-проектного комплекса (на дату избрания – 17.06.2016)

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Торопов Денис Владимирович

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Тарасов Олег Валентинович

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: высшее

Место работы: АО «Мособлгидропроект»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 12,65%

Смирнов Валерий Викторович

Год рождения: 1952

Сведения об образовании: высшее

Место работы: АО «Мособлгидропроект»

Наименование должности по основному месту работы: Первый заместитель Генерального директора

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 12,62%

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

Единоличный Исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров АО «Мособлгидропроект» (протокол от 31.03.2017 №3) является:

Тарасов Олег Валентинович

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: высшее

Место работы: АО «Мособлгидропроект»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 12,65%

До избрания с 07.04.2017 Тарасова О.В. Генеральным директором Общества функции Генерального директора Общества также выполнял Тарасов О.В.

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

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «Мособлгидропроект» 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 3 444 950 (Три миллиона четыреста сорок четыре тысячи девятьсот пятьдесят) рублей.

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2017 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	579 443
Заработная плата	2 855 507
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	10 000
ИТОГО	3 444 950
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества в 2017 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Мособлгидропроект»

вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 15.06.2011 (протокол от 15.06.11 №7) и Положением о выплате членам Совета директоров АО «Мособлгидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 16.06.2017 (протокол от 19.06.2017 № 16).

Компенсация расходов членам Совета директоров в 2017 году не производилась.

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 24.08.2017 (Протокол от 24.08.2017 № 7).

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 15.06.2011 (протокол от 16.06.2011 № 7).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 16.06.2017 (протокол от 16.06.17 № 16):

Председатель Ревизионной комиссии:

Максимова Надежда Борисовна

Год рождения: 1955

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Члены Ревизионной комиссии:

Листрова Ксения Сергеевна

Год рождения: 1985

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Басов Александр Борисович

Год рождения: 1960

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2017 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 15.06.2011 (протокол от 15.06.2011 №7).

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением, председателю ревизионной комиссии сумма увеличивается на 30%.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2017 году членам Ревизионной комиссии Общества составила 75 052 (Семьдесят пять тысяч пятьдесят два) рубля.

За отчетный период компенсация расходов членам Ревизионной комиссии не проводилась.

2.2. Отчет Совета директоров.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 11 заочных заседаний, на которых было рассмотрено 72 вопроса, в частности:

- Утвержден бизнес-план Общества на 2017-2021 гг.;
- Утверждена Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) Общества на 2017 год;
- Утвержден график проведения корпоративных мероприятий Общества, необходимых для созыва и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2016 года;
- Утвержден новый состав Центральной закупочной комиссии;
- Утверждено Положение о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества;
- Утвержден бизнес-план Общества на 2017-2021 гг.;
- Продлены полномочия Генерального директора Общества;
- Утвержден перечень и целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2017 год;
- Утверждена Функциональная стратегия по направлению «Информационные технологии в Группе РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года»;
- Утвержден состав Сопроводительного органа по вопросам эффективности закупочной деятельности Общества, в том числе закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства;
- Утверждены изменения в Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора Общества;
- Утверждена Методика проверки надежности (деловой репутации) и финансового состояния (устойчивости) участников закупочных процедур, проводимых АО «Мособлгидропроект», в новой редакции;
- Утвержден Регламент формирования ГКПЗ, изменений ГКПЗ и отчетности об исполнении ГКПЗ Общества в новой редакции;
- Утверждены регламенты проведения закупочных процедур в новой редакции;
- В рамках Положения о финансовой политике утвержден перечень Банков-Гарантов;
- Утвержден Альбом типовых форм для проведения закупок в АО «Мособлгидропроект» в новой редакции;
- Утверждена Политики в области внутреннего контроля и управления рисками АО «Мособлгидропроект»;
- Утвержден документ о присоединении к Положению об организации процесса оценки стоимости активов в Группе РусГидро;
- Утверждена Организационная структура Общества;
- Утверждена Политика управления конфликтом интересов Общества;
- Утверждено Положения о системе бизнес-планирования Общества;
- Утверждены ежеквартальные отчеты Генерального директора об исполнении Годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ) Общества;
- Утверждены ежеквартальные и годовой отчеты о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества;
- Избран Председатель и заместитель Председателя Совета директоров Общества;
- Утвержден план работы Совета директоров Общества на 2017-2018 корпоративный год;
- Определен размер оплаты услуг аудитора Общества;
- Утверждено Положение о закупке продукции для нужд АО «Мособлгидропроект» в новой редакции;

- Одобрено участие АО «Мособлгидропроект» в другой организации;
- Утверждены отчеты об исполнении бизнес-плана Общества;
- Утвержден перечень основных и обеспечительных видов деятельности с целью возможного отнесения объекта к непрофильным активам;
- Утверждены страховщики Общества на 2018 год;
- Утверждена Программа страховой защиты Общества на 2018 год.
- Утверждена Годовая комплексная программа закупок Общества на 2018 год.

2.3. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

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.

2.4. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2017 уставный капитал Общества составляет 2 749 000 (Два миллиона семьсот сорок девять тысяч) рублей.

В 2017 году было произведено уменьшение уставного капитала Общества в связи с погашением ранее выкупленных у акционеров 25 акций.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

Категория (тип) акций	Обыкновенные именные	Привилегированные именные (при наличии)
Общее количество размещенных акций	2 749	0
Номинальная стоимость 1 акции	1 000	0
Общая номинальная стоимость	2 749 000	0

Данные об акциях Общества

Таблица № 3

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции	1 000
Количество акций	2 749
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	2 749 000 руб.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-09731-А
Дата государственной регистрации выпуска	13.01.2006
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФСФР России в ЦФО
Фактический срок размещения акций	27.01.2006
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	21.02.2006
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	РО ФСФР России в ЦФО
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	Находятся в обращении

2.5. Структура акционерного капитала

Таблица № 4

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2017 г.	31.12.2017 г.	01.01.2017 г.	31.12.2017 г.
АО «Гидроинвест»	62,62%	63,19%	62,62%	63,19%
Тарасов О.В.	12,65%	12,77%	12,65%	12,77%
Смирнов В.В.	12,62%	12,73%	12,62%	12,73%
Прочие акционеры	12,11%	11,31%	12,11%	11,31%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «Мособлгидропроект» по состоянию на 31.12.2017 г. – 82, из них номинальные держатели – 1.

2.6. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги АО «Мособлгидропроект» не торгуются на рынке ценных бумаг

2.7. Участие Общества в иных организациях

1) Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2017 года:

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
1	Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве» (АИИС)	<p>1. Разрабатывает и устанавливает требования к членству в «АИИС».</p> <p>2. Применяет меры дисциплинарного воздействия, предусмотренные действующим законодательством, настоящим Уставом и внутренними документами «АИИС», в отношении своих членов.</p> <p>3. Осуществляет анализ деятельности своих членов на основании информации, представляемой ими в «АИИС» в форме отчетов в порядке, установленном уставом «АИИС» и иными документами, утвержденными решением Общего собрания членов «АИИС».</p> <p>4. Представляет интересы своих членов в их отношениях с органами гос. власти РФ, органами гос. власти субъектов РФ, органами местного самоуправления.</p> <p>5. Организует профессиональное обучение, аттестацию работников членов «АИИС».</p> <p>6. Обеспечивает информационную открытость деятельности своих членов, публикует информацию об этой деятельности в порядке, установленном ГрК РФ, Законом № 315-ФЗ, настоящим Уставом</p>	45 000,00 рублей

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
		<p>и внутренними документами «АИИС».</p> <p>7.Осуществляет контроль за деятельностью своих членов в части соблюдения ими требований законодательства РФ о градостроительной деятельности, о техническом регулировании, включая соблюдение ими требований, установленных в стандартах на процессы выполнения работ по инженерным изысканиям, требований стандартов «АИИС» и ее внутренних документов, а также контроль за исполнением членами «АИИС» обязательств по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий.</p> <p>8.Рассматривает жалобы на действия своих членов.</p> <p>9.Ведет реестр членов «АИИС».</p> <p>10.Ведет дела членов «АИИС» и осуществляет их хранение.</p>	
2	<p>Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ»)</p>	<p>1.Объединение членов Ассоциации для взаимодействия по развитию градостроительства и формированию цивилизованного рынка строительных услуг, содействие деятельности юр.лиц в строительной индустрии, направленная на улучшение инвестиционного климата, внедрение новых технологий, эффективное использование имеющегося в строительстве потенциала для развития экономики и повышения благосостояния граждан.</p> <p>2.Разработка и установление условий членства в Ассоциации, разработка стандартов СРО и иных внутренних документов, утверждение которых предусмотрено законодательством РФ.</p> <p>3.Контроль за соблюдением членами Ассоциации условий членства, требований законодательства РФ о градостроительной деятельности, о техническом регулировании, включая соблюдение членами Ассоциации требований, установленных в стандартах на процессы выполнения работ по подготовке ПД объектов капитал. строительства, утвержденных Национальным объединением изыскателей и проектировщиков, за исполнением членами СРО обязательств по договорам подряда на подготовку ПД, заключенным с</p>	480 000,00 рублей

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
		<p>использованием конкурентных способов заключения договоров, требований внутренних документов Ассоциации.</p> <p>4.Применение мер дисциплинарного воздействия в отношении членов Ассоциации, допустивших нарушение требований законодательства РФ о градостроительной деятельности, требований технических регламентов, обязательных требований стандартов на процессы выполнения работ по подготовке ПД, утвержденных Национальным объединением изыскателей и проектировщиков, стандартов и внутренних документов Ассоциации.</p> <p>5.Рассмотрение жалоб на действия (бездействие) своих членов и иных обращений, поступивших в Ассоциацию.</p> <p>6.Обеспечение информационной открытости своей деятельности и деятельности своих членов, в порядке, установленном законодательством РФ и внутренними документами Ассоциации.</p> <p>7.Анализ деятельности своих членов на основании информации, представляемой ими в Ассоциацию в форме отчетов.</p> <p>8.Представление интересов членов Ассоциации в их отношениях с органами гос.власти РФ, органами гос.власти субъектов РФ, органами местного самоуправления.</p> <p>9.Ведение реестра членов Ассоциации в соответствии с требованиями, установленными законодательством РФ и внутренними документами Ассоциации.</p> <p>10.Осуществление методической, технической и правовой поддержки членов Ассоциации.</p> <p>11.Оценка соответствия членов Ассоциации требованиям законодательства РФ, стандартам, правилам, внутренним документам Ассоциации.</p> <p>12.Представление и защита прав и законных интересов членов Ассоциации в федеральных органах гос.власти, органах гос.власти субъектов РФ, в органах местного самоуправления.</p>	
3	Союз «Строители Московской области «Мособлстройкомплекс»	1.Разработка и утверждение документов Союза, предусмотренных Градостроительным кодексом РФ, а также	90 000,00 рублей

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
	(Союз «Мособлстройкомплекс»)	<p>контроль за соблюдением членами Союза требований этих документов.</p> <p>2.Применение мер дисциплинарного воздействия, предусмотренных законодательством РФ и документами Союза в отношении своих членов.</p> <p>3.Ведение реестра членов Союза в составе единого реестра членов СРО в области строительства и размещение такого реестра на своем официальном сайте в информационно-коммуникационной сети «Интернет».</p> <p>4.Обеспечение имущественной ответственности членов Союза перед потребителями произведенных ими товаров (работ, услуг) и иными лицами.</p> <p>5.Создание официального сайта Союза в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и размещение на нем информации о деятельности Союза и его членов. Права на доменное имя официального сайта Союза в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», а также права на размещенную на нем информацию о деятельности Союза и его членов, принадлежат Союзу.</p> <p>6.Рассмотрение жалоб на действия членов Союза в соответствии с требованиями законодательства РФ и документов Союза.</p> <p>7.Анализ деятельности членов Союза на основании информации, предоставляемой ими в Союз в порядке, установленном действующим законодательством и внутренними документами Союза.</p>	
4	Российская Ассоциация Ветроиндустрии (РАВИ)	<p>Ведение реестра проектов ветропарков - карты ветропарков в РФ.</p> <p>Ведение реестра - производителей компонентов для ветрогенераторов.</p> <p>Создание и актуализация карты оптимального расположения ветропарков.</p> <p>Поиск и подбор партнеров по производству и девелопменту</p> <p>Подбор специалистов по ветроэнергетике с опытом работы.</p> <p>Подбор партнеров по строительству и проектированию ветропарков.</p> <p>Регулярная информация о событиях на рынке.</p> <p>Поиск площадок для ветропарков для</p>	80 000,00 рублей

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
		<p>компаний любого типа.</p> <p>Расчет экономических параметров ветропарков.</p> <p>Подготовка обоснований инвестиций.</p> <p>Разработка и реализация программ, проектов, направленных на развитие предпринимательской деятельности членов Ассоциации, реализацию (применение, внедрение) результатов их деятельности;</p> <p>Разработка и реализация программы, проектов, направленных на обеспечение благоприятного инвестиционного климата для деятельности членов Ассоциации;</p> <p>Координация предпринимательской деятельности членов Ассоциации в области ветрондустрии, обеспечение безопасности, создание и внедрение программы по оптимизации процессов внутренних согласований между членами Ассоциации;</p> <p>организация и проведение маркетинговых, аналитических, инжиниринговых, внедренческих, научных работ, в том числе создание информационных баз данных и систем, способствующих повышению эффективности деятельности членов Ассоциации;</p> <p>Обеспечение правовой, экспертной, консультационной, методической и организационной поддержки членов Ассоциации;</p> <p>Представление интересов членов Ассоциации - предприятий ветроэнергетического комплекса - в федеральных и региональных органах государственной власти, органах местного самоуправления, бизнес- сообществах;</p> <p>Организация и проведение семинаров, круглых столов, конференций, презентаций, деловых встреч, выставок, симпозиумов в рамках уставной деятельности Ассоциации;</p> <p>Представление и защита имущественных интересов (прав) членов Ассоциации в отношениях с третьими лицами;</p> <p>Взаимодействие с аналогичными объединениями, обществами и неправительственными организациями России и зарубежных стран, участие в отечественных и международных семинарах и конференциях.</p>	

2.8. Отчет о существенных сделках

Информация по итогам деятельности за 2017 год и отчета о заключенных обществом в 2017 году крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, приведена в Приложении 4.

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Основным видом деятельности Общества являются проектные работы. Рынки сбыта – Россия, страны СНГ и зарубежные страны. Приоритетными направлениями деятельностью общества является комплексное проектирование ГЭС и ГАЭС, разработка гидротехнических сооружений на АЭС, объекты гидротехники. Часть объектов гидроэнергетики, разработанных и спроектированных АО «Мособлгидропроект», уже реализованы и введены в эксплуатацию, часть находится в процессе реализации в настоящее время, в том числе ГЭС и судоходные каналы, водохозяйственные и водно-энергетические проекты, технологические сооружения и многоцелевые энергетические объекты.

Таблица № 5

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (6/5) %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Проектные работы, всего:	млн. руб.	580,4	516,1	619,9	120,1%
	Гидроэнергетика	млн. руб.	489,8	378,5	559,1	147,7%
	Атомная энергетика	млн. руб.	13,0	0,0	11,1	100,0%
	Гидротехнические сооружения	млн. руб.	77,6	137,6	49,7	36,1%
2	По форме исполнения заказа всего, в т.ч.:	млн. руб.	580,4	516,1	619,9	120,1%
	Объем работ, выполненных собственными силами	млн. руб.	473,3	421,9	489,5	116,0%
	Доля собственных работ, %	млн. руб.	0,8	0,8	0,8	96,6%
	Объем работ, выполненных субподрядными организациями	млн. руб.	107,0	94,3	130,4	138,3%
	Доля субподрядных работ, %	млн. руб.	0,2	0,2	0,2	115,2%

Объем реализованной продукции за 2017 год составил 619,9 млн. руб., что больше факта 2016 года на 103,7 тыс. руб. (20,1%).

По видам деятельности проектных работ в 2017 г. наибольшая составляющая выручки приходится на гидроэнергетику в сумме 559,1 млн. руб. Почти всеми объектами, по которой являются объекты ПАО «РусГидро», доля реализации по ним составила 88,7%.

Стоит отметить, что по некоторым объектам было значительное снижение, так например, по объектам Каскада Кубанских ГЭС снижение на 15,1%, на объектах КЧФ снижение 93,2%, из-за сокращения объема ПИР в Инвестиционных программах заказчиков на 2017 г. или переноса срока выполнения работ на другие отчетный период. Но данные отклонения были компенсированы ростом на объектах Малых ГЭС Ставрополя на 100% и на объекте КБФ рост на 99%.

Таблица № 6

	Наименование объекта	2016 г.	2017 г.	Темп роста, (6/5) %
		факт	факт	
1	2	3	4	5
	Всего:	516 114,7	619 863,9	120,1%
1	Заказчики группы РусГидро:	373 509,7	550 080,6	147,3%
1.1	АО "Загорская ГАЭС-2"	34 665,0	9 492,3	27,4%
1.2	КЧФ ПАО "Рус Гидро"	117 201,8	7 988,1	6,8%
1.3	КБФ ПАО "РусГидро"	24 544,9	48 850,5	199,0%
1.4	МГЭС Ставрополя		316 377,2	на 100%
1.5	ККГЭС ПАО "РусГидро"	197 098,0	167 372,5	84,9%
2	Прочие сторонние заказчики в т.ч.:	142 605,0	69 783,3	48,9%
	Доля прочих заказчиков, не являющихся генподрядчиками по объектам РусГидро	27,6%	11,3%	40,8%

Доля выручки от сторонних продаж составила 11,3%, что меньше показателей факта предыдущего года на 59,2%. Отклонения обусловлены переносом частичного объема работ при подписании договора на 2018 г. по объекту Куданкулам (Индия) на сумму 32,1 млн. руб.

Объем работ, выполненных собственными силами в реализованной продукции за 2017 г. составил 489,5 млн. руб., что на 67,6 млн. руб. больше факта 2016 г. (16,0%)

Доля субподрядных работ составила 21,0%, что 15,2% больше факта 2016 г. Рост обусловлен большим объемом субподрядных работ на объекте Малых ГЭС Ставрополя. На данном объекте проводились такие виды пред проектных работ, как обследования, изыскания, лабораторные исследования, которые выполняются сторонними организациями.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 7

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста,
					(5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации,	580 357	516 115	619 864	120%
	на объектах ОАО "РусГидро"	489 762	373 510	550 081	147%
	на внешнем рынке	90 595	142 605	69 783	49%
2.	Себестоимость	563 193	472 109	526 399	111%
3.	Прибыль/убыток от продаж	17 164	44 006	93 465	212%
4.	Прочие доходы	12 413	21 513	12 962	60%
5.	Прочие расходы	5 547	48 509	18 191	38%
6.	Прибыль до налогообложения	24 030	17 010	88 236	519%
7.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	5 830	12 799	22 068	172%
8.	Чистая прибыль	18 200	4 210	66 168	1572%

Фактический объем реализованных товаров/ работ/услуг составил 619 864 тыс. руб.

Увеличение выручки от реализованных работ/услуг на 103 749 тыс. руб. (на 20%) обусловлено ростом внеплановой выручки по проектным работам на объектах Малых ГЭС Ставрополья (МГЭС-1 и МГЭС-2).

Себестоимость реализованных работ/услуг увеличилась на 54 290 тыс. руб. (на 11%) и составила 526 399 тыс. руб.

Прочие доходы в 2017 году составили 12 962 тыс. руб., что ниже 2016г. на 8 551 тыс. руб. (на 40%).

Прочие расходы в 2017 году составили 18 191 тыс. руб., что на 30 317 тыс. руб. (на 62%) ниже 2016 года.

За 2017 год Обществом получена чистая прибыль в размере 66 168 тыс. руб., что выше 2016г. на 61 958 тыс. руб. (в 16 раз).

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

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах) представлена в Приложении № 1.

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

Аналитический баланс АО "Мособлгидропроект" за 2017 год, тыс. руб.				
Показатели	На	На	Отклонения	
	31.12.2016	31.12.2017	тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы				
Основные средства	19 431	37 142	17 711	91%
Долгосрочные финансовые вложения	797	3 296	2 499	313%
Отложенные налоговые активы	2 816	8 759	5 943	211%
Прочие внеоборотные активы	36 428	24 469	-11 959	-33%
ИТОГО по разделу I	59 472	73 666	14 194	24%
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	10 002	2 650	-7 352	-74%
НДС по приобретенным ценностям				
Долгосрочная дебиторская задолженность				
Краткосрочная дебиторская задолженность	56 851	237 281	180 431	317%
Краткосрочные финансовые вложения	3 105	6 169	3 064	99%
Денежные средства	352 275	182 763	-169 512	-48%
Прочие оборотные активы	28 282	71 578	43 296	153%
ИТОГО по разделу II	450 515	500 442	49 927	11%
БАЛАНС	509 987	574 108	64 121	13%
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	2 774	2 749	-25	-1%
Собственные акции выкупленные у акционеров	-3 506	0	3 506	-100%
Переоценка внеоборотных активов	494	494	0	0%
Добавочный капитал				
Резервный капитал	139	139	1	0%
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	97 947	96 723	-1 224	-1%
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	4 210	66 168	61 958	1472%
Итого по разделу III	102 058	166 273	64 215	63%
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Заемные средства				
Отложенные налоговые обязательства	4 057	11 198	7 141	176%
Прочие обязательства	238 807	155 147	-83 660	-35%
ИТОГО по разделу IV	242 864	166 345	-76 519	-32%
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Заемные средства				
Кредиторская задолженность	155 075	217 158	62 083	40%
Доходы будущих периодов				
Оценочные обязательства	7 755	15 594	7 839	101%
Прочие краткосрочные обязательства	2 235	8 738	6 504	291%
ИТОГО по разделу V	165 065	241 490	76 426	46%
БАЛАНС	509 987	574 108	64 121	13%

В активе баланса значительные отклонения по следующим статьям:

Внеоборотные активы больше показателей 2016 г. на 14 194 тыс. руб. (на 24%) в том числе:

- «Основные средства» выше на 17 711 тыс. руб. (на 91%), обусловлено вводами основных средств профинансированных в рамках инвестиционных программ 2016 г. и 2017 г.;
- «Долгосрочные финансовые вложения» выше на 2 499 тыс. руб. (в 4 раза) обусловлено ростом суммы двухгодичных займов выданных сотрудникам;

-- «Отложенные налоговые активы» выше на 5 943 тыс. руб. (в 3 раза), обусловлено ростом суммы незавершенного производства и расходов будущих периодов;

Оборотные активы выше на 49 927 тыс. руб. (на 11%), в том числе:

- «Дебиторская задолженность» больше на 180 430 тыс. руб. (в 4 раза), обусловлено краткосрочной задолженностью заказчиков по выполненным и принятым работам в конце 2017 г.;

- «Краткосрочные финансовые вложения» выше на 3 064 тыс. руб. (на 99%), обусловлено ростом суммы выданных краткосрочных займов сотрудникам;

- «Прочие оборотные активы» выше 43 296 тыс. руб. (на 153%), обусловлено ростом суммы НДС по авансам полученным по объектам Малых ГЭС Ставрополя.

- «Денежные средства» снизились на 169 512 тыс. руб. (на 48%), обусловлено ростом краткосрочной дебиторской задолженности заказчиков в декабре 2017 г.

Валюта баланса выросла на 64 121 тыс. руб. (на 13%).

В пассиве баланса значительные отклонения по следующим статьям:

- «Уставный капитал» сократился на 25 тыс. руб. (1%), обусловлено погашением ранее выкупленных у акционеров 25 акций;

- «Нераспределённая прибыль отчетного года» выросла на 61 958 тыс. руб. (в 16 раз);

- «Долгосрочные обязательства» сократились на 76 519 тыс. руб. (32%) за счет сокращения долгосрочных авансов на 83 660 тыс. руб. (35%) ранее выплаченных на работы по объекту Каскада Кубанских ГЭС;

- в разделе «Краткосрочные обязательства» рост на 76 426 тыс. руб. (на 46%) из-за роста кредиторской задолженности на 62 083 тыс. руб. (на 40%), в том числе за счет роста краткосрочной задолженности по актам субподряда, по оплате труда перед персоналом и перед государственными внебюджетными фондами возникшей в конце 2017 г. в процессе текущей финансовой деятельности.

Таблица № 9

Расчет стоимости чистых активов АО "Мособлгидропроект", тыс. руб.				
Показатель	31.12.2016	31.12.2017	Отклонение	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	59 472	73 666	14 194	24%
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	450 515	500 442	49 927	11%
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций				
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	509 987	574 108	64 121	13%
ПАССИВЫ				
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	242 864	166 345	-76 519	-32%
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	165 065	241 490	76 426	46%
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества				
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	407 929	407 835	-94	0%
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	102 058	166 273	64 215	63%

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 166 273 тыс. рублей. Таким образом, за 2017 год данный показатель увеличился на 64 215 тыс. руб. (63%).

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются, как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

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

Таблица № 10

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	18 200	4 210	66 168	1572%
EBIT	17 164	44 006	93 465	212%
EBITDA	29 363	53 224	101 227	190%

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, которое в свою очередь вызвано увеличением операционной прибыли.

Показатели эффективности

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

Таблица № 11

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	3,14	0,82	10,67	1309%
Норма EBIT, %	2,96	8,53	15,08	177%
Норма EBITDA, %	5,06	10,31	16,33	158%

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

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

Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

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

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 12

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	5,05	4,87	4,97	102,1%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	72,34	74,96	73,39	97,9%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,60	3,33	3,93	118,1%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	101,32	109,68	92,88	84,7%

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 13

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,81	2,62	1,89	72%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,93	2,26	0,84	37%
Коэффициент Бивера	0,44	1,01	-0,59	-59%

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. В течение 2015 - 2017 гг. показывает неровную динамику.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью.

Показатели структуры капитала

Таблица № 14

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,18	0,20	0,29	145%
Соотношение собственного и заемного капитала	4,62	4,00	2,45	61%

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица № 15

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	4,05	0,79	12,21	1536,7%
ROE, %	14,59	4,21	49,32	1170,8%

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

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

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

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 16

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе				
1.1	Покупатели и заказчики				
1.2	Векселя к получению				
1.3	Задолженность дочерних обществ				
1.4	Авансы выданные				
1.5	Прочие дебиторы				
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	193 287	56 851	237 281	в 4 раза
2.1	Покупатели и заказчики	150 268	38 002	189 997	500%
2.2	Векселя к получению				
2.3	Задолженность дочерних обществ				
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал				
2.5	Авансы выданные	19 254	15 295	30 969	202%
2.6	Прочие дебиторы	23 765	3 554	16 315	459%

По состоянию на 31.12.2017 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) отсутствует, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 237 281 тыс. руб.

По сравнению с 2016 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась в 4 раза (или на 180 431 тыс. руб.), в основном за счет краткосрочной задолженности заказчиков по выполненным и принятым работам в конце 2017 г., а также за счет выплаченных авансов субподрядным организациям по переходящим проектным договорам.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица 17

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста %
	Долгосрочные обязательства	221 751	242 864	166 345	68%
1	Займы и кредиты	0	0	0	0%
2	Отложенные налоговые обязательства	10 938	4 057	11 198	276%
3	Прочие долгосрочные обязательства	210 813	238 807	155 147	65%

По состоянию на 31.12.2017 года долгосрочные обязательства сформированы отложенными налоговыми обязательствами в размере 11 198 тыс. руб., которые больше чем в прошлом году в 2,7 раза за счет роста начисленных отложенных налогов по условной выручке, а также прочими долгосрочными обязательствами, сформированными авансами по работам будущих периодов на объектах МГЭС Ставрополя в сумме 155 147 тыс. руб., которые сократились на 35% относительно факта 2016 г., за счет возврата долгосрочного аванса, выплаченного по объекту ККГЭС.

Таблица № 18

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста (5/4) %
	Краткосрочные обязательства	230 482	165 065	241 490	105%
1.	Займы и кредиты				0%
2.	Кредиторская задолженность	210 931	155 075	217 158	140%
2.1.	поставщики и подрядчики	37 610	11 336	38 215	102%
2.2.	векселя к уплате				0%
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами				0%
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	1 166	4 765	8 917	765%
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	5 079	72	4 085	80%
2.6.	По налогам и сборам	29 666	47 744	70 050	236%
2.7.	Авансы полученные	133 814	89 371	93 700	70%
2.8.	Прочие кредиторы	265	912	1 156	436%
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	3 331	875	1 035	31%
4.	Доходы будущих периодов				0%
5.	Резервы предстоящих расходов	10 447	7 755	15 594	149%
6.	Прочие краткосрочные обязательства	9 104	2 235	8 738	96%

По состоянию на 31.12.2017 г. кредиторская задолженность составила 217 158 тыс. руб.

По сравнению с 2016 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 40% (на 62 082 тыс. руб.), в основном за счет за счет задолженности по оплате труда перед персоналом,

задолженности по оплате налогов и сборов, а также за счет задолженности перед субподрядными организациями. Задолженность носит текущий характер, связана переносом обязательств по оплате на следующий отчетный период.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2016 г. утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Годовым Общим собранием акционеров, состоявшимся 19 июня 2017 года (Протокол №16), принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям АО «Мособлгидропроект» по результатам работы за 2016 год.

Размер выплаченных АО «Мособлгидропроект» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год):

Таблица № 19

Дивиденды	2015г.	2016 г.	2017г.
Всего, в том числе:	65 979	110	4 050
на обыкновенные акции	65 979	110	4 050
на привилегированные акции			

Раздел 5. Инвестиции

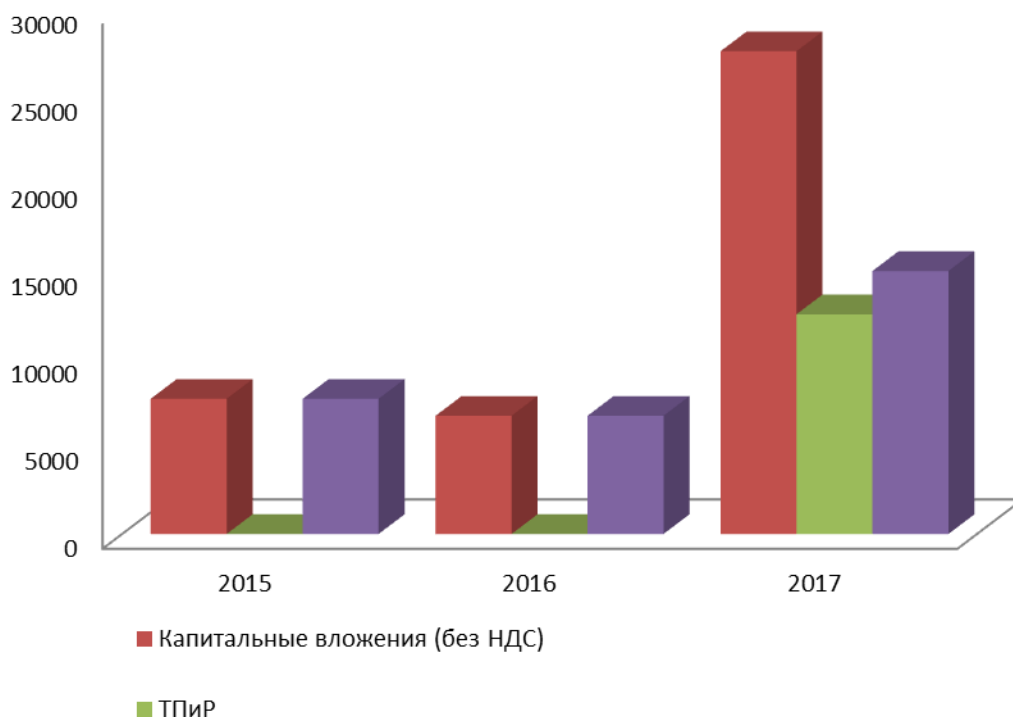
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 20

№	Показатель	2015г.		2016		2017	
		тыс. руб.	темп роста, %	тыс. руб.	темп роста, %	тыс. руб.	темп роста, %
1	Капитальные вложения (без НДС)	7 733	-40%	6 762	-13%	27 616	308%
1.1.	ТПиР	0		0		12 570	100%
1.2.	Новое строительство	0	-100%	0			
1.3.	Непроизводственные фонды	0		0		0	
1.4.	Приобретение объектов Основных средств	7 733	-31%	6 762	-13%	15 046	123%

Общий объем капиталовложений в 2017 году составил 27 616тыс. руб., что больше уровня 2016 года в 4,8 раза.



Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 21

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	12 506	0	-100%
	Чистая прибыль прошлых лет	48 006	27 616	-42%
	НДС к возмещению	10 892	4 971	-54%
	Чистая прибыль текущего года			
	Прочие собственные источники			
Итого:		71 405	32 587	-54%

Финансирование инвестиций в отчетном году осуществлялось за счет собственных источников в размере 32 587 тыс. руб., что меньше плана Инвестиционной программы 2017 г. на 54%.

Основные инвестиционные проекты отчетного года.

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 22

№	Наименование направлений	Финансирование		Отклонение	
		(с НДС), тыс. руб.		абс.	%
		план	факт		
	Инвестиции, всего	71 405	32 587	-38 818	-54%
1	Техническое перевооружение и реконструкция	21 788	14 832	-6 955	-32%
1.1	Замена кровли здания АО "Мособлгидропроект"	21 788	14 832	-6 955	-32%
2	Приобретение объектов основных средств	49 617	17 755	-31 862	-64%
	Оборудование и машины для хоз. деятельности	4 484	4 755	271	6%
2.1	Транспортное средство	2 124	1 949	-175	-8%
2.2	Транспортное средство	2 360	2 360	0	0%
2.3	Смартфон Apple iPhone 7,	0	65	65	100%
2.4	Телевизор LED Samsung 60"	0	190	190	100%
2.5	Телевизор LED Samsung 60"	0	190	190	100%
	Оборудование инженерно-изыскательское	11 700	74	-11 625	-99%
2.6	Прицеп автомобильный	83	0	-83	-100%
2.7	Лодка моторная алюминиевая с мотором	543	0	-543	-100%
2.8	Лазерный 3D сканер с программным комплексом для обработки данных	8 531	0	-8 531	-100%
2.9	Измеритель прочности бетона (отрыв со скалыванием)	130	74	-55	-43%
2.10	Базовая станция RTK (GPS) Leica GS15	1 097	0	-1 097	-100%
2.11	Программное обеспечение «Leica LGO»	295	0	-295	-100%
2.12	Программное обеспечение «AquaScan» ver. Office G.	177	0	-177	-100%
2.13	Защищенный (промышленный) ноутбук	708	0	-708	-100%
2.14	Миниатюрный ультразвуковой дефектоскоп	136	0	-136	-100%
	Информационно-вычислительная техника	33 433	12 925	-20 508	-61%
2.15	Поставка серверного и сетевого активного оборудования для локальной вычислительной сети	4 720	0	-4 720	-100%
2.16	Поставка оборудования для оснащения резервным питанием здания АО "Мособлгидропроект"	4 720	0	-4 720	-100%
2.17	Поставка рабочих станций для систем автоматизированного проектирования	1 180	291	-889	-75%
2.18	Поставка рабочих станций для систем автоматизированного проектирования	7 080	0	-7 080	-100%
2.19	Поставка сетевых многофункциональных устройств производственного назначения	1 573	1 305	-268	-17%
2.20	Поставка полиграфических устройств Широкоформатные устройства	9 440	9 448	8	0%
2.21	Модернизация целостности систем оповещения и контроля административного здания	4 720	0	-4 720	-100%
2.22	Система ВКС (видеоконференцсвязь)	0	1 882	1 882	100%

Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2017г. составляет – 38 818 тыс. руб. (с НДС), это 54 % от запланированного, отклонение обусловлено:

- отсутствием денежных средств в 2017 г. по причине недополучения выручки по НИР не позволило финансировать в полном объеме приобретение основных средств;
- в условиях системы ГКПЗ не удалось во время и в плановом объеме провести все мероприятия по закупкам финансирования;
- экономией средств, за счет уменьшением цены в процессе заключения договоров на конкурсной основе (ГКПЗ).

Было осуществлено частичное финансирование инвестиционного проекта Замена кровли здания АО "Мособлгидропроект" на сумму 14 832,4 тыс. руб. с НДС, оставшаяся сумма финансирования и ввод объекта в эксплуатацию перенесен на 2018 г.

Не производились запланированные закупки по инвестиционной программе 2017 г. объектов основных средств на сумму 31 862,5 тыс. руб. с НДС (отклонение на 64,2%), в том числе: оборудование IT-оборудование, приборы для инженерных изысканий.

Главной целью инвестиционной деятельности является повышение прибыльности, конкурентоспособности и рыночной стоимости АО «Мособлгидропроект» за счет эффективного вложения инвестиций.

Реализация инвестиционной программы развития в период 2017-2022 гг. позволит:

- создать высокотехнологичную компанию, с полным набором современных средств производства;
- сохранить и прирастить основные производственные фонды;
- развитие персонала, а также расширить компетенции компании;
- повысить производительность труда, а так же качество выпускаемой проектной продукции;
- повысить прибыльность компании.

Раздел 6. Инновации

6.1. Основные направления инновационного развития компании

- Внедрение современных систем управления проектированием и систем автоматизированного проектирования
- Развитие научной деятельности
- Взаимодействие с ведущими инновационными ВУЗами
- Внедрение инновационных технологий при проектировании с целью повышения эффективности, надежности и безопасности, в том числе экологической, объектов гидро- и атомной энергетики, водохозяйственных объектов и др.
- Развитие технологий создания аккумулирующих электростанций
- Освоение нового направления в энергетике-ветроэнергетика

6.2. Основные инновационные мероприятия, реализованные в отчетном году.

- Внедрение в эксплуатацию системы управления проектными данными «Pilot-ICE»
- Предварительные исследования совместно с НИУ «МЭИ» по созданию систем аккумулирования энергии сжатого воздуха (без финансирования). Презентация материалов в ПАО «РусГидро»
- Участие в V международной конференции «Развитие возобновляемой энергетики на Дальнем Востоке России» в г. Якутск. Представлен доклад на тему: «Перспективы применения систем аккумулирования энергии сжатого воздуха в комплексе с ВИЭ в изолированных энергосистемах Дальнего Востока».
- Участие в 11-й научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Гидротехника. Новые разработки и технологии» в г. Санкт-Петербург. Представлен ряд докладов.
- Разработка в качестве генерального проектировщика проектной документации по объекту «Строительство 1-ой очереди ВЭС 150 Мвт в республике Адыгея»

Таблица № 20

№	Наименование работы	Планируемый конечный результат и получаемый эффект от его внедрения	Стоимость работ	Объем финансирования в отчетном году	Сроки проведения работ
1	Предварительные исследования по созданию систем аккумулирования энергии сжатого воздуха совместно с НИУ «МЭИ»	Информационные материалы и предварительные результаты, позволяющие обосновать перспективность проведения НИОКР	-	без финансирования	02.2017-09.2017

6.3. Полученные в отчетном году охранные свидетельства на РИД, а также поданные заявки на оформление охранных свидетельств

За отчетный период охранных свидетельств на РИД не получено. Заявки на оформление охранных свидетельств не подавались.

Примечание: при оформлении охранных свидетельств на РИД при выполнении проектных работ или НИОКР по заказу ПАО «РусГидро» в качестве организации патентообладателя указывается ПАО «РусГидро».

6.4. Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды:

– Работы совместно с Национальным исследовательским университетом «Московский энергетический институт» (предварительные научные исследования по созданию систем аккумулирования энергии сжатого воздуха).

Таблица № 21

№	Наименование проекта	Реквизиты договора	Наименование вуза	Стоимость работ	Объем финансирования в отчетном году	Полученный результат
1	Создание систем аккумулирования энергии сжатого воздуха	без реквизитов	Национальный исследовательский университет «Московский энергетический институт»	-	без финансирования	Информационные материалы и предварительные результаты, позволяющие обосновать перспективность проведения НИОКР

6.5. Планы и задачи компании в области инновационного развития на следующий год.

- На 2018 год запланированы мероприятия в области инновационного развития:
- Обновление системы управления проектами «Pilot-ICE»
- Развитие сотрудничества с отечественными и зарубежными компаниями
- Продолжение сотрудничества с НИУ «МЭИ»
- Внедрение инновационных технологий при разработке проектной документации (BIM – технологий), позволяющих, позволяющих улучшать качество проектной продукции и ее конкурентоспособность
- Продолжение проработок по развитию технологий создания аккумулирующих электростанций
- Развитие направления ветроэнергетики в институте

Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

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

Главная цель кадровой политики – построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им путем обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного роста с учетом интересов всех категорий работников и социальных групп трудового коллектива.

Привлечение и удержание квалифицированных специалистов. Поддержание стабильного социально – психологического климата в коллективе.

Списочная численность персонала АО «Мособлгидропроект» по состоянию на 31.12.2017 г. составила 292 человека. Из общей численности персонала 46 % мужчин и 54 % женщин.

Штатная численность персонала АО «Мособлгидропроект» по состоянию на 31.12.2017 г. составила 296 человек.

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

Таблица № 22

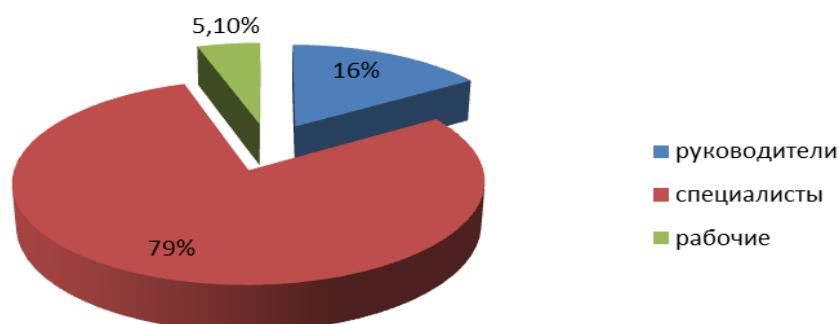
Обеспеченность персоналом от штатной численности АО «Мособлгидропроект»	2015 год			2016 год			2017 год		
	шт	факт	%	шт	факт	%	шт	факт	%
	357	357	100	295	295	100	296	292	98,6

Обеспеченность Общества персоналом от штатной численности за 2017 год составляет 98,6 %, (за 2015 год – 100 %, за 2016 год – 100 %).

Структура персонала по категориям

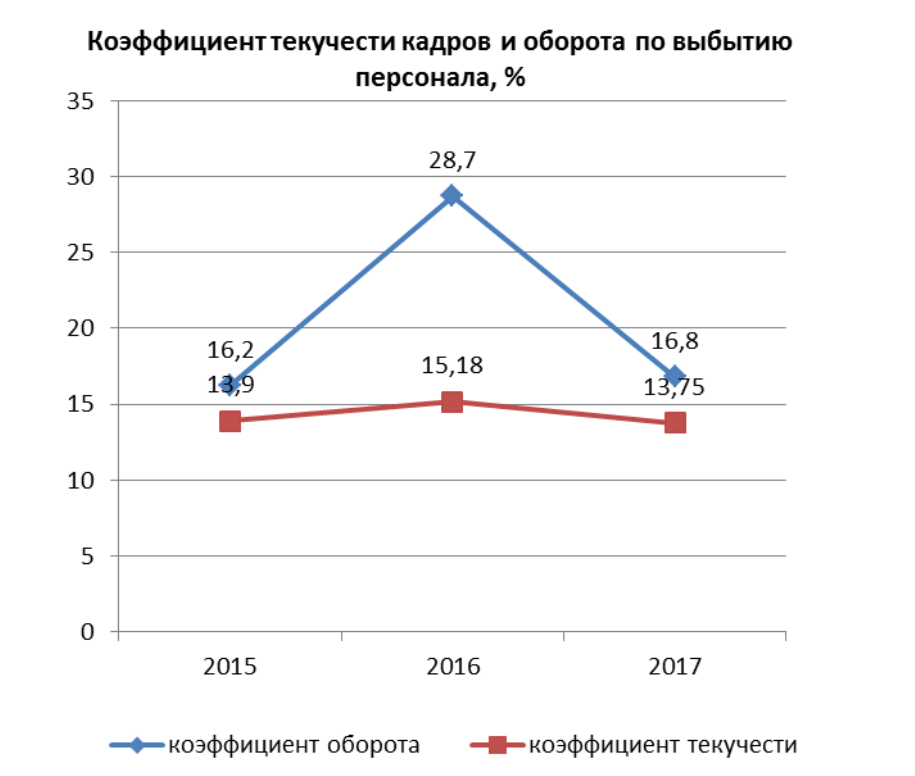
Таблица № 23

Категории	31.12.2015 г.		31.12.2016 г.		31.12.2017 г.	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	49	13,7	49	16,6	47	16
Специалисты	288	80,7	229	77,6	230	79
Рабочие	20	5,6	17	5,8	15	5,1
Всего	357		295		292	



В структуре персонала по категориям за последнее время произошло незначительное снижение числа рабочих и руководителей, а число специалистов увеличилось на 1,4%.

Динамика текучести кадров



Кoeffициент текучести персонала за период 2017 года снизился в сравнении с аналогичным периодом 2016 г. на 1,43% и составляет 13,75%. Основными причинами увольнения работников по собственному желанию являются: выход работников на пенсию (25,7%); высокая напряженность, ответственность и интенсивность труда (22,9%); перемена места жительства (17%). В 2017 году основной возрастной категорией персонала, уволившихся по собственному желанию были сотрудники в возрасте свыше 50 лет (34,3%).

Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2015 года по 2017 год произошло снижение числа работников АО «Мособлгидропроект» пенсионеров по возрасту. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2017 года составляет 46 лет.

Таблица № 24

Возраст	31.12.2015 г.		31.12.2016 г.		31.12.2017 г.	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	87	24,37	47	15,93	47	16,1
От 30 до 50 лет	138	38,65	147	49,8	148	50,17
Старше 50 лет	49	13,7	39	13,22	39	13,36
Пенсионеры по возрасту	83	23,25	62	21	58	19,86
Средний возраст	47	-	47	-	46	-

Для улучшения возрастной структуры в Обществе производится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов, с возможностью прохождения оплачиваемой практики, а после окончания ВУЗа - стажировки в АО «Мособлгидропроект» с назначением наставника из числа работников высшей квалификации, имеющий достаточный опыт работы в организации, который

непосредственно на рабочем месте передает молодому специалисту свои знания, опыт и оказывает помощь в его профессиональном становлении, приобретении профессиональных знаний и навыков выполнения должностных обязанностей, адаптации в коллективе. Организована техническая учеба, направленная на повышение технического уровня молодых специалистов, а также улучшения проектирования. Участники технической учебы посещают гидротехнические объекты.

Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица № 25

	2015	%	2016	%	2017	%
Высшее образование	316	88,5	266	90	270	92,5
Среднее профессиональное	24	6,72	18	6	13	4,45
Обучаются по заочной форме обучения	10	2,5	6	2	3	1

На 31 декабря 2017 года высшее образование имеют – 92,5% работников, среднее профессиональное – 4,45 %, получают образование по заочной форме обучения 1% работников Общества.

АО «Мособлгидропроект» организует обучение персонала: семинары, конференции, внутрикорпоративное обучение, профессиональная переподготовка, дистанционное обучение. В 2017г. повышение квалификации прошли 159 человек (54,45%), посетили различные специализированные конференции – 27 человек (9,2%), профессиональную переподготовку прошел 1 работник. На повышение квалификации работников было потрачено 1 076 400 руб.

Затраты на оплату труда работников

Средняя численность персонала за 2017 г. составила 259 чел. в том числе:

- руководителей 46 чел.,
- специалистов 189 чел.,
- рабочих 17 чел.,
- нечисленный состав 7 чел.

Фонд заработной платы в 2017 году составил 248 397,77 тыс. руб., что на 8 828,48 тыс. руб. (на 3,7%) больше факта 2016 года.

Таблица № 26

АО "Мособлгидропроект"	2015 факт	2016 факт	2017 факт	Изменение факт 2017 к факту 2016	
				абс.	%
Средняя численность	363,2	285,0	259	-25,9	-9,1%
Фонд заработной платы, тыс. руб.	278 910,9	239 569,3	248 397,8	8 828,5	3,7%

О социальной политике

Основными направлениями социальной политики АО «Мособлгидропроект» являются:

- страхование работников по договорам Добровольного медицинского страхования работников;
- страхование от несчастных случаев и болезней;
- предоставление материальной помощи по различным жизненным обстоятельствам (вступление в брак, рождение детей, лечение и т.д.)

- предоставление займов работникам по решению Комиссии на срок не более 2-х лет;
- оплата проезда работникам к месту работы и обратно;
- награждение работников;
- поздравление ветеранов.

С 2013 г. в Обществе действует программа негосударственного пенсионного обеспечения работников. В 2017 г. объем финансирования составил 338 905 руб. с количеством участников 15 человек в рамках паритетного плана пенсионной программы «5+5». По условиям программы работник и Общество солидарно финансируют пенсионные накопления работника Общества.

В 2017 г. на территории АО "Мособлгидропроект" были проведены спортивные игры "Проводы весны" и корпоративная спартакиада. Был организован конкурс - выставка детских работ на тему "8 марта", проведена фотовыставка ко дню города Дедовск и участие в шествии. В конце 2017г. прошла презентация книги о деятельности Общества "Шаги к возрождению", фотоконкурс «Гидроэнергетика в объективе» и детский вечер «Моя первая елка».

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Оценка условий труда

Структура службы охраны труда представлена штатной должностью специалиста по охране труда в отделе по управлению персоналом. В соответствии с приказом от 31.01.2018 г. № 8 «Об организации мероприятий по охране труда» общее руководство по обеспечению требований охраны труда в АО «Мособлгидропроект» осуществляет Генеральный директор.

Специальная оценка условий труда не проводилась. В рамках Бизнес - плана на 2018г. специальная оценка условий труда запланирована на 247 рабочих местах.

Таблица № 27

Оценка условий труда	2015	2016	2017
Количество сотрудников, охваченных специальной оценкой условий труда	Не проводилась	Не проводилась	Не проводилась

Расходы на охрану труда

Финансирование работ по улучшению условий и охраны труда производится в соответствии с требованиями приказа министерства здравоохранения и социального развития РФ от 01.03.2012 г. № 181н «Об утверждении типового перечня ежегодно реализуемых работодателем мероприятий по улучшению условий и охраны труда и снижению уровней профессиональных рисков».

Таблица №28

Направление	2015	2016	2017
Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	51,471	96,404	130,965
Мероприятия по улучшению условий труда	135,977	153,722	44,195
Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве	54,826	21,193	11,364
Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев	35,826	63,581	7,576
ИТОГО	278,1	334,9	194,1

В соответствии с приказом от 04.03.2013г. №12 «Об обеспечении работников бесплатной спецодеждой и средствами индивидуальной защиты (СИЗ) и установлении норм обеспечения (СИЗ) и срок их использования», при наличии финансово-экономических ресурсов, работникам выдается специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты.

Введена система ключевых показателей эффективности деятельности Общества, одним из которых является показатель «Критерий надежности». Расчет показателя производится по составляющим:

- отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом или групповых несчастных случаев, если есть пострадавший с тяжелым исходом;
- коэффициент частоты общего травматизма - показатели, входящие в состав данного КПЭ.

За 2015г., 2016г., 2017 года целевые значения ключевого показателя «Критерий надежности» выполняются, производственных травм не зафиксировано.

Обучение по охране труда и проверка знаний требований охраны труда проводится в соответствии со Статьей 212 Трудового кодекса Российской Федерации, Порядком обучения по

охране труда и проверке знаний требований охраны труда работников организаций, утвержденным Постановлением Минтруда России, Минобразования России от 13.01.2003 № 1/29 (в ред. от 30.11.2016г.).

Таблица №29

Направление	2015	2016	2017
Обучение по охране труда	0	0	245
Аттестация по электробезопасности	166,5	144,5	127
ИТОГО	166,5	144,5	372

В Обществе разработаны и утверждены следующие документы, регламентирующие вопросы организации труда:

- Программа проведения вводного инструктажа по охране труда.
- Инструкция по охране труда при эксплуатации персональных компьютеров.
- Инструкция по охране труда при эксплуатации периферийных устройств персональных компьютеров и оргтехники.
- Инструкция по охране труда для водителя легкового автомобиля.
- Инструкция по охране труда для слесаря - электрика.
- Инструкция по охране труда для слесаря-сантехника.

Ответственность по управлению вопросами организации охраны труда распределена приказом от 31.01.2018г. № 8 «Об организации мероприятий по охране труда».

Организация противопожарных мероприятий в АО «Мособлгидропроект» включают в себя выполнение регулярных проверок всех арендуемых помещений, как правило, перед длительными выходными. Периодичность контроля устанавливается согласно законодательству и прочим отраслевым нормативным актам, требованиям собственников здания. Противопожарные мероприятия на предприятии предусматривают инструктажи и обучающие занятия с сотрудниками.

Ознакомление с требованиями, и последующая проверка знаний осуществляются уполномоченным лицом, назначаемым Генеральным директором. Инструктажи проводятся как с постоянными сотрудниками, так и с временными.

Раздел 9. Охрана окружающей среды

Общество занимает активную позицию в вопросах охраны окружающей среды. Основной задачей Института является снижение прямого негативного воздействия на окружающую среду в части административной деятельности. В Обществе утверждена Политика в области экологии. Основные направления деятельности в соответствии с Экологической политикой:

- действовать в соответствии с природоохранным Законодательством РФ;
- требовать соблюдения всеми работниками и подрядчиками правил техники безопасности, экологических норм и правил;
- повышать уровень знаний в области экологии и уровень квалификации персонала;
- вовлекать в процесс защиты окружающей среды всех работников Института;
- предотвращать негативное воздействие на окружающую среду в процессе производственной деятельности или минимизировать такое воздействие.

Наше предприятие занимается проектной деятельностью. Результат деятельности – печатная документация передаваемая заказчику. Технологические процессы соответствуют современным требованиям и основным положениям организации рабочих мест с точки зрения экологической безопасности при сборе, хранении и вывозе отходов производства.

Общество не имеет земли в собственности, в аренде, а также земель, расположенных на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ или примыкающих к таким территориям. Общество располагается в Московской области в г. Дедовске в офисном здании, занимает территорию площадью 9960 кв.м: площадь застройки – 1990 кв.м, твердые покрытия -310 кв.м, газоны – 7660 кв.м

Водоснабжение, теплоснабжение и канализация офисного здания института осуществляется по договорам. Общество не сдает в аренду помещения, находящиеся в собственности.

Территория предприятия разделена на зоны в соответствии с характером производственной деятельности. На территории предприятия имеются места для накопления и временного размещения твердых бытовых отходов, смета с территории и хранения ламп. Отходы газонной травы и опавшей листвы складированы в компостный ящик.

Отходы, образующиеся от жизнедеятельности предприятия, накапливаются в 4 контейнера по 0,8 кв.м, после чего транспортируются с территории к месту санкционированного размещения на полигон «Ядрово» (Московская область, Волоколамский район). Собственных полигонов или других специальных объектов для размещения отходов предприятие не имеет. На территории Института отсутствуют котельная, трансформаторная подстанция, дизельный генератор, очистные сооружения.

Общество осуществляет передачу отходов на размещение, утилизацию, обезвреживание в соответствии с утвержденным проектом нормативов образования отходов лимитов на их размещение (ПНООЛР) и документом об утверждении норматива образования отходов и лимитов на их размещение от 10.12.2012г. № 52/2991 МО.

Утилизация отходов производства производится в рамках нижеперечисленных договоров:

- вывоз контейнеров с твердыми бытовыми отходами (ТБО) на полигон «Ядрово» (Московская область, Волоколамский район) Договор 09.01.2017г. № 35.17 ТКО с ООО «ЭКОРЕГИОНСЕРВИС»;
- сбор и обезвреживание ртути содержащих отходов согласно Договор от 13.09.2012 г. №МБ-62
- обслуживание и ремонт кондиционеров (Сплит-система Toshiba, 96 шт.), осуществляется специализированной организацией на основании Договора от 17.04.2017г. № 107/17 и Договора от 03.05.2017г. № 114/17;

- автотранспорт, находящийся на балансе организации обслуживается в автосервисах согласно Договору от 24.12.2010 г № 02/2012, Договору от 27.11.2017 № 200/669065 с «СЦ Мэйджор НР», Договору от 18.03.2016 с ООО «Магнат 2002» все отходы образующиеся в ходе ремонта и обслуживания автомобилей остаются в сервисах;

- обслуживание оргтехники согласно Договору №У0023г-2017гкп от 02.02.2017г с ООО «Группа компаний Прайм»;

- отходы картона упаковочного по Договору от 09.01.2014г. № 04.14 А с ООО «ЭКОРЕГИОНСЕРВИС».

В 2017 году были своевременно пролонгированы договора на утилизацию ТБО, обслуживанию оргтехники, кондиционеров, ремонт и обслуживание автотранспорта

Общая масса образования отходов за 2017 год составила: Смет с территории предприятия (IV класс) - 3,1 т, Отходы бумаги и картона (V класс) - 0,685 т, Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (IV класс) - 29,9 т.

На счет Управления Федерального Казначейства по Московской области (Департамент Росприроднадзора по Центральному федеральному округу) за 2017 год было перечислено 43 тыс. руб. во исполнение Постановления Правительства РФ от 03.03.2017 № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду».

В 2017 г. Обществу не выставлялись штрафы и нефинансовые санкции за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований.

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

Полное фирменное наименование Общества:
Акционерное общество «Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ»
Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «Мособлгидропроект»
Место нахождения: Московская область, Истринский район, г. Дедовск
Почтовый адрес: 143532, Московская область, Истринский р-он, г. Дедовск, ул. Энергетиков, д.1
Банковские реквизиты:
Филиал № 7701 Банка ВТБ (ПАО) БИК 044525745,
к/с 30101810345250000745, р/с 40702810413130000075
ИНН 5017001040
Сведения о государственной регистрации Общества:
Свидетельство о государственной регистрации № 50:08:01558
Дата государственной регистрации: 07.07.1998
Основной государственный регистрационный номер: 1025001815960
Орган, осуществивший государственную регистрацию: Управление МОРП в Истринском районе
Индивидуальный номер налогоплательщика: 5017001040
Контакты:
Тел. (495) 994-81-73; факс: (495) 992-38-99
e-mail: info@hydroproject.com
Адрес страницы в сети Интернет: www.hydroproject.rushydro.ru

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «БДО Юникон»
Сокращенное фирменное наименование: АО «БДО Юникон»
Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности
Место нахождения: г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11
Почтовый адрес: 107061, г. Москва, Преображенская площадь, д. 8, БЦ «Прео-8», 14 этаж
ИНН: 7716021332
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является:
«Российский Союз аудиторов» (Ассоциация)
Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи:
11603059593
Контакты:
Телефон (многоканальный): +7 (495) 797-56-65, Факс: +7 (495) 797-56-60
e-mail: reception@bdo.ru
Адрес страницы в сети Интернет: <https://www.bdo.ru>

Сведения о регистраторе Общества, его филиалах и трансфер-агентах:

Решением Совета директоров Общества 29.12.2010 (протокол от 29.12.2010 №11) регистратором Общества утверждено АО «Регистратор Р.О.С.Т.»
Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»
Сокращенное фирменное наименование: АО «Регистратор Р.О.С.Т.»
Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13
Почтовый адрес: 107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13
Телефон: (495) 771-73-35, Факс: (495) 771-73-34
e-mail: rost@rrost.ru
Адрес страницы в сети Интернет: www.rrost.ru
Лицензия: Федеральной службы по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра 10-000-1-00264 (бессрочная), дата выдачи 03.12.2002.

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

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2017 г.

Организация	АО Московский областной институт ГИДРОПРОЕКТ	по ОКПО	00129092		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	6017001040		
Вид экономической деятельности	Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставления технических консультаций в этих областях	по ОКВЭД	71,42		
Организационно-правовая форма / форма собственности / Акционерное общество	Акционерное общество / частная	по ОКФС / ОКФС	12267	16	
Единица измерения	тысяч рублей	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес)	143532, Московская обл, Истринский р-н, Дедаleys г, Энергетиков ул, дом № 1				
Дата (число, месяц, год)		Форма по ОКУД	0710001		
			31	12	2017
			Коды		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.2	Основные средства	1150	37 142	19 431	22 453
	в том числе:				
3.2	Здание	1151	5 722	5 807	5 807
3.2	Земельный участок	1152	793	793	793
3.2	Сооружения	1153	641	737	856
3.2	Машины и оборудование	1154	13 880	9 204	10 208
3.2	Транспортные средства	1155	3 276	325	1 955
3.2	Другие виды основных средств	1156	981	421	575
3.2	Строительство объектов основных средств	1157	12 570	2 144	2 144
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.6	Финансовые вложения	1170	3 258	797	2 074
	в том числе:				
3.6	Займы выданные сотрудникам	1171	3 258	797	2 074
	Сложные налоговые активы	1180	8 759	2 816	9 259
	Прочие внеоборотные активы	1190	24 409	30 428	32 156
	в том числе:				
3.5	НДС по авансам полученным	1191	23 667	36 428	32 156
3.5	В т.ч. РБП долгосрочные	1192	302	-	-
	Итого по разделу I	1100	73 668	69 472	69 354
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Завасы	1210	2 250	10 032	6 405
	в том числе:				
3.7	Сырье и материалы	1211	548	1 051	979
3.4	Затраты в незавершенном производстве	1212	1 392	532	150
3.8	Расходы будущих периодов	1213	712	8 369	4 776
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-

3.9	Дебиторская задолженность	1230	237 281	56 851	193 287
	в том числе:				
3.9	Расчеты с покупателями и заказчиками	1231	189 997	38 002	150 268
3.9	Авансы выданные	1232	30 969	15 295	19 254
3.9	Расчеты по налогам и сборам	1233	-	-	267
3.9	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	1234	4 415	1 966	2 443
3.9	Прочие дебиторы	1235	11 900	1 588	21 055
3.6	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	6 169	3 105	4 058
	в том числе:				
3.6	Займы выданные сотрудникам	1241	6 169	3 105	4 058
3.10	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	182 763	352 275	200 783
3.9	Прочие оборотные активы	1260	71 578	28 282	80 094
	в том числе:				
3.9	НДС по авансам и предоплатам	1261	14 293	13 633	20 412
3.9	Выполненные этапы по незавершенным работам	1262	57 285	14 649	59 682
	Итого по разделу II	1200	500 442	450 515	484 127
	БАЛАНС	1600	574 108	509 987	550 081

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 749	2 774	2 774
	в том числе:	1311	-	-	-
3.13	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	(3 506)	(3 506)
3.13	Переоценка внеоборотных активов	1340	494	494	494
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
3.13	Резервный капитал	1360	139	139	139
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	162 891	102 157	97 947
	в том числе:				
3.13	Чистая прибыль	1371	66 168	4 210	18 200
3.13	Дивиденды	1372	(4 210)	-	(68 508)
3.13	Налоги	1373	(1 224)	-	-
	Итого по разделу III	1300	166 273	102 058	97 848
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
3.13	Отложенные налоговые обязательства	1420	11 198	4 057	10 938
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.13	Прочие обязательства	1450	155 147	238 807	210 813
	в том числе:				
3.13	Авансы полученные	1451	155 147	238 607	210 813
	Итого по разделу IV	1400	166 345	242 864	221 751
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
3.13	Кредиторская задолженность	1520	217 158	155 075	210 931
	в том числе:				
3.13	Поставщики и подрядчики	1521	38 215	11 336	37 610
3.13	Задолженность перед персоналом по оплате труда	1522	8 917	4 765	1 166
3.13	Задолженность по налогам и сборам	1523	70 050	47 744	29 666
3.13	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	4 085	72	5 079
3.13	Авансы полученные	1525	93 700	89 371	133 814
3.13	Дивиденды	1526	1 035	875	3 331
3.13	Прочая задолженность	1527	1 156	912	265
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.13	Оценочные обязательства	1540	15 594	7 755	10 447
3.13	Прочие обязательства	1550	8 738	2 235	9 104
	в том числе:				
3.13	НДС отложенный для уплаты	1551	8 738	2 235	9 104
	Итого по разделу V	1500	241 490	165 065	230 482
	БАЛАНС	1700	574 108	509 987	550 081

Руководитель

(подпись)

Тарасов Олег Валентинович

(расшифровка подписи)

6 марта 2018 г.

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2017 г.**

		Коды		
		0710002		
Форма по ОКУД		31	12	2017
Дата (число, месяц, год)		00129892		
Организация АО Московский областной институт ГИДРОПРОЕКТ	по ОКПО	5017001040		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	71.12		
Вид экономической деятельности	по ОКВЭД	12267		
Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях		16		
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКФС / ОКФС	384		
Акционерное общество / частная				
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ			

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 г.
3.15	Выручка	2110	619 864	516 115
3.16	Себестоимость продаж	2120	(411 204)	(367 515)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	208 660	148 600
	Коммерческие расходы	2210	-	-
3.16	Управленческие расходы	2220	(115 195)	(104 594)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	93 465	44 006
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
3.17	Проценты к получению	2320	11 907	12 435
	Проценты к оплате	2330	-	-
3.17	Прочие доходы	2340	1 055	9 078
	в том числе:			
3.17	Продажа ОС	2341	170	847
3.17	Судебные расходы возврат.	2342	885	4 785
3.17	Списание задолженности	2343	-	3 446
3.17	Прочие расходы	2350	(18 191)	(48 509)
	в том числе:			
3.17	Услуги банка	2351	(479)	(484)
3.17	Материальная помощь	2352	(864)	(894)
3.17	Вознаграждение членам Совета директоров	2354	(654)	(583)
3.17	Благотворительность	2355	-	(41 700)
3.17	Саморегулирование	2356	(4 034)	-
3.17	Списание задолженности	2357	(5 626)	-
3.17	Культурно-массовое мероприятие	2358	(1 353)	-
3.17	Прочие расходы	2359	(5 181)	(4 848)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	88 236	17 010
	Текущий налог на прибыль	2410	(18 798)	(13 238)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(2 273)	(9 361)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(7 141)	6 881
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	5 943	(6 443)
	Прочее	2460	(2 072)	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	66 168	4 210

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	66 168	4 210
	Справочно			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	24	1
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель



(подпись)

Тарасов Олег
Валентинович

(расшифровка подписи)

6 марта 2018 г.

Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2017 г.

Организация	АО Московский областной институт ГИДРОПРОЕКТ	по ОКПО	00129892
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	5017001040
Вид экономической деятельности	Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях	по ОКВЭД	71.12
Организационно-правовая форма / форма собственности	Акционерное общество / частная	по ОКФС / ОКФС	12267 / 16
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3100	2 774	(3 506)	494	139	97 946	97 847
За 2016 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	4 210	4 210
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	4 210	4 210
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
	3217	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-

-	-	X	X	X	X	3227	реорганизация юридического лица
-	-	-	-	-	-	3226	

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
	3245	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3200	2 774	(3 506)	494	139	102 157	102 058
За 2017 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	66 168	66 168
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	66 168	66 168
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
	3317	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(25)	3 506	-	-	(5 434)	(1 953)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	(1 224)	(1 224)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	(25)	3 506	-	X	-	3 481
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(4 210)	(4 210)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
	3345	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3300	2 749	-	494	139	162 891	166 273

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	Изменения капитала за 2016 г.		На 31 декабря 2016 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	97 847	4 210	1	102 058
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	97 847	4 210	1	102 058
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	97 946	4 210	1	102 157
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	97 946	4 210	1	102 157
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 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Чистые активы	3600	166 273	102 058	97 848

Руководитель



Тарасов Олег Валентинович

(подпись) (расшифровка подписи)

6 марта 2018 г.

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2017 г.**

Организация	АО Московский областной институт ГИДРОПРОЕКТ	Форма по ОКУД	0710004		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31	12	2017
Вид экономической деятельности	Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях	по ОКПО	00129892		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Акционерное общество / частная	ИНН	5017001040		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКВЭД	71.12		
		по ОКОПФ / ОКФС	12267	16	
		по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	446 781	696 791
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	331 764	225 415
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
от компаний ПАО "РусГидро"	4114	101 650	409 588
прочие поступления	4119	13 367	61 788
Платежи - всего	4120	(606 196)	(549 968)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(180 987)	(203 611)
в связи с оплатой труда работников	4122	(316 522)	(301 211)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(13 416)	(2 459)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(95 271)	(42 687)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(159 415)	146 823
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	20 884	14 959
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	170	847
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	8 807	2 460
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	11 907	11 652
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(26 860)	(9 573)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(12 570)	(6 762)
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	(14 290)	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	(2 811)

ПК+монитор+ИБЛ ПО 1	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ АУЛ 1	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ АУЛ 2	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ АУЛ 3	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ АУЛ 4	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ АУЛ 5	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ АУЛ 6	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ ПО 1	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ ПО 2	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ ПО 3	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ ПО 4	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ ПО 5	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ ПО 6	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ ПО 7	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ ПО 8	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ ПО 9	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ ПО 10	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ ПО 11	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ ПО 12	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ ПО 13	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ ПО 14	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ ПО 15	3а 2017г	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБЛ ПО 16	3а 2017г	-	-	-	-

Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(5 976)	5 386
--	------	---------	-------

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(4 121)	(717)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(3 889)	(80)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	(232)	(637)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(4 121)	(717)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(169 512)	151 492
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	352 275	200 783
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	182 763	352 275
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-


 Руководитель АО «Мособлгидропроект» **Тарасов Олег Валентинович**
 (подпись) (расшифровка подписи)

6 марта 2018 г.

Расчет стоимости чистых активов

АО Московский областной институт ГИДРОПРОЕКТ
(наименование организации)

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Активы				
Нематериальные активы	1110	-	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	37 142	19 431	22 463
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Финансовые вложения долгосрочные	1170	3 296	797	2 074
Отложенные налоговые активы	1180	8 759	2 816	9 259
Прочие внеоборотные активы	1190	24 469	36 428	32 158
Запасы	1210	2 650	10 002	5 905
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
Дебиторская задолженность*	1230	237 281	56 851	193 287
Финансовые вложения краткосрочные	1240	6 169	3 105	4 058
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	182 763	352 275	200 783
Прочие оборотные активы	1260	71 578	28 282	80 094
ИТОГО активы	-	574 108	509 987	550 081
Пассивы				
Заемные средства долгосрочные	1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	11 198	4 057	10 938
Оценочные обязательства долгосрочные	1430	-	-	-
Прочие обязательства долгосрочные	1450	155 147	238 807	210 813
Заемные средства краткосрочные	1510	-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	217 158	155 075	210 931
Оценочные обязательства краткосрочные	1540	15 594	7 755	10 447
Прочие обязательства краткосрочные	1550	8 738	2 235	9 104
ИТОГО пассивы	-	407 835	407 929	452 233
Стоимость чистых активов	-	166 273	102 058	97 848

* - За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

**Отчет о целевом использовании средств
за Январь - Декабрь 2017 г.**

		Коды		
		0710006		
		2017	12	31
		00129892		
		5017001040		
		71.12		
		12267	16	
		384		

Организация АО Московский областной институт ГИДРОПРОЕКТ по ОКПО
 Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН
 Вид экономической деятельности Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях по ОКВЭД
 Организационно-правовая форма / форма собственности Акционерное общество / частная по ОКОПФ / ОКФС
 Единица измерения: в тыс. рублей по ОКЕИ

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 г.
Остаток средств на начало отчетного года	6100	-	-
Поступило средств			
Вступительные взносы	6210	-	-
Членские взносы	6215	-	-
Целевые взносы	6220	-	-
Добровольные имущественные взносы и пожертвования	6230	-	-
Прибыль от приносящей доход деятельности	6240	-	-
Прочие	6250	-	-
Всего поступило средств	6200	-	-
Использовано средств			
Расходы на целевые мероприятия	6310	-	-
в том числе:			
социальная и благотворительная помощь	6311	-	-
проведение конференций, совещаний, семинаров и т.п.	6312	-	-
иные мероприятия	6313	-	-
Расходы на содержание аппарата управления	6320	-	-
в том числе:			
расходы, связанные с оплатой труда (включая начисления)	6321	-	-
выплаты, не связанные с оплатой труда	6322	-	-
расходы на служебные командировки и деловые поездки	6323	-	-
содержание помещений, зданий, автомобильного транспорта и иного имущества (кроме ремонта)	6324	-	-
ремонт основных средств и иного имущества	6325	-	-
прочие	6326	-	-
Приобретение основных средств, инвентаря и иного имущества	6330	-	-
Прочие	6350	-	-
Всего использовано средств	6300	-	-
Остаток средств на конец отчетного года	6400	-	-


 Руководитель Тарасов Олег Валентинович
 (подпись) (расшифровка подписи)

6 марта 2018 г.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб)**

**1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов**

Форма 0710005 с.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период				Переоценка		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5110	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:													
	5101	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5111	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:				
	5121	-	-	-

Форма 0710005 с.2

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:				
	5131	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		Выбыло		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы за период	
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	5140	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:										
	5141	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2017г.	-	-	-	-	
	5170	за 2016г.	-	-	-	-	
в том числе:							
	5161	за 2017г.	-	-	-	-	
	5171	за 2016г.	-	-	-	-	
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2017г.	-	-	-	-	
	5190	за 2016г.	-	-	-	-	
в том числе:							
	5181	за 2017г.	-	-	-	-	
	5191	за 2016г.	-	-	-	-	

Руководитель  **Тарасов Олег Валентинович**
(подпись) (расшифровка подписи)

6 марта 2018 г.



2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов			Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2017г.	64 478	(47 191)	15 046	(2 601)	2 601	(7 761)	-	-	76 923	(52 351)
	5210	за 2016г.	61 484	(41 144)	6 762	(3 747)	3 172	(9 219)	-	-	64 478	(47 191)
в том числе:												
Машины и оборудование (кроме офисного)	5201	за 2017г.	46 903	(37 699)	11 394	(1 032)	1 032	(6 738)	-	-	57 266	(43 405)
	5211	за 2016г.	41 956	(31 687)	6 762	(1 815)	1 815	(7 827)	-	-	46 903	(37 699)
Транспортные средства	5202	за 2017г.	7 590	(7 265)	3 652	(1 569)	1 569	(702)	-	-	9 673	(6 398)
	5212	за 2016г.	9 522	(7 567)	-	(1 932)	1 358	(1 056)	-	-	7 990	(7 265)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5203	за 2017г.	928	(551)	-	-	-	(110)	-	-	928	(661)
	5213	за 2016г.	928	(433)	-	-	-	(116)	-	-	928	(551)
Другие виды основных средств	5204	за 2017г.	154	(110)	-	-	-	(31)	-	-	154	(140)
	5214	за 2016г.	154	(74)	-	-	-	(36)	-	-	154	(110)
Сооружения	5205	за 2017г.	1 403	(665)	-	-	-	(96)	-	-	1 403	(762)
	5215	за 2016г.	1 403	(567)	-	-	-	(98)	-	-	1 403	(665)
Здания	5206	за 2017г.	6 708	(900)	-	-	-	(85)	-	-	6 708	(985)
	5216	за 2016г.	6 708	(815)	-	-	-	(85)	-	-	6 708	(900)
Земельные участки	5207	за 2017г.	793	-	-	-	-	-	-	-	793	-
	5217	за 2016г.	793	-	-	-	-	-	-	-	793	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
	5221	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2017г.	2 144	27 616	(2 144)	(15 046)	12 570
	5250	за 2016г.	2 144	6 762	-	(6 762)	2 144
в том числе:							
Престройка к зданию ОАО "Мособлгидропроект"	5241	за 2017г.	2 144	-	2 144	-	-
	5251	за 2016г.	2 144	-	-	-	2 144
Здание ОАО "Мособлгидропроект"	5242	за 2017г.	-	12 570	-	-	12 570
	5252	за 2016г.	-	-	-	-	-
Многофункциональное устройство Canon iR ADVANCE C5235i	5243	за 2017г.	-	535	-	535	-
	5253	за 2016г.	-	-	-	-	-
Многофункциональное устройство Canon iR ADVANCE C5240i	5244	за 2017г.	-	571	-	571	-
	5254	за 2016г.	-	-	-	-	-
Широкоформатный принтер Canon imagePROGRAF iPF780	5245	за 2017г.	-	206	-	206	-
	5255	за 2016г.	-	-	-	-	-
Тойота Камри люкс	5246	за 2017г.	-	1 652	-	1 652	-
	5256	за 2016г.	-	-	-	-	-
Измеритель прочности бетона ПОС-50МГ4.ОД (1413)	5247	за 2017г.	-	87	-	87	-
	5257	за 2016г.	-	-	-	-	-
Широкоформатный принтер KIP7870, Сканер KIP 2300	5248	за 2017г.	-	5 428	-	5 428	-
	5258	за 2016г.	-	-	-	-	-
Фальцовщик продольно-поперечный	5249	за 2017г.	-	2 373	-	2 373	-
	5259	за 2016г.	-	-	-	-	-
Смартфон Apple iPhone 7 128Gb		за 2017г.	-	55	-	55	-
		за 2016г.	-	70	-	70	-
Монитор Dell P4317Q		за 2017г.	-	45	-	45	-
		за 2016г.	-	-	-	-	-
Монитор Dell P4317Q, 42.5"		за 2017г.	-	45	-	45	-
		за 2016г.	-	-	-	-	-
Автомобиль KIA SORENTO UM		за 2017г.	-	2 000	-	2 000	-
		за 2016г.	-	-	-	-	-
Ноутбук ASUS ROG GL752VW		за 2017г.	-	70	-	70	-
		за 2016г.	-	-	-	-	-
Телевизор LED Samsung 60"		за 2017г.	-	322	-	322	-
		за 2016г.	-	-	-	-	-
Система ВКС (видеоконференцсвязь)		за 2017г.	-	1 595	-	1 595	-
		за 2016г.	-	-	-	-	-
Измеритель прочности бетона электронный ИПС-МГ4.04 (147)		за 2017г.	-	63	-	63	-
		за 2016г.	-	-	-	-	-

ПК+монитор+ИБП ПО 17	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	78	-	78
ПК+монитор+ИБП ПО 18	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	78	-	78
ПК+монитор+ИБП ПО 19	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	78	-	78
ПК+монитор+ИБП ПО 20	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	78	-	78
ПК+монитор+ИБП ПО 21	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	78	-	78
ПК+монитор+ИБП ПО 22	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	78	-	78
ПК+монитор+ИБП ПО 23	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	78	-	78
ПК+монитор+ИБП ПО 24	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	78	-	78
ПК+монитор+ИБП ПО 25	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	78	-	78
ПК+монитор+ИБП ПО 26	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	78	-	78
ПК+монитор+ИБП ПО 27	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	78	-	78
ПК+монитор+ИБП ПО 28	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	78	-	78
ПК+монитор+ИБП ПО 29	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	78	-	78
ПК+монитор+ИБП ПО 30	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	78	-	78
ПК+монитор+ИБП ПО 31	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	78	-	78
ПК+монитор+ИБП ПО 32	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	78	-	78
Широкоформатный принтер KIP7770, с функциями монохромной печати, сканирования, печати PDF	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	2 500	-	2 500
Многофункциональное устройство Canon imageRUNNER ADVANCE 6255i	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	686	-	686
Многофункциональное устройство Canon imageRUNNER ADVANCE C3320ii	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	314	-	314
ИБП SURTD3000XLI APC Smart-UPS RT	за 2017г.	-	-	-	-
	за 2016г.	-	192	-	192

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	за 2017г.	за 2016г.
-------------------------	-----	-----------	-----------

-	-	5271	Увеличение стоимости объектов основных средств в результате в том числе:
-	-	5270	Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:
-	-	5261	Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате в том числе:
-	-	5260	Увеличение стоимости объектов основных средств в результате доплатки, дооборудования, реконструкции - всего

Форма 0710005 с 6

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	9 161	8 451	11 819
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-

Руководитель



6 марта 2018 г.

Тарасов Олег
Валентинович
(расшифровка подписи)

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные - всего	5301	за 2017г.	797	-	5 605	(3 106)	-	-	-	3 296	-
	5311	за 2016г.	2 074	-	964	(2 241)	-	-	-	797	-
в том числе:											
Займы, выданные сотрудникам	5302	за 2017г.	797	-	5 605	(3 106)	-	-	-	3 296	-
	5312	за 2016г.	2 074	-	964	(2 241)	-	-	-	797	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2017г.	3 105	-	6 895	(3 831)	-	-	-	6 169	-
	5315	за 2016г.	4 058	-	3 558	(4 511)	-	-	-	3 105	-
в том числе:											
Займы, выданные сотрудникам	5306	за 2017г.	3 105	-	6 895	(3 831)	-	-	-	6 169	-
	5316	за 2016г.	4 058	-	3 558	(4 511)	-	-	-	3 105	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2017г.	3 902	-	12 500	(6 937)	-	-	-	9 465	-
	5310	за 2016г.	6 132	-	4 522	(6 752)	-	-	-	3 902	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

Руководитель



Парасов Олег
Валентинович

(в расшифровке подписи)

6 марта 2018 г.

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себе-стоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы - всего	5400	за 2017г.	10 002	-	426 638	(433 990)	-	-	X	2 650	-
	5420	за 2016г.	5 905	-	395 026	(390 929)	-	-	X	10 002	-
в том числе:											
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2017г.	1 051	-	11 816	(12 321)	-	-	-	546	-
	5421	за 2016г.	979	-	15 299	(15 227)	-	-	-	1 051	-
Готовая продукция	5402	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2017г.	582	-	412 014	411 204	-	-	-	1 392	-
	5425	за 2016г.	150	-	368 147	(367 715)	-	-	-	582	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2017г.	8 369	-	2 808	(10 465)	-	-	-	712	-
	5427	за 2016г.	4 776	-	11 580	(7 987)	-	-	-	8 369	-
	5408	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма 0710005 с.9

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
	5441	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
	5446	-	-	-

Руководитель



Тарасов Олег
Валентинович

(подпись) (расшифровка подписи)

6 марта 2018 г.

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			выбыло				учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	притрачиваемые проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность			перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
	5525	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2017г.	56 851	-	853 712	-	(673 282)	-	-	-	-	-	-	237 281
	5530	за 2016г.	193 287	-	970 335	-	(1 106 771)	-	-	-	-	-	-	56 851
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2017г.	38 002	-	689 004	-	(537 009)	-	-	-	-	-	-	189 997
	5531	за 2016г.	150 266	-	655 048	-	(767 314)	-	-	-	-	-	-	38 002
Авансы выданные	5512	за 2017г.	15 295	-	87 608	-	(71 934)	-	-	-	-	-	-	30 959
	5532	за 2016г.	19 254	-	50 959	-	(54 918)	-	-	-	-	-	-	15 295
Прочая	5513	за 2017г.	3 554	-	77 100	-	(64 339)	-	-	-	-	-	-	16 315
	5533	за 2016г.	23 765	-	264 328	-	(284 539)	-	-	-	-	-	-	3 554
	5514	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
	5534	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Итого	5500	за 2017г.	56 851	-	853 712	-	(673 282)	-	-	-	X	X	X	237 281
	5520	за 2016г.	193 287	-	970 335	-	(1 106 771)	-	-	-	X	X	X	56 851

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	-	-	-	-	-	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	-	-	-	-	-	-
прочая	5543	-	-	-	-	-	-
	5544	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период							Остаток на конец периода		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	притрачиваемые проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность			
												поступление	выбыло
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2017г.	238 807	-	-	(83 660)	-	-	-	-	-	155 147	
	5571	за 2016г.	210 813	27 994	-	-	-	-	-	-	-	238 807	
в том числе:													
кредиты	5552	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5572	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
займы	5553	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5573	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочая	5554	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5574	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Авансы полученные	5555	за 2017г.	238 807	-	-	(83 660)	-	-	-	X	X	155 147	
	5575	за 2016г.	210 813	27 994	-	-	-	-	-	X	X	238 807	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2017г.	155 075	1 034 111	-	(972 028)	-	-	-	-	-	217 158	
	5580	за 2016г.	210 831	776 641	-	(632 497)	-	-	-	-	-	155 075	
в том числе:													
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2017г.	11 336	209 203	-	(182 324)	-	-	-	-	-	38 215	
	5581	за 2016г.	37 610	159 249	-	(185 623)	-	-	-	-	-	11 336	
авансы полученные	5562	за 2017г.	89 371	255 341	-	(261 012)	-	-	-	-	-	93 700	
	5582	за 2016г.	133 814	63 405	-	(107 848)	-	-	-	-	-	89 371	
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2017г.	47 816	292 556	-	(270 322)	-	-	-	-	-	70 050	
	5583	за 2016г.	34 745	290 256	-	(277 185)	-	-	-	-	-	47 816	
кредиты	5564	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5584	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
займы	5565	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5585	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочая	5566	за 2017г.	6 552	277 011	-	(268 370)	-	-	-	-	-	15 193	
	5586	за 2016г.	4 762	263 731	-	(261 943)	-	-	-	-	-	6 552	
	5567	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	
	5587	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	
Итого	5550	за 2017г.	393 882	1 034 111	-	(1 055 688)	-	-	-	X	X	X	372 305
	5570	за 2016г.	421 744	804 635	-	(632 497)	-	-	-	X	X	X	393 882

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
прочая задолженность	5593	-	-	-
	5594	-	-	-



Руководитель

Тарасов Олег

Валентинович

(подпись)

(расшифровка подписи)

6 марта 2018 г.

6. Затраты на производство (расходы на продажу)*

Наименование показателя	Код	за 2017г.	за 2016г.
Материальные затраты	5610	10 145	12 044
Расходы на оплату труда	5620	252 126	221 709
Отчисления на социальные нужды	5630	68 001	59 642
Амортизация	5640	7 761	9 219
Прочие затраты	5650	188 365	169 495
Итого по элементам	5660	526 398	472 109
Фактическая себестоимость проданных товаров	5665	-	-
Изменение остатков (прирост [-]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(810)	(432)
Изменение остатков (уменьшение [+]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	525 588	471 677

* - Для организаций, осуществляющих торговую деятельность добавлена строка 5665, учитывающая фактическую себестоимость товаров



Руководитель

Тарасов Олег

Валентинович

(подпись)

(расшифровка подписи)

6 марта 2018 г.

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	7 755	30 452	(22 613)	-	15 594
в том числе:						
	5701	-	-	-	-	-



Руководитель

Тарасов Олег
Валентинович
(расшифровка подписи)

6 марта 2018 г.

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
	5801	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:				
	5811	-	-	-



Руководитель

Тарасов Олег
Валентинович
(расшифровка подписи)

6 марта 2018 г.

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2017г.		за 2016г.	
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-	-
в том числе:					
на текущие расходы	5901	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-
Бюджетные кредиты - всего					
за 2017г.	5910	-	-	-	-
за 2016г.	5920	-	-	-	-
в том числе:					
за 2017г.	5911	-	-	-	-
за 2016г.	5921	-	-	-	-


 Руководитель _____ Тарасов Олег
 (подпись) (расшифровка подписи)
 6 марта 2018г.

ПОЯСНЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2017 ГОД

I. Общие сведения

Акционерное общество «Московский областной институт «Гидропроект», сокращенно АО «Мособлгидропроект» (далее «Общество») образовано в 1950 г. и выполняет работы по комплексному проектированию объектов водного хозяйства, энергетики, промышленно-гражданского строительства, атомных станций в части отдельных систем и сооружений, проектирование в области экологической безопасности, рекреации. Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2017 г. составила 294 человека (31 декабря 2016 г. – 356 человек). Среднесписочная численность на 31.12.2017 г. составила 252 человека. Акции Общества не котируются в Российской торговой системе.

Общество зарегистрировано по адресу 143532, Московская область, Истринский район, г. Дедовск, ул. Энергетиков, дом 1.

В состав Совета директоров Общества входят:

Фролов К.Е.- Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности
ПАО «РусГидро»

Жежель И.И. - Начальник Департамента научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро»

Тарасов О.В. - Генеральный директор АО «Мособлгидропроект»

Смирнов В.В.- Первый заместитель генерального директора АО «Мособлгидропроект»

Лукашов А.В. - Начальник Управления с структуризации корпоративных активов
Департамента корпоративного управления и управления имуществом
ПАО «РусГидро»

Торопов Д.В. - Директор Департамента закупок, маркетинга и ценообразования ПАО
РусГидро

Сорокин Р.Ю. - Начальник Управления акционерного капитала и корпоративного
сопровождения сделок Департамента корпоративного управления и
управления имуществом ПАО «РусГидро»

Едиличный исполнительный орган: Генеральный директор Тарасов О.В.

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

Максимова Н.Б.- Начальник Управления инвестиционного аудита Департамента
внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»

Басов А.Б. - Главный эксперт Управления инвестиционных рисков
Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»

Листрова К.С. - Главный эксперт Управления инвестиционных рисков
Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»

В состав акционеров входят юридические и физические лица:

-Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии» количество акций составляет -63,187%

-Физические лица, в том числе сотрудники АО «Мособлгидропроект»-36,813%

II. Учетная политика

Бухгалтерский учет в АО «Мособлгидропроект» в течение отчетного года осуществлялся на основе законодательных и нормативных актов по бухгалтерскому учету, а также утвержденного генеральным директором общества Положения об учетной политике АО «Мособлгидропроект» и рабочего плана счетов бухгалтерского учета. Настоящий бухгалтерский отчет подготовлен на основе следующих положений учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам.

2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета в рубли, выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Остальные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

4. Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утверждено приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н, с изменениями от 25.10.2010 № 132н, от 24.12.2010 № 186н.

В составе имущества Общества по состоянию на 31 декабря 2017 года нематериальные активы отсутствуют.

5. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОК и ТР)

Научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы – не проводились.

6. Основные средства

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

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом, по единым нормам амортизационных отчислений, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных приказами генерального директора.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и потери от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах

Кредит для финансирования приобретения объектов основных средств не привлекался.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

Стоимость арендованного имущества рассчитана исходя из ежемесячной арендной платы, указанной в договоре умноженной на 12 месяцев.

7. Финансовые вложения

В состав финансовых вложений входят займы, выданные сотрудникам общества.

Вложений в ценные бумаги не было. Финансовые вложения в бухгалтерской отчетности классифицированы исходя из срока погашения обязательств по выданным займам в течении 12 месяцев после отчетной даты и в течение срока более 12 месяцев после отчетной даты.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

8. Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утверждено приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н с изменениями от 27.11.2006 № 156н, от 26.03.2007 № 26н, от 25.10.2010 № 132н., приказ Минфина РФ от 28.12.2001 №119 (ред. от 24.12.2010г)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение.

При отпуске сырья и материалов в производство и ином выбытии они оценивались по средней себестоимости.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался.

9. Незавершенное производство и готовая продукция

Незавершенное производство оценено по фактической себестоимости без учета управленческих (общехозяйственных) расходов.

Оценка готовой продукции при выбытии производится по способу средней себестоимости.

10. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

В соответствии с п. 19 ПБУ 4/99, утвержденного приказом Минфина РФ от 06.07.1999 г. № 43н в бухгалтерском балансе расходы будущих периодов, в зависимости от срока обращения (погашения) представляются как краткосрочные (срок обращения не более 12 месяцев) и долгосрочные (операционный цикл превышает 12 месяцев).

В составе расходов будущих периодов числятся расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности, затраты на приобретение копий программных продуктов.

11. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями.

12. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Величина уставного капитала соответствует установленной в Уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

13. Кредиты и займы полученные

В 2017 году кредитов и займов не было.

14. Оценочные обязательства.

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы»

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов. Пояснение 7

15. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им актов сдачи-приемки работ.(ПБУ 9/99 «Доходы организации») Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

Для признания выручки и расходов по договору строительного подряда способом «по мере готовности» Общество использует следующий способ определения степени завершенности работ по договору на отчетную дату: по доле выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору. Расчет доли выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору осуществляется методом экспертной оценки стоимости выполненного на отчетную дату объема работ в общей стоимости работ по договору. Разница между величиной, не предъявленной к оплате начисленной выручки, которая признана в отчете о финансовых результатах за

4

предыдущие и/или текущий отчетные периоды, и величиной начисленной выручки по предъявленным к оплате промежуточным счетам отражается Обществом развернуто (в разрезе договоров) в бухгалтерской отчетности: положительная разница - в составе оборотных активов; отрицательная разница - в составе прочих краткосрочных обязательств. (п. 20 Положения по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда» (ПБУ 2/2008), утверждено Приказом Минфина РФ от 24.10.2008 № 116н).

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- доходы от реализации основных средств и МПЗ;
- проценты по финансовым вложениям;
- прибыли прошлых лет – по мере выявления;

16. Признание расходов

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с выполнением проектных работ (заработная плата, страховые взносы, материалы и субподрядные работы, командировочные расходы, резервы, страхование медицинское, программная продукция, амортизация).

Управленческие расходы ежемесячно признаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере.

В составе прочих расходов учитываются:

- проценты по займам и кредитам;
- убытки прошлых лет – по мере выявления;
- услуги банка
- материальная помощь
- представительские расходы
- списание дебиторской задолженности
- проведение культурно-массовых мероприятий
- списание НДС
- штрафы пени неустойки.
- саморегулирование.
- выбытие основных средств.
- выплаты членам совета директоров и ревизионной комиссии.

17. Изменения в учетной политике

В учетную политику Общества в 2017 году изменения не вносились.

1. Нематериальные активы

Нематериальные активы отсутствуют.

2. Основные средства

Информация по движению основных средств раскрыта в таблице №2. Основные средства (приложения к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

Сроки полезного использования основных средств раскрыта в таблице №2 Основные средства (приложение к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах)

- Здания - свыше 30 лет
- Сооружения – свыше 5 лет до 25 лет включительно
- Машины и оборудование – свыше 2 лет до 10 лет включительно
- Транспортные средства – свыше 3 лет до 5 лет включительно
- Производственный и хозяйственный инвентарь – свыше 3 лет до 7 л

В течение отчетного периода организация заключала с Банком ВТБ-24 и Банком ГПБ договора на размещение денежных средств, в форме неснижаемого остатка.

7. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение на 31.12.2016 г. Информация раскрыта в таблице №4. Запасы (приложения к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

8. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к следующему отчетному году:

- программное обеспечение 6993 тыс. руб.;
- лицензии 2669 тыс. руб.;

9. Дебиторская задолженность

Долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2017 г. нет.

Краткосрочной задолженности в соответствии с заключенными соглашениями и раскрыта в таблице №5. (приложения к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

Резерв по сомнительным долгам не создавался.

В состав прочих оборотных активов входит:

- НДС по авансам на сумму 14293 тыс. руб. (краткосрочный).
- Выполнены этапы по незавершенным работам на сумму 57285 тыс. руб.

10. Денежные средства

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам по текущим операциям.

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений;
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам, платежей в бюджетную систему и возмещение из неё по НДС.
- в состав суммы указанной в строке 4119 входят:
 - возврат авансов выданных -656 тыс. руб.
 - возвраты по обеспечения заявки -8859 тыс. руб.
 - прочие авансы и возвраты- 3535 тыс. руб.
 - штрафы и неустойки-317 тыс. руб.
- в состав суммы указанных в строке 4129 входят:
 - выдача подотчетных средств-8675 тыс. руб.
 - возврат авансов полученных -53801 тыс.руб.
 - страховые платежи-8271 тыс. руб.
 - обеспечение заявок-8858 тыс. руб.
 - штрафы и неустойки-713 тыс. руб.
 - прочие платежи по текущей деятельности-14848 тыс. руб.

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные неснижаемые остатки, размещенные на срок не более 14 дней в том случае если рассматривает их в качестве средства осуществления расчетов и погашения обязательств, не предназначенных для инвестиционных и прочих целей.

11. Капитал и резервы

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2017 г полностью оплачен и составляет 2749 тыс. руб., состоит из обыкновенных именных бездокументарных акций.

Всего выпущено 2749 акции, номинальной стоимостью которых равна 1 тыс. руб.

Общество в 2017 году списало сумму 3506 тыс. руб. от выкупа 25 акций по оценочной стоимости 3506 тыс. руб.

В состав акционеров входят юридические и физические лица:

- Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии» количество акций составляет -63,187%
- Физические лица в том числе сотрудники АО «Мособлгидропроект»-36,813

Резервный капитал

В соответствии с законодательством и уставом Общества создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала Общества.

Переоценка внеоборотных активов

За отчетный год не проводилась и составляет 494 тыс. руб.

12. Кредиты и займы

Займы

В 2017 году полученных займов и кредитов не было.

Векселя выданные

Векселей, выданных в 2017 году, не было.

13. Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность раскрыта в таблице №5. Дебиторская и кредиторская задолженность (приложения к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

Прочие обязательства на 31.12.2017 составляют 8738 тыс. руб. и включают в себя: НДС отложенный для уплаты.

14. Налоги

Налог на добавленную стоимость

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

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 97568, тыс. руб. (107985 тыс. руб. – в 2016 году). НДС по приобретенным ценностям составил 19215 тыс. руб. (18279 тыс. руб. – в 2016 году).

Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль за отчетный год составила 18798 тыс. руб. (в 2016 году – 13238 тыс. руб.).

ПБУ 18

Показатель	2017 г	2016 г.
	Сумма (тыс.руб.)	Сумма (тыс. руб.)
Прибыль до налогообложения	88236	17010
Сумма условного расхода по налогу на прибыль	17647	3402
Постоянные разницы отчетного периода, повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль	(11365)	(46805)
Временные разницы отчетного периода, повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль (налогооблагаемые)	(35705)	34405
Временные разницы отчетного периода, повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль (вычитаемые)	29715	(32215)
Сумма постоянного налогового актива (обязательств) погашение (20% от постоянных разниц)	(2273)	(9361)
Сумма отложенного налогового обязательства (20% от налогооблагаемых временных разниц)	(7141)	6881
Сумма отложенного налогового актива (20% от вычитаемых временных разниц)	5943	(6443)
Сумма фактического налога на прибыль	18798	13238

15. Выручка от продаж

В 2017 г. продажа продукции Общества осуществлена на условиях заключенных договоров, что характеризуется следующими показателями:

Наименование показателя	тыс. руб.	
	2017 г.	2016 г.
Выручка от продажи работ и услуг	619864	516115

По состоянию на 31.12.2017г выполненные, но не принятые этапы работ в сумме 57285тыс. руб.

№ п/п	Заказчик	договор	Цена договора б/НДС	Рентабельность %	условная выручка б/НДС	Дт46-условная выручка с НДС
1	ООО "РосЮгСтрой"	№1186 от 18.08.16	8475,00	11,99%	6336,00	7476,00
2	ООО "РосЮгСтрой"	№1184 от 18.08.16	41 452,00	11,99%	38599,00	45547,00
3	ПАО «ЗагорскаяГЭ С-2»	Дог №1020 от 31.05.2012г	193125,00	0	3231,00	3812,00

4	АО «ВЕТРООГК»	Дог №1128 от 09.11.2017	63542,00	0%	381,00	450,00
Итого:					48547,00	57285,00

По состоянию на 31.12.2016г выполненные, но не принятые этапы работ в сумме 14649тыс. руб.

№ п/п	Заказчик	договор	Цена договора б/НДС	Рентабель ность %	условная выручка б/НДС	Дт46- условная выручка с НДС
1	ООО "РосЮгСтрой"	№1184 от 18.08.16	41452,00	11,99%	7965,00	9399,00
2	Филиал ПАО «РусГидро»- «Каскад Кубанских ГЭС»	Дог №25С от 16.08.201 1г	1258484,10	11,99	4449,00	5250,00
Итого:					12415,00	14649,00

16. Расходы по обычным видам деятельности

Расшифровка расходов, отраженных в строке 2120 «Себестоимость продаж» в тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Себестоимость	
		2017год	2016год
Материальные затраты	5610	4140	4960
Расходы на оплату труда	5620	175785	171299
Отчисления на социальные нужды	5630	48349	47220
Амортизация	5640	4484	5129
Субподрядные работы	5640	131324	94828
Резервы	5640	24163	17237
Прочие затраты	5650	22959	26842
Итого по элементам	5660	411204	367515

Управленческие расходы, отраженные по строке 2220 отчета о финансовых результатах составляют 115194 тыс. руб. в т. ч. расходы на энергетические ресурсы:

Тепловая энергия – 613 тыс. руб.

Электрэнергия – 957 тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Управленческие расходы	
		2017год	2016год
Материальные затраты	5610	6005	7084
Расходы на оплату труда	5620	52250	50411
Отчисления на социальные нужды	5630	13291	12422
Амортизация	5640	3277	4060
Прочие затраты	5650	40372	30617
Итого по элементам	5660	115195	104594

17. Прочие доходы и прочие расходы

тыс. руб.

Наименование	2017 г.		2016 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от займов выданных/полученных	11907		12435	-
Доходы и расходы от выбытия основных средств	170	-	847	-
Саморегулирование		4034		
Списание задолженности		5626		
Благотворительные расходы	-		-	41700
Пени, штрафы, неустойки, по которым получено решение суда	885	99	4785	5
Прочие	-	8352	3346	6 809
Итого прочие доходы/расходы	12962	18111	21413	48514

18. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

Базовая прибыль на акцию 2017 году составила 24,07 тыс. руб., в 2016г – 1,52 тыс. руб.

19. Связанные стороны

Головная организация и преобладающие общества

Общество, входит в группу взаимосвязанных организаций, головной организацией которой является ПАО «РусГидро» (<http://www.hydroproject.rushydro.ru>)

Показатели деятельности Общества включаются в состав сводной отчетности составляемой ПАО «РусГидро»

Организации, которые контролируются Обществом отсутствуют.

Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продаж готовой продукции связанным сторонам составила:

тыс. руб. без учета НДС

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Сумма	
	2017 г.	2016 г.
Головная организация		12434
ПАО «РусГидро»	-	12434
Преобладающее общество	-	-
Дочерние общества	-	-
Зависимые общества	-	-
Участники совместной деятельности	-	-
Организации Группы, к которой принадлежит Общество	560839	407175
Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Кубанских	170999	242909

11

ГЭС"		
Филиал ПАО "РусГидро" - "Кабардино-Балкарский филиал"	48851	24433
АО "Загорская ГАЭС-2"	6262	22231
АО «Институт Гидропроект»	11077	-
АО «НИИЭС»	-	400
Филиал ПАО «РусГидро» Карачаево-Черкесский филиал	7988	117049
АО «ГидроремонтВК»	823	
АО «ВНИИГ им Веденеева»	-	83
ООО «МГЭС Ставрополье»	314725	
АО "ГидроИнжиниринг Сибирь"	114	70
Другие связанные стороны	-	-
ИТОГО	560839	419609

Продукция продавалась Обществом связанным сторонам по рыночным ценам в 2017 г. и 2016 г.

Закупки у связанных сторон

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

Наименование связанной стороны	тыс. руб. без учета НДС	
	Сумма	
	2017 г.	2016 г.
Головная организация	-	-
Преобладающее общество	-	-
Дочерние общества	-	-
Зависимые общества	-	-
Участники совместной деятельности	-	-
Организации Группы, к которой принадлежит Общество, в т. ч.:	6274	9550
АО «Ленгидропроект»		200
АО «НИИЭС»		3798
АО «РусГидро Снабжение»	659	933
АО «Институт Гидропроект»	5615	4619
Другие связанные стороны		
ИТОГО	6274	9550

Операции со связанными сторонами проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2017	31.12.2016
I. Долгосрочная задолженность			155147	238807
Головная организация	-	-	155147	238807-

тыс.руб.

12

Преобладающее общество	-	-	-	-
ИТОГО	-	-	155147	238807
<i>II. Краткосрочная задолженность</i>				
Дочерние общества	-	-	-	-
Зависимые общества	-	-	-	-
Участники совместной деятельности	-	-	-	-
Организации Группы, к которой принадлежит Общество	181732	32325	35129	76122
Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Кубанских ГЭС"			17938	70251
АО «Загорская ГАЭС-2»	2664	31743	1086	1086
ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»	167277		3485	
АО «Ленгидропроект»			-	236
ПАО «РусГидро» Карачаево-Черкесский филиал»			3510	-
АО "ГидроИнжиниринг Сибирь"	-	-	-	-
АО «РусГидро Снабжение»	-	-	-	346
АО «Институт Гидропроект»	11764	-	9110	1880
АО «НИИЭС»		230		513
ПАО «РусГидро» Кабардино-Балкарский филиал	27	352		1810
Другие связанные стороны	-	-		
ИТОГО	181732	32325	190277	314929

Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит:

Членов Совета директоров и Правления Общества. Их списки приведены в разделе «Общие сведения» Пояснения.8

Основное управленческое звено (В состав звена входит Генеральный директор и его заместители.)

В 2017 г. общество начислило членам Совета директоров, вознаграждения на общую сумму 654 тыс. руб. за участия в заседаниях (2016 г. – 583тыс. руб.)

В 2017 г. основному управленческому звену выплачено вознаграждение (зарботная плата) в сумме 21612 тыс. руб. (2016 г.-22746 тыс. руб.)

20. События после отчетной даты

Событий после отчетной даты не было.

Дивиденды

Решением годового общего собрания акционеров в 2017 году по итогам работы за 2016 год было принято решение о выплате дивидендов в сумме 4210 тыс. руб.

21. Оценочные обязательства

Организацией в 2017 были сформированы резервы по неиспользованным отпускам. Информация раскрыта в таблице №7. Оценочные обязательства (приложения к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

22. Условные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2017 года :

- Обществом никакие поручительства за третьих лиц не выдавалось;
- Общество не является ответчиком и истцом в арбитражных процессах.

Налогообложение

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подтверждено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности.

Хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверка могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

23. Судебные разбирательства

Судебных разбирательств в 2017 по налогам и сборам не проводилось.

По мнению Руководства Общества по состоянию на 31.12.2017г соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильны

24. Финансовые риски

Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности не зависят от изменений валютного курса, так как Общество реализует свою деятельность по осуществлению функций ЕИО и управления процессом капитального строительства на объектах ПАО «РусГидро», в рамках утвержденной Инвестиционной программы на внутреннем рынке Российской Федерации и расчеты производятся в валюте Российской Федерации – рублях. В связи с этим Общество не подвержено рискам изменения курсов обмена иностранных валют.

25. Инвестиционные риски

Учитывая, что результаты деятельности Общества зависят от финансирования в полном объеме инвестиционной программы Обществ – Заказчиков строительства, к основным рискам в деятельности Общества можно отнести сокращение объемов финансирования инвестиционных проектов в Инвестиционной программе ПАО «РусГидро».

26. Правовые риски

Изменение налогового законодательства, в части увеличения налоговых ставок или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов, может привести к уменьшению чистой прибыли Общества.

27. Страновой риск

Общество не подвержено страновому риску, который связан с политической и экономической ситуацией на Украине, так как у Общества нет контрагентов, располагающихся на Украине.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений.

Руководство Общества не в состоянии предвидеть все возможные изменения, которые могут оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Общества.

Экономика Российской Федерации имеет некоторые особенности, присущие развивающимся рынкам: среди них сравнительно высокая инфляция и активный экономический рост. Банковский сектор в Российской Федерации чувствителен к снижению уровня доверия, изменениям экономической ситуации и периодически может подвергаться снижению ликвидности и увеличению волатильности рыночных цен. Руководство Общества не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать влияние на развитие банковского сектора, а также то, какое воздействие (при наличии такового) они могут оказать на финансовое положение Общества.

В настоящий момент руководство Общества не может достоверно оценить возможные риски в связи с нестабильностью на валютных и фондовых рынках на финансовое положение Общества. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

28. Рыночные риски

- валютный риск

Все операции Общества осуществляются в валюте РФ, кредиты не привлекались. Влияние данного риска минимально.

- рост кредитных ставок

Для своевременного исполнения своих обязательств и пополнения оборотных средств Обществу нет необходимости систематически привлекать кредиты в рублях. Финансирование осуществляется в рамках текущей деятельности на основе средств от покупателей

- риск ликвидности

Риск ликвидности связан с возможностью для Общества своевременно и в полном объеме погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства: кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность заимодавцам по полученным кредитам и займам (в том числе в форме облигаций, векселей) и другие. В настоящее время, учитывая экономическую и политическую ситуацию в России, можно ожидать ухудшения покупательной способности потребителей продукции Общества и ограничения доступа к капиталу.

Общество оценивает данный риск как средний и предполагает осуществить оптимизацию своих издержек, пересмотреть программу заимствований, принять меры по увеличению оборачиваемости дебиторской задолженности.

Генеральный директор
АО «Мособлгидропроект»



Тарасов О.В.

Дата

06.03.2018 года

15



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

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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам АО «Мособлгидропроект»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Мособлгидропроект» (Организация) (ОГРН 1025001815960, дом 1, улица Энергетиков, город Дедовск, Истринский район, Московская область, Россия, 143532), 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 за 2017 год (в текстовой и табличной форме).

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение АО «Мособлгидропроект» 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 недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

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

6 марта 2018 года

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Общему собранию акционеров
АО «Мособлгидропроект»

Заключение Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «Мособлгидропроект» за 2017 год

г. Москва

«30» марта 2018 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 30.01.2018 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Мособлгидропроект» (далее также - Общество) за период с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

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

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров (участников).

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров (участников) и представление достоверной финансовой отчетности, несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2017 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, отчетность Общества за 2017 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2017 года по 31.12.2017 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 30.03.2018 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
АО «Мособлгидропроект»



Максимова Н.Б.

Член Ревизионной комиссии
АО «Мособлгидропроект»



Листрова К.С.

Член Ревизионной комиссии
АО «Мособлгидропроект»



Басов А.Б.

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления, одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Договор №1205 от 06.07.2017	Протокол Совета директоров от 24.08.2017 №7	Стороны: Заказчик – ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР» Подрядчик – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Разработка предпроектной, проектной и рабочей документации по объекту «Красногорская малая ГЭС-2» Начало работ: 06.07.2017 Окончание работ: 21.12.2020	300 935 749,28	
Договор №1215 от 06.07.2017	Протокол Совета директоров от 24.08.2017 №7	Стороны: Заказчик – ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР» Подрядчик – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Разработка проектной и рабочей документации по объекту «Красногорская малая ГЭС-1» Начало работ: 06.07.2017 Окончание работ: 21.12.2020	301 590 311,80	
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Договор №КБ-007-000012-2017/1192 от 15.02.2017	Решением общего собрания акционеров 17.06.2016 (протокол от 17.06.2016 №15) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 100 000 тыс. рублей без учета НДС	Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро»-«Кабардино-Балкарский филиал» Подрядчик – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Проектное обоснование мероприятий по комплексной реконструкции Баксанской ГЭС и ГЭС-3 Начало работ: 26.01.2017 Окончание работ: 15.02.2017	4 393 045,60	Акционер Общества – АО «Гидроинвест»
Договор № П-68/16-09/1201 от 06.04.2017	Решением общего собрания акционеров 17.06.2016 (протокол от 17.06.2016 №15) одобрены сделки	Стороны: Заказчик – АО «Институт Гидропроект» Исполнитель – АО «Мособлгидропроект»	77 700 000	Акционер Общества – АО «Гидроинвест»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления, одобряющего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
	<p>между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 100 000 тыс. рублей без учета НДС</p>	<p>Предмет договора: «Разработка рабочей документации строительства зданий и сооружений Системы технического водоснабжения АЭС «Куданкулам» Начало работ: 06.04.2017 Окончание работ: 24.01.2019</p>		
<p>Договор №17-ТПИР/1196 от 01.02.2017</p>	<p>Решением общего собрания акционеров 17.06.2016 (протокол от 17.06.2016 №15) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 100 000 тыс. рублей без учета НДС</p>	<p>Стороны: Заказчик – ПАО «РусГидро» Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Проектное обоснование мероприятий программы ТПИР Филиала ПАО «РусГидро»-«Каскад Кубанских ГЭС» на 2017-2019 годы» Начало работ – 01.02.2017 Окончание работ – 01.03.2017</p>	4 099 585,50	<p>Акционер Общества – АО «Гидроинвест»</p>
<p>Договор №1203 от 05.04.2017</p>	<p>Решением общего собрания акционеров 17.06.2016 (протокол от 17.06.2016 №15) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 100 000 тыс. рублей без учета НДС</p>	<p>Стороны: Заказчик – ПАО «РусГидро» Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Обследование технического состояния железобетонных конструкций здания ГАЭС, служебного моста и напорных железобетонных трубопроводов ГАЭС ККГЭС с разработкой мероприятий для обеспечения надежности и безопасности при дальнейшей эксплуатации сооружений ГАЭС Начало работ – 01.04.2017 Окончание работ – 15.12.2017</p>	10 064 683,74	<p>Акционер Общества – АО «Гидроинвест»</p>

Приложение 5. Организационная структура 2017 года

Организационная структура АО «Мособлгидропроект»

УТВЕРЖДЕНО
решением Совета директоров
АО «Мособлгидропроект»
Протокол от 29.11.2017г. №10

