

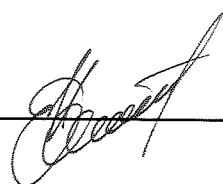
РусГидро

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания акционеров
АО «Институт Гидропроект»

Протокол от _____ № ____

**Годовой отчет
АО «Институт Гидропроект»
по результатам работы за 2017 год**

Генеральный директор
АО «Институт Гидропроект»
«__» _____ 2018 г.

 / Беллендир Е.Н./

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение к акционерам.....	3
Раздел 1. Развитие Общества.....	5
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли.....	5
1.2. Стратегические цели.....	10
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.....	10
1.4. Управление рисками.....	11
1.5. Основные достижения в 2017 году.....	16
Раздел 2. Корпоративное управление.....	18
2.1. Органы управления и контроля.....	18
2.2. Отчет Совета директоров.....	20
2.3. Уставный капитал.....	22
2.4. Структура акционерного капитала.....	22
2.5. Общество на рынке ценных бумаг.....	23
2.6. Участие Общества в иных организациях.....	23
Раздел 3. Производство.....	25
3.1. Основные производственные показатели.....	25
Раздел 4. Управление состоянием основных фондов.....	26
4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт.....	26
Раздел 5. Экономика и финансы.....	26
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	26
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2017 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.....	27
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.....	29
5.4. Анализ дебиторской задолженности.....	32
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.....	33
5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	33
Раздел 6. Инвестиции.....	34
6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.....	34
Раздел 7. Инновации.....	36
Раздел 8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.....	38
Раздел 9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.....	45
Раздел 10. Охрана окружающей среды.....	47
Контактная информация.....	48
Приложения:	
1. Бухгалтерский отчет за 2017 год.....	49
2. Заключение Аудитора.....	123
3. Заключение Ревизионной комиссии.....	126
4. Сделки Общества.....	127

Обращение к акционерам АО «Институт Гидропроект»

Уважаемые акционеры!

Прошедший 2017 год для АО «Институт Гидропроект» был годом продолжения сохранения и наращивания своего производства и научно-технического потенциала в условиях значительного сокращения объемов гидроэнергетического строительства на территории Российской Федерации, являющихся основным источником работ в рамках компетенций Института. Деятельность Института была направлена на расширение его присутствия на международных рынках инжиниринговых услуг в данной сфере деятельности, что позволило Институту сохранить удовлетворительные финансовые и производственные показатели.

Фактическая выручка по работам Института выполненным в 2017 году, составила 1 655 076 тыс.рублей, что на 3% превысило выручку, полученную в 2016 году. Нарастают компетенции Института, что позволило еще более сократить объем работ, выполняемый субподрядными организациями. В 2017 году доля для субподряда в объеме работ Института составила 265 818 тыс.рублей, т.е 16% против 18% в 2016 году и 34% в 2015 году. Повышается производительность труда с 2 115,7 тыс.рублей/чел. в 2016 году до 2 437,5 тыс.рублей/чел. в 2017 году.

В соответствии с Градостроительным кодексом РФ в 2017 году в Общероссийский реестр Главных инженеров внесены 24 ведущих специалистов Института Гидропроект.

В 2017 году Институтом продолжена работа по следующим основополагающим направлениям его деятельности; руководствуясь основными целями «Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года»:

- строгое и эффективное выполнение заключенных обязательств перед заказчиками;
- разработка схем перспективного развития гидроэнергетики для топливодефицитных регионов и регионов опережающего развития с выявлением и формированием объектов, обладающих инвестиционной привлекательностью;
- разработка проектов комплексной реконструкции и модернизации действующих объектов, обеспечивающих повышение их энергоэкономических показателей, надежность эксплуатации, удлинение сроков эксплуатации;
- формирование портфеля заказов на территории России и стран ближнего и дальнего зарубежья в области гидротехнического и гидроэнергетического строительства и иных отраслях, в том числе в атомной энергетике, нефтегазопереработке, оборонных объектах, мерах антитеррористической направленности;
- расширение компетенций Института и инновационное развитие по всем традиционным и новым направлениям деятельности.

Функционирование Общества во всех сферах и предметах его деятельности осуществлялось с максимальным вниманием и предотвращением слабых сторон и рисков разрабатываемой тематики, в том числе, выделенных в Стратегии Группы РусГидро.

В результате были достигнуты определенные успехи, основными из которых являются:

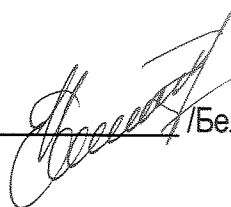
- успешное выполнение проектных и изыскательских работ программы 2017 года, по комплексной программе Технического перевооружения и реконструкции гидроэлектростанций Волжско-Камского каскада;
- ведется проектирование трех малых ГЭС в энергодефицитных районах Северного Кавказа;
- ведется анализ и обоснование энергоэкономической эффективности завершающих ГЭС Ангарского каскада;
- продолжены проектно-изыскательские работы по строительству Рогунского гидроузла в Республике Таджикистан с перекрытием в 2017 году русла реки Вахш и ожидаемым вводом в 2018 году первых агрегатов ГЭС в эксплуатацию;
- продолжаются в полном объеме проектные работы по строительству сооружений морской Системы технического водоснабжения АЭС «Куданкулам» для блоков 3-6 в Индии;

- ведется активное участие в торгах на оказание инжиниринговых услуг в странах Азии, Африки и Латинской Америки, в которых ведется широкое гидроэнергетическое строительство. По ряду объектов ведутся процедуры заключения контрактов.

Институт наращивает и свой технический и профессиональный уровень совершенствованием структуры производства и развития компетенций применительно к тематике работ, подготовкой руководителей проектно-изыскательскими работами, повышением технического уровня специалистов различных квалификаций.

От имени Совета директоров и руководства института выражаем благодарность всем, кто способствовал стабильному развитию АО «Институт Гидропроект».

Генеральный директор
АО «Институт Гидропроект»
«___» _____ 2018 г.


Беллендир Е.Н./

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

Институт «Гидропроект» как инжиниринговая организация проектно-изыскательского профиля в области гидротехнических, водотранспортных и гидроэнергетических объектов образован в 1930 году на базе проектных подразделений, образованных в Управлении строительства канала Москва – Волга в системе НКВД СССР. В тоже время в системе НКТП были созданы ряд организаций того же профиля в различных регионах СССР. В 1962 году эти Институты объединились в единый «Институт Гидропроект», по проектам которого были построены все гидроэнергетические сооружения СССР, России и несколько десятков объектов за рубежом.

АО «Институт Гидропроект» создано в 2008 году путем реорганизации путем выделения из ОАО «Инженерный центр ЭЭС» для оказания проектных, комплексно-инжиниринговых и консультационных услуг.

С 22 октября 2010 года Общество входит в Группу лиц ПАО «РусГидро».

Дочерние общества ПАО «РусГидро» (АО «Гидроинвест» и АО «ЭСК РусГидро») владеют 100% 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 «ЭЭС России». В настоящее время ПАО «РусГидро» объединяет более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

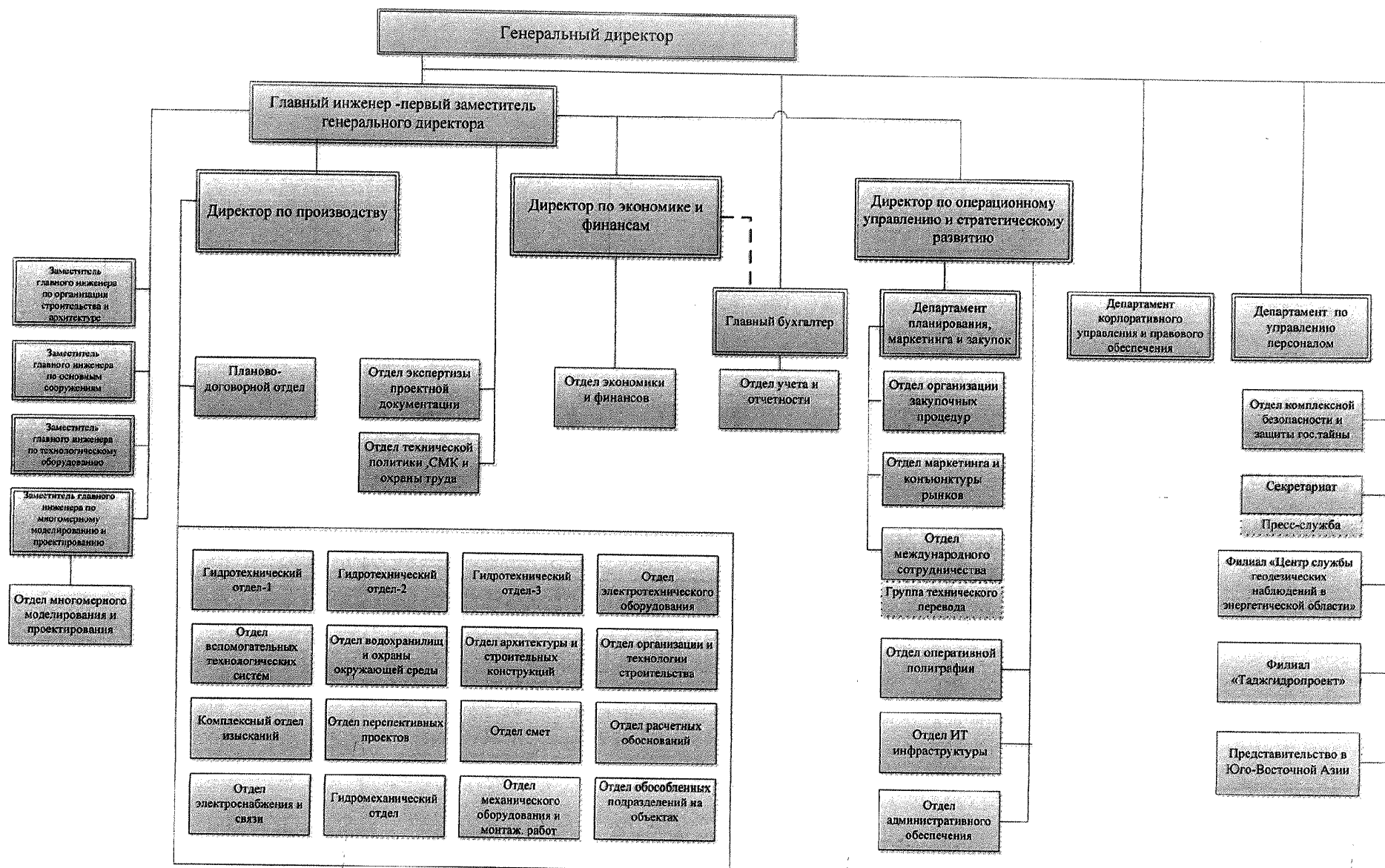
АО «Институт Гидропроект» находится по адресу г. Москва, Волоколамское шоссе, дом 2.

Основной целью Общества является получение прибыли, в том числе в соответствии с Уставом Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:

- проектирование объектов капитального строительства, особо опасных и технически сложных объектов, а также объектов использования атомной энергии;
- проектирование производственных помещений, включая размещение машин и оборудования, промышленный дизайн;
- геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы;
- разведочное бурение;
- геодезическая и картографическая деятельность;
- топографо-геодезическая деятельность;
- гидрографические изыскательские работы;
- инженерные изыскания для строительства;
- деятельность в области гидрометеорологии и смежных с ней областях;
- работы по активному воздействию на гидрометеорологические и геофизические процессы и явления;
- работы по метеорологии, климатологии, гидрологии;
- работы по мониторингу состояния и загрязнения окружающей природной среды;
- выполнение комплексных проектных, изыскательских, экспериментальных, научно-исследовательских, опытно-конструкторских, и строительно-монтажных работ по основным направлениям своей деятельности;
- разработка проектно-сметной документации на строительство объектов промышленного и гражданского строительства;
- оказание комплексных инжиниринговых и консультационных услуг предприятиям электроэнергетики и проведение экспертизы проектно-сметной документации;
- проведение работ по экспертизе безопасности объектов энергетики и водного хозяйства, включая экспертизу деклараций безопасности объектов;

- осуществление экспертизы технико-экономических обоснований проектов, выполняемых другими проектными организациями по электрическим станциям;
- пусконаладочные работы и инжиниринговые услуги по электротехническим устройствам, теплосиловому оборудованию и автоматизированным системам управления;
- оценка технического состояния энергооборудования, зданий и сооружений энергопредприятий, подлежащих техническому перевооружению, реконструкции и модернизации;
- проведение натурных наблюдений и проведение мониторинга на действующих и строящихся объектах;
- образовательная деятельность, в том числе по обучению специалистов по специальностям Общества, организация подготовки и повышения квалификации кадров, а также в сфере послевузовского профессионального образования;
- проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну;
- участие в организации и проведении международных форумов (выставок, конференций, симпозиумов и т. д.), проводимых на территории Российской Федерации и за рубежом.

АО «Институт Гидропроект» имеет следующую организационную структуру, утвержденную Советом директоров Общества 28.04.2015 (Протокол от 28.04.2015 №9):.



Общество имеет следующие дочерние общества:

№	Наименование дочернего общества	Местонахождение
1	ООО «Гидропроект-Сервис»	665703, Иркутская область, г. Братск, Ангарская экспедиция, а/я 31

Общество имеет следующие зависимые общества:

№	Наименование зависимого общества	Местонахождение
1	ООО «МИГГ»	109017, г. Москва, Кадашевская наб., д.21

Общество имеет следующие филиалы:

№	Наименование филиала	Местонахождение
1	Филиал АО «Институт Гидропроект» - «Центр службы геодинамических наблюдений в энергетической отрасли» («ЦСГНЭО»)	125362, г. Москва, Строительный проезд, дом 7а;
2	Филиал АО «Институт Гидропроект» в Республике Таджикистан	Республика Таджикистан, г. Рогун, ул. Сохтмончиен 40
3	Филиал АО «Институт Гидропроект» - «НИИЭС»	125362, г. Москва, Строительный проезд, 7А, корп. 29

Общество имеет следующие представительства:

№	Наименование представительства	Местонахождение
1	Представительство АО «Институт Гидропроект» в Юго-Восточной Азии	Социалистическая Республика Вьетнам, г. Ханой
2	Представительство АО «Институт Гидропроект» в Индии	г. Дели

Кроме филиалов Общество имеет следующие обособленные структурные подразделения:

№	Наименование обособленных структурных подразделений	Местонахождение
1	Стационарные рабочие места - Группа авторского надзора на строительстве Загорской ГАЭС-2	Московская область, Сергиево-Пасадский район, п. Богородское
2	Стационарные рабочие места - Группа авторского надзора на строительстве Богучанской ГЭС	Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск
3	Группа рабочего проектирования и авторского надзора на Зеленчукской ГЭС-ГАЭС	369000, Карачаево-Черкесская Республика, пр. Ленина, д.34
4	Группа рабочего проектирования по Волжской ГЭС	404130, г. Волжский, Волгоградская обл., пр. Ленина, д. 1а.
5	Группа рабочего проектирования по Саратовской ГЭС	413800, Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково
6	Группа рабочего проектирования объектов Северного Кавказа - АО "Институт Гидропроект"	361411, Кабардино-Балкарская Респ., Чегемский р-н, Нартан с, 9-й проезд.
7	Группа авторского надзора на строительстве Ленинградской АЭС-2	188544, Ленинградская обл., г. Сосновый бор, тер. Промзона, площадка строящейся ЛАЭС-2
8	Группа рабочего проектирования и авторского надзора на Чебоксарской ГЭС	429954, Чувашская Республика, Чувашия, г. Новочебоксарск, ул. Набережные Челны, 34.

Годовой отчет АО «Институт Гидропроект» за 2017 год

9	Группа рабочего проектирования на Нижегородской ГЭС	606520, Нижегородская обл, Городецкий р-он, г. Заволжье, ул. Рылеева, 4.
---	---	--

Основными событиями в отчетном периоде, повлиявшими на функционирование и развитие Общества следует, признать:

- присоединение (возвращение) в Головной институт в качестве его филиала части Научно-исследовательского института энергетических сооружений (НИИЭС). Это расширило собственные компетенции Головного института в области физических и математических исследований сооружений, мониторинга эксплуатации и оценке состояния сооружений и оборудования, подбору и оценке характеристик строительных материалов;
- продолжение проектирования, в том числе по инициативе индийской стороны, комплексной системы технического водоснабжения морского типа АЭС Куданкулам для следующих четырех блоков станции;
- расширение объема проектно-изыскательских работ на строящемся Рогунском гидроузле с участием иностранных подрядных организаций.
- в 2017 году Институт продолжил осуществлять свою основную деятельность на территории Российской Федерации, а также увеличил присутствие в зарубежных странах. Общее количество составляет 10 стран (Россия, Индия, Вьетнам, Лаос, Непал, Бутан, Уганда, Турция, Египет, Таджикистан).

По обслуживаемым секторам Институт присутствует на рынках гидроэнергетического, гражданского и промышленного строительства, а также на рынке атомной энергетики.

В регионах Российской Федерации Институт помимо проектирования новых объектов гидроэнергетики, выполняет работы по проектированию в ходе реализации программы по комплексной реконструкции и модернизации гидротехнических объектов энергетического и неэнергетического назначения.

В зарубежных странах реализуются масштабные программы развития энергетики. Одними из особо значимых стран с точки зрения устойчивого развития являются Индия, Вьетнам, Египет, Турция.

Темпы роста потребления электроэнергии в Индии и Вьетнаме за последнее десятилетие устойчиво составляют 8-10%, а отсутствие серьезных запасов нефти и газа предопределяет безальтернативное развитие атомной и гидроэнергетики. АО «Институт Гидропроект» имеет богатый опыт сотрудничества с энергетическими корпорациями стран вышеуказанных регионов.

Основными значимыми клиентами Института являются крупные энергетические холдинги и компании по следующим секторам рынков:

- Гидроэнергетика - Филиалы ПАО «РусГидро»; ООО «Верхнебалкарская МГЭС», ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР», ОАО «Рогунская ГЭС», ХЕКAMAN 3 POWER COMPANY LIMITED;
- Атомная энергетика – АО «Атомэнергопроект»; РАОС Энерджи, Филиалы Концерна «Росэнергоатом».

Конкурентным окружением Общества традиционно являются ведущие российские и международные инжиниринговые компании, специализирующиеся в предоставлении услуг области гидроэнергетического и гидротехнического проектирования: Andritz Hydro, ELC Electroconsult, Lahmeyer International, Poyru, Stucky, Tractebel Engineering, Voith GmbH, Fichtner, SMEC, Coyne-et-Bellier, SP_ Studio ing, Norconsult, ООО «Белый уголь», ООО «Техтрансстрой», АО «Акватик», ГУП «Ленгипроинжпроект», АО «ГК «ЕКС».

• Одним из преимуществ Института, которым, оно обладает, как с операционной, так и с финансовой позиции, является сотрудничество с предприятиями ГК «Росатом» в части проектирования и надзора за строительством гидротехнических сооружений АЭС, расположенных на берегах морей и океанов, и использующих морскую воду для технических нужд энергоблоков. Институт располагает необходимыми референциями и опытом реализации подобных сооружений, а господдержка, оказываемая компаниям ГК «Росатом» позволяет расширять географию присутствия и портфель заказов Института.

- В части стран Центральной и Юго-Восточной Азии преимуществом Института является безаварийный опыт эксплуатации гидроэнергетических объектов, запроектированных Обществом как в советское, так и в постсоветское время.

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 08.06.2016 № 238)

Рост ценности Общества.

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

Стратегической целью Общества является:

Рост ценности Общества.

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

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 6 июня 2016 года (протокол от 08.06.2016 №238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- поддержание и повышение научно-технического потенциала Общества, его сотрудников всех уровней, в целях обеспечения надежности проектируемых и реконструируемых объектов, в том числе относящихся к категории «особо опасных, технически сложных и уникальных», в полной мере отвечающей законодательным требованиям;
- выявление, разработка и обоснование технических, экономических, функциональных мер, способствующих повышению инвестиционной привлекательности гидроэнергетических объектов, особенно на территориях с низким развитием гидроэнергетики и территориях опережающего развития;
- наращивание производственных компетенций в области инжиниринговой деятельности с техническим уровнем, отвечающим международным требованиям;
- расширение географического присутствия Общества на внутренних и зарубежных рынках инжиниринговых услуг, в том числе за счет расширения перечня предоставляемых услуг, повышения профессионального уровня сотрудников Общества, повышения энергоэффективности производственных комплексов, совершенствования комплексной системы управления технологическими процессами и системы наблюдения, мониторинга и диагностики гидротехнических сооружений и оборудования действующих объектов;
- повышение конкурентоспособности Общества на отечественном и зарубежных рынках инжиниринговых услуг.

Для решения приоритетных задач в 2017 году было сделано:

- в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ в Общероссийский реестр Главных инженеров внесены 24 ведущих специалиста Института;
- продолжены мероприятия в части повышения профессионального уровня персонала, в том числе за счет расширения сферы допуска персонала для производства специализированных видов работ

- расширены компетенции Института в результате присоединения к Институту филиала НИИЭС;
- реализован 1-й этап комплексной программы обучения персонала (по различным направлениям с целью развития кадрового потенциала Общества, в том числе с учетом тематики перспективного портфеля заказов;
- подписан ряд соглашений с компаниями производителями гидросилового оборудования с целью реализации проектов сооружения гидроэнергетических объектов в России и зарубежом (Kolektor Turboinstitut, ZDAS);
- подписаны соглашения о сотрудничестве с крупными предприятиями энергетического сектора (НПП Фортэкс, АО «РАСУ»);
- заключены контракты с предприятиями ГК «Росатом» (АО «Концерн Росэнергоатом», RAOS Energy, АО «Атомэнергопроект».

Для развития Общества по приоритетным направлениям Советом директоров был принят ряд важных решений, в том числе:

- Одобрено открытие представительства АО «Институт Гидропроект» в Индии (г. Дели).
- Одобрено создание филиала АО «Институт Гидропроект» - «НИИЭС».
- Одобрено участие АО «Институт Гидропроект» в СПО Ассоциация «ЭнергоПрофАудит».
- Одобрено совершение Обществом сделок:
 - стоимость которых превышает 10 (Десять) процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату – 14 сделок;
 - которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте - 19 сделок.

В 2018 году планируется выполнение следующих задач:

- разработка проектов малых ГЭС на Северном Кавказе;
- разработка проекта модернизации Иркутской ГЭС;
- увеличение числа заказов на рынках России, Таджикистана, Египта, Индии, Вьетнама, Уганды и др.;
- участие в проектировании АЭС «Куданкулам» (Индия), Аккую» (Турция), «Руппур» (Бангладеш), «Эль Дабаа» (Египет);
- выход на рынки проектирования гидротехнических сооружений неэнергетического назначения;
- планируется к подписанию два контракта с индийской компанией THDCIL: а) по ГЭС Тери (1000 МВт) на анализ данных мониторинга за поведением сооружений гидроузла; б) по гидроузлу Котешвар (400 МВт) на анализ данных мониторинга за поведением сооружений гидроузла и подготовка рекомендаций по защите примыканий к бетонной плотине;
- Реализация 2-го этапа комплексной программы обучения персонала по различным направлениям с целью развития кадрового потенциала Общества, в том числе с учетом тематики перспективного портфеля заказов.

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

На фоне развития других секторов ТЭК и общей экономической ситуации наблюдается планомерное снижение объемов инвестиций в реализацию проектов гидроэнергетического строительства в Российской Федерации. Также наблюдается снижение объемов гидротехнического строительства. Рыночные риски также связаны со спецификой отрасли, в т. ч. с интервальным появлением спроса на разработку крупных проектов. Общество ориентируется на формирование портфеля заказов с высокой долей среднесрочных и долгосрочных договоров.

Для снижения влияния отраслевых и рыночных рисков Общество ведет курс на диверсификацию, расширяет сферу деятельности и рынки присутствия, работая, в том числе, по объектам атомной энергетики и на зарубежных проектах. В 2017 году Общество выполняло работы по ряду зарубежных объектов атомной энергетики и гидроэнергетики: АЭС Аккую (Турция); АЭС Куданкулам (Индия); АЭС Руппур (Бангладеш); АЭС Эль-Дабба (Египет); Рогунская ГЭС (Таджикистан); Сангтудинская ГЭС-1 (Таджикистан); Камбаратинская ГЭС-2 (Киргизия); гидроузел Верхний Сианг (Индия); Секаман-1 ГЭС и Секаман-3 ГЭС (Лаос).

Существует вероятность сокращения интереса потенциальных инвесторов к участию в финансировании гидроэнергетических объектов в России в связи с их долгосрочностью, а также на фоне общеэкономической и геополитической ситуаций. Это компенсируется активностью Общества в других секторах инвестиционного строительства.

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 город Москва относится к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска. Город Москва характеризуется политической и экономической стабильностью, что говорит о достаточно благоприятной и перспективной ситуации для деятельности и развития Общества.

Региональные риски не имеют прямого влияния на деятельность Общества. К данным рискам следует отнести риски изменения приоритетов по направлениям заказываемых проектно-исследовательских работ (далее - ПИР) и научно-исследовательских работ (далее – НИР) заказчиками разных уровней и ранжирование заказов по времени и тематике ПИР. Поскольку основными заказчиками ПИР являются российские компании, вероятность возникновения региональных рисков, связанных с политической и экономической ситуацией в том или ином регионе, не должна являться существенной.

В 2017 году АО «Институт Гидропроект» выполняло работы как для российских, так и для зарубежных заказчиков, на территории стран ближнего и дальнего зарубежья: Республика Таджикистан, Республика Индия, Лаосская Народно-Демократическая Республика, Турецкая Республика, Народная Республика Бангладеш, Киргизская Республика, Арабская Республика Египет.

Для минимизации региональных рисков тщательно прописывались условия выполнения договорных обязательств, взятых на себя Заказчиком и Подрядчиком, а также порядок действий Сторон при наступлении форс-мажорных обстоятельств.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2017 у Общества отсутствуют не погашенные займы. В 2017 году Общество не подвергалось влиянию данного риска в связи с отсутствием выданных и полученных кредитов и займов.

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. АО «Институт Гидропроект» реализует свою продукцию как на внутреннем, так и на внешнем рынках. Деятельность Общества не находится в прямой зависимости от колебаний валютного курса обмена иностранных валют. Однако наличие договоров с иностранными заказчиками приводит к возникновению финансовых рисков при изменении курса валют по отношению к рублю.

В целях минимизации возникновения данного риска при формировании ценового предложения учитываются аналитические прогнозы изменения курса валют по отношению к рублю. В 2017 году, несмотря на колебание курса валют по отношению к рублю, для Общества данный риск был не актуален в связи с тем, что валютой заключенных договоров являлся доллар США, а также из-за того, что объем выручки по данным договорам незначителен по отношению к общей выручке Общества.

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

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости услуг.

В 2017 году Общество получало объемы заказов на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного источника, что значительно снизило влияние данного риска на деятельность Общества.

Риск ликвидности

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

В результате реализации мероприятий по управлению риском ликвидности в 2017 году обеспечена рациональная структура капитала и платежеспособность Общества.

Кредитные риски

По состоянию на 31.12.2017 у Общества отсутствуют не погашенные займы. Кредитные риски отсутствуют.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества являются:

- Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства.
- Риски, связанные с изменением требований к лицензированию основной деятельности.
- 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.

В целях выявления, предупреждения и минимизации правовых рисков 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.

Общество выпускает и реализует продукцию высокой степени наукоемкости, имеющую специфический механизм возникновения спроса, а также связанную с коммерческой и государственной тайной. В связи с этим особое внимание в Обществе уделяется вопросам работы с персоналом и обеспечением безопасности.

Вопросы обеспечения безопасной деятельности Общества решаются системно. В целях усиления экономической безопасности Общества все контрагенты проверяются до момента заключения (или не заключения) договора. Регламентирована работа с информацией, относящейся к государственной тайне, а также касающейся коммерческой тайны; обеспечением безопасности на рабочих местах.

Риски, связанные с возможной ответственностью по долгам третьих лиц, оцениваются Обществом как незначительные. Ответственность по долгам дочерних обществ (ООО «Гидропроект-Сервис») может наступить в том случае, если Общество своими указаниями, обязательными для исполнения дочерним обществом, приведет такое общество к убыткам или банкротству. Однако Общество прилагает все усилия по недопущению возникновения такой ситуации, поскольку это будет противоречить основной цели деятельности Общества - получению прибыли.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции Общества,

оцениваются как незначительные. Портфель заказов Общества дифференцирован, Общество одновременно выполняет работы по нескольким крупным проектам различных заказчиков, а также активно ведет работу по диверсификации и продвижению своей продукции на рынки, в т. ч. международные. Специфика деятельности Общества, выделяющая его на рынке проектных услуг, одновременно с весомым пулом успешно реализованных проектов минимизирует риски, связанные с потерей интереса крупных заказчиков к Обществу.

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. С целью предупреждения наступления данных рисков в Обществе особое внимание уделяется системе менеджмента качества и системе экологического менеджмента, созданию безопасных условий труда, обеспечению промышленной и экологической безопасности.

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

Производственные риски

АО «Институт Гидропроект» работает в сфере проектирования гидроэнергетических объектов свыше 85 лет. Накопленные знания и опыт, квалификация специалистов снижают риск совершения ошибок и позволяют принимать рациональные решения. Качество выпускаемой проектной и рабочей документации предполагает эффективное расходование средств на всех стадиях жизненного цикла объектов и минимизацию рисков потребителей. В целях исключения ошибок проектирования в АО «Институт Гидропроект» создана, внедрена и функционирует интегрированная система менеджмента (ИСМ) на основе системы менеджмента качества и системы экологического менеджмента, соответствующая требованиям стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004. ИСМ является средством непрерывного совершенствования всех аспектов деятельности АО «Институт Гидропроект».

Соответствие ИСМ международным стандартам ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 подтверждено сертификатом № 12 100/104 42652, выданным органом по сертификации TÜV SÜD Management Service GmbH (срок действия до 16.04.2018 г.).

Для организации, разработки, внедрения, функционирования и сертификации ИСМ в Обществе существует группа интегрированной системы менеджмента.

В АО «Институт Гидропроект» используются современные методы и технологии проектирования, разрабатываются и реализуются на постоянной основе корректирующие и предупреждающие действия. В качестве информационной корпоративной системы управления проектами и решения задач ресурсного планирования используется Система электронного управления ФТГ на базе Oracle Database 12c.

Безопасность объектов проектирования – один из главных критериев выполнения работ. Для обеспечения соответствия проектных решений данному критерию в Обществе отделом экспертизы проектной документации организуется и проводится внутренняя экспертиза проектной документации и предпроектных материалов. В качестве инструмента для выработки научно обоснованных технических и экономических решений по наиболее сложным, комплексным проектам в Обществе действует Научно-технический Совет. Рассмотрение проектной документации (как проекта в целом, так и отдельных его этапов или законченных разделов) группой экспертов способствует повышению эффективности и качества проектных решений.

Риск ошибок проектирования возможен при неполном и несвоевременном предоставлении Заказчиком исходных данных. В целях минимизации данного риска в условиях договора на выполнение проектно-изыскательских работ прописаны обязательства Заказчика по своевременному предоставлению Исполнителю исходных данных, технической и иной документации, указанной в Техническом задании.

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 обеспечение доступа 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

Объем выручки, полученной Обществом в 2017 году, составил 1 655 076 тыс. рублей, что превысило выручку, полученную в 2016 году на 3%. При этом доля субподряда в работах Общества уменьшилась с 18% до 16%. Повышена производительность труда.

Продолжается работа по комплексной реконструкции и модернизации ГЭС Волжско-Камского каскада в соответствии с программами реконструкции ПАО «РусГидро». Тематика и применяемые технические решения реконструкции базируются на современном техническом уровне технологических, конструктивных, управленческих и контрольных систем комплекса гидроэнергетики для достижения принципиально важной задачи модернизации – обеспечение требуемого уровня надежности, безопасности и повышения энергоэффективности объектов.

Продолжаются работы в рамках исполнения долгосрочного контракта с АО «Атомэнергoproject» на проектирование зданий и сооружений Системы технического водоснабжения АЭС «Куданкулам», блоки 3,4, включая морские гидротехнические сооружения для блоков 3-6., порученные Обществу по инициативе индийской стороны на основе успешной эксплуатации подобных сооружений в составе первых двух блоков АЭС.

Успешная защита проекта Рогунской ГЭС, разработанной Институтом, при экспертизе проекта, проведенной Всемирным банком, «расконсервировала» на международном уровне строительство гидроузла. В 2017 году выполнено перекрытие русла реки Вахш и в 2018 году будет выполнен значительный объем работ по объектам первой очереди с вводом первых агрегатов станции в ноябре 2018 года. Станция имеет чрезвычайно важное значение для экономики Таджикистана.

Закончены основные опытно-производственные работы по обоснованию способа и технологии выравнивания здания строящейся Загорской ГАЭС-2.

Разработаны основные технические решения трех малых ГЭС на Северном Кавказе, строительство и финансирование которых осуществляется по системе ДПМ, что позволит в 2018 году провести полномасштабное рабочее проектирование.

В 2017 году по договору с АО «ЕвроСибЭнерго» выполнена работа «Оценка перспектив развития малой энергетики на территории Красноярского края, Иркутской области, республики Карелия, Республики Хакасия». В работе проведено исследование возможности повышения качества и надежности энергосбережения потребителей электроэнергии рассматриваемых районов и, главным образом, в изолированных зонах энергосистем. Проанализирована возможность использования гидропотенциала малых рек для строительства малых ГЭС без зоны затопления и малых ГЭС в соответствии с программой поддержки ДПМ ВИЭ, пристройки малых ГЭС к существующим гидротехническим сооружениям, восстановления заброшенных Малых ГЭС. В результате работы предложен к дальнейшему рассмотрению ряд малых ГЭС, которые позволят решить поставленную задачу.

По заказу компании «RAOS Energy» (входит в ГК «Росатом») Обществом ведется работа по разработке обоснования размещения и оценке технико-экономических показателей накопителей энергии при АЭС. Результатом оказываемых услуг в рамках закупочной процедуры будет являться научно-аналитический отчет, содержащий сведения об определении целесообразности строительства и оптимальных параметров накопителей энергии для обеспечения максимального КИУМ АЭС и определение предполагаемых районов размещения и ожидаемых технико-экономических показателей накопителей энергии. Реализация договора позволит Обществу получить уникальные компетенции и конкурентные преимущества перед другими участниками рынка при реализации аналогичных проектов в сегменте атомной энергетики.

В 2017 году был подписан контракт на выполнение технического надзора за строительными работами по реконструкции гидроузла Секаман 3 в Лаосе.

Общество возобновило работы на площадке строительства АЭС «Аккую» и осуществляет разработку проектной и рабочей документации по теме "Укрепление закарстованных скальных пород в основании зданий и сооружений АЭС.

Проведенные в 2017 году предварительные переговоры с потенциальными иностранными заказчиками позволят в 2018 году приступить к переговорам по конкретным объектам сотрудничества в Египте (Асуанская ГЭС), Индии (ГЭС), Бангладеш (АЭС), Уганде (ГЭС).

С целью расширения деловых связей и поиска новых зарубежных проектов принято участие в 15 заседаниях Межправительственных комиссиях, организованных Министерством энергетики и Минэкономразвития Российской Федерации.

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

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.

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

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 16 июня 2017 года, утверждены Годовой отчет Общества за 2016 год, годовая бухгалтерская отчетность, отчет о прибылях и убытках Общества по итогам 2016 года, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2016 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утверждено Положение о выплате членам Совета директоров АО «Институт Гидропроект» вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

Совет директоров

В соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров 12.02.2018 (протокол от 15.02.2018 №1) в действующий состав Совет директоров Общества были избраны:

Председатель Совета директоров:

Шульгинов Николай Григорьевич

Члены Совета директоров:

Богуш Борис Борисович

Рижинашвили Джордж Ильич

Казаченков Андрей Валентинович

Киров Сергей Анатольевич

Фролов Кирилл Евгеньевич

Беллендир Евгений Николаевич

В 2017 году в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 16.06.2017 (протокол от 16.06.2017 №1/2017) в Совет директоров Общества были избраны:

Председатель Совета директоров:

Фролов Кирилл Евгеньевич

Члены Совета директоров:

Перминов Дмитрий Витальевич
 Беллендир Евгений Николаевич
 Мальцев Максим Ильич
 Бобрик Мария Александровна

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 №1/2016):

Председатель Совета директоров:

Фролов Кирилл Евгеньевич

Члены Совета директоров:

Завалко Максим Валентинович
 Торопов Денис Владимирович
 Беллендир Евгений Николаевич
 Жежель Игорь Ильич

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

Едиличный Исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров АО «Институт Гидропроект» 22.12.2015 (протокол от 22.12.2015 №6) является Беллендир Евгений Николаевич.

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «Институт Гидропроект» 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 296 981 (Двести девяносто шесть тысяч девятьсот восемьдесят один) рубль 50 копеек.

Таблица №1 (в руб.)

Наименование показателя	2017 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	296 981,50
Зарботная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	296 981,50
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2017 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Институт Гидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 15.06.2011 (протокол №2/2011 от 15.06.2011) и Положением о выплате членам Совета директоров АО «Институт Гидропроект» вознаграждений и компенсаций в новой редакции, утвержденному годовым Общим собранием акционеров Общества 16.06.2017 (протокол №1/2017 от 16.06.2017).

Компенсации членам Совета директоров Общества не производились.

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 15.05.2017 (Протокол от 15.05.2017 № 9).

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 «Институт Гидропроект», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 15.06.2011 (протокол от 15.06.2011 №2/2011).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 16.06.2017 (протокол от 16.06.2017 № 1/2017):

Председатель Ревизионной комиссии:

Щёголева Елена Александровна

Члены Ревизионной комиссии:

Максимова Надежда Борисовна

Басов Александр Борисович

Ажимов Олег Евгеньевич

Тарасов Игорь Борисович

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2017 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «Институт Гидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 15.06.2011 (протокол от 15.06.2011 №2/2011).

За участие в проверке Финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2017 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 104 865 (Сто четыре тысячи восемьсот шестьдесят пять) рублей 90 копеек.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не производились.

2.2. Отчет Совета директоров

Порядок деятельности Совета директоров определяется Уставом, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Акционерного общества «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука»,

Годовой отчет АО «Институт Гидропроект» за 2017 год

утвержденным годовым Общим собранием акционеров 15.06.2011 (протокол от 15.06.2011 № 2), а также действующим законодательством Российской Федерации.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 13 (Тринадцать) заочных заседаний, на которых были утверждены внутренние документы, планы и отчеты об их исполнении, рассмотрены вопросы текущей деятельности, в частности:

- Утвержден График проведения корпоративных мероприятий, необходимых для созыва и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2016 года.
- Рассмотрены вопросы в рамках подготовки и созыва ГОСА в 2017 году.
- Утверждена годовая комплексная программа закупок на 2017 год.
- Утверждены отчеты об исполнении ГКПЗ за 2016 год, за 1 квартал, за 6 месяцев и 9 месяцев 2017 года.
- Утверждено Положение о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества.
- Утверждено Положение о закупке продукции для нужд Общества в новой редакции.
- Утвержден новый состав ЦЗК Общества.
- Утвержден состав СовеЩательного органа по вопросам эффективности закупочной деятельности Общества, в том числе закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства.
- Признано утратившим силу Положение о порядке назначения и работы экспертов Общества.
- Утвержден Регламент проведения конкурса в АО «Институт Гидропроект» в новой редакции.
- Утвержден Регламент проведения аукциона в АО «Институт Гидропроект» в новой редакции.
- Утвержден Регламент проведения запроса предложений в АО «Институт Гидропроект» в новой редакции.
- Утвержден Регламент проведения запроса цен в АО «Институт Гидропроект» в новой редакции.
- Утвержден Альбом типовых форм для проведения закупок в АО «Институт Гидропроект» в новой редакции.
- Утвержден Регламент формирования ГКПЗ, изменений ГКПЗ и отчетности об исполнении ГКПЗ АО «Институт Гидропроект» в новой редакции.
- Утвержден перечень Банков-Гарантов в новой редакции.
- Утверждено Положение о системе бизнес-планирования Общества.
- Утверждено присоединение к Положению об организации процесса оценки стоимости активов в Группе РусГидро.
- Утверждена Функциональная стратегия по направлению «Информационные технологии в Группе РусГидро на период 2020 года с перспективой до 2025 года».
- Утверждена Методика проверки надежности (деловой репутации) и финансового состояния (устойчивости) участников закупочных процедур, проводимых АО «Институт Гидропроект» в новой редакции.
- Утверждена Программа страховой защиты на 2018 год.
- Утверждены страховщики для обеспечения страховой защиты Общества в 2018 году.
- Утвержден отчет генерального директора об организации страховой защиты Общества в 2016 году.
- Определен размер оплаты услуг аудитора Общества.
- Утвержден План управления рисками Общества на 2017-2018 гг и отчет об управлении рисками за 2016 год.
- Утвержден План работы Совета директоров Общества на 2017-2018 гг.
- Утвержден бизнес-план Общества на 2017-2021 гг.
- Утверждены перечень и целевые значения ключевых показателей эффективности Общества на 2017 год.
- Утверждены отчеты о выполнении целевых значений КПЭ Общества.
- Утверждены отчеты об исполнении Бизнес-плана Общества.

- Рассмотрены ежеквартальные отчеты Генерального директора: о выполнении решений Совета директоров Общества, об исполнении Положения о кредитной политике Общества, о заключенных сделках, влекущих возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте) и соблюдении лимита обязательств.
- Рассмотрен отчет Генерального директора о заключенных в 2016 году сделках, в соответствии с которыми третьи лица получают права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом Общества (в том числе, отчуждение, аренда, залог).
- Рассмотрен отчет Генерального директора о заключенных в 2016 году сделках, в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц (в том числе, отчуждение, аренда, залог).
- Рассмотрен отчет Генерального директора о реализации Финансовой политики Общества в 2016 году.
- Избраны - Председатель Совета директоров, и заместитель Председателя Совета директоров Общества.
- Одобрено открытие представительства АО «Институт Гидропроект» в Индии (г. Дели).
- Одобрено создание филиала АО «Институт Гидропроект» - «НИИЭС».
- Одобрено участие АО «Институт Гидропроект» в СПО Ассоциация «ЭнергоПрофАудит».
- Одобрено совершение Обществом сделок:
 - стоимость которых превышает 10 (Десять) процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату – 14 сделок;
 - в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц – 8 сделок;
 - которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте - 19 сделок.

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2017 уставный капитал АО «Институт Гидропроект» составляет 17 445 107 (Семнадцать миллионов четыреста сорок пять тысяч сто семь) рублей.

В отчетном году не производилось увеличение/уменьшение уставного капитала Общества.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	17 445 107 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	17 445 107 руб.

Данные о ценных бумагах Общества

Таблица № 3

Выпуск 1	
Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	1 руб.
Количество акций	17 445 107 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	17 445 107 шт.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-13315-А
Дата государственной регистрации выпуска	12.12.2008г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФСФР России в ЦФО
Фактический срок размещения акций	20.11.2008г.
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска	12.12.2008г.

ценных бумаг	
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	РО ФСФР России в ЦФО
Статус ценных бумаг выпуска	Находятся в обращении

2.4. Структура акционерного капитала

99,999994% акций АО «Институт Гидропроект» принадлежит АО «Гидроинвест».

0,000006% акций АО «Институт Гидропроект» принадлежит АО «ЭСК РусГидро».

Таблица № 4

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2017	31.12.2017
АО «Гидроинвест»	99,999994%	99,999994%
АО «ЭСК РусГидро»	0,000006%	0,000006%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «Институт Гидропроект» по состоянию на 31.12.2017 – 2, из них номинальные держатели – 1.

2.5. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги АО «Институт Гидропроект» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.6. Участие Общества в иных организациях

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

Таблица №5

Наименование Общества	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %	Размер полученных Обществом дивидендов
ООО «Гидропроект-Сервис»	Проведение инженерных изысканий и строительно-монтажных работ.	РФ, Иркутская область, г. Братск	51	-	394 230
ООО «Международный институт геомеханики и гидросооружений»	Выполнение научно-исследовательских, проектно-изыскательских, опытно-конструкторских, строительных, ремонтно-реставрационных работ и программ при проектировании, строительстве, эксплуатации и ремонте энергетических, гидротехнических,	РФ, г. Москва	27,3	-	-

	промышленных и гражданских сооружений, включая территории с особо сложными геолого-климатическими условиями				
--	---	--	--	--	--

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

Таблица №6

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
1	Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ» СРО Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации объектов капитального строительства	480 000
2	Ассоциация Саморегулируемая организация «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства» СРО Ассоциация «Центризыскания»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания объектов капитального строительства	190 000
3	Саморегулируемая организация Ассоциация строительных организаций СРО Ассоциация «ЭнергоСтройАльянс»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства	444 000
4	Саморегулируемая организация Ассоциация лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования «ЭнергоПрофАудит» СРО Ассоциация «ЭнергоПрофАудит»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования	120 000

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

- Комплексное проектирование гидроузлов в суровых климатических и сложных геологических условиях, в районах с повышенной сейсмичностью на всех стадиях проектирования. Выполнение функций генпроектировщика по этим объектам.

- Проектирование гидротехнических сооружений всех уровней ответственности, включая плотины всех видов, каналы и напорные водоводы, подпорные стенки, набережные, дюкеры и др.

- Проектирование подземных сооружений в любых геологических условиях – транспортные и гидротехнические тоннели, подземные здания ГЭС, технологические штольни и др.

- Проектирование водохранилищ и мероприятий по защите от наводнений.

- Разработка проектов реконструкции и технического перевооружения гидроэнергетических объектов.

- Проведение комплексных изысканий под гидроэнергетические объекты. Выполнение всех видов геодезических, геологических и гидрологических изысканий под строительство объектов любого профиля.

- Проектирование всех технологических систем ГЭС, включая электротехнические, гидромеханические, КИА, инженерные и прочие.

- Разработка проектов организации строительства гидроузлов.

- Проектирование предприятий строительной инфраструктуры: дорог, баз и предприятий стройиндустрии, электроснабжение строительства, временных и постоянных поселков. Разработка проектов производства работ в случае их особой сложности и опасности.

- Выполнение расчетных обоснований всех видов гидротехнических сооружений.

- Натурные наблюдения и контроль состояния гидротехнических сооружений.

- Ведение авторского надзора и прочее.

Объем выручки за 2017 год составил 1 655 076 тыс. руб., что на 3,1% выше уровня прошлого года.

Несмотря на снижение выручки, полученной от заказчиков группы ПАО «РусГидро», на 17,9 %, всё же наблюдается рост годового объема работ на 50 025 тыс.руб., что обусловлено увеличением выручки по прочим заказчикам (75,6% к факту 2016 года), в том числе по зарубежным заказчикам рост составил 7,3 %.

Структура и объем выполненных работ

Таблица № 7

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2015г.	2016г.	2017г.
1.	Выручка по виду деятельности.	тыс. руб.	2 129 937	1 605 051	1 655 076
2.	Выручка от проектных работ, в т. ч.:	тыс. руб.	2 129 937	1 605 051	1 655 076
3.	Гидроэнергетика	тыс. руб.	2 079 052	1 545 570	1 356 327
4.	Атомная энергетика	тыс. руб.	48 209	59 480	298 748
5.	Прочие объекты	тыс. руб.	2 676	0	0
6.	По заказчикам всего, в т. ч.:	тыс. руб.	2 129 937	1 605 051	1 655 076
7.	Заказчики группы ПАО "РусГидро"	тыс. руб.	1 845 269	1 244 493	1 022 113
8.	Прочие заказчики	тыс. руб.	284 669	360 557	632 963
9.	в т. ч. Зарубежные заказчики	тыс. руб.	195 228	291 093	312 221
10.	По форме исполнения заказа всего, в т. ч.:	тыс. руб.	2 129 937	1 605 051	1 655 076
11.	Объем работ, выполненных собственными силами	тыс. руб.	1 392 842	1 314 489	1 389 258
12.	Объем работ, выполненный субподрядными организациями	тыс. руб.	737 095	290 562	265 818
13.	ИТОГО:	тыс. руб.	2 129 937	1 605 051	1 655 076

Выручка по форме исполнения заказа:

- объем работ, выполненных собственными силами, в 2017 году увеличился на 5,7 % к уровню прошлого года и составил 1 389 258 тыс. руб.;

- объем работ, выполненный субподрядными организациями, снизился на 8,5 % к уровню прошлого года и составили 265 818 тыс. руб.

Раздел 4. Управление состоянием основных фондов

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

Программа управления состоянием основных фондов на 2017 год в Обществе не была предусмотрена.

Раздел 5. Экономика и финансы

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 8

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт, тыс. руб.	2016г. Факт, тыс. руб.	2017г. Факт, тыс. руб.	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	2 129 937	1 605 051	1 655 076	103,1
	в т.ч.: на объектах ПАО «РусГидро»	1 845 269	1 244 493	1 022 113	82,1
	на внешнем рынке	284 669	360 557	632 963	175,6
2.	Себестоимость	1 730 673	1 168 336	1 213 587	103,9
3.	Управленческие расходы	224 602	181 445	201 711	111,2
4.	Прибыль/убыток от продаж	174 662	255 270	239 778	93,9
5.	Прочие доходы	139 562	40 090	18 472	46,1
6.	Прочие расходы	151 016	135 934	66 236	48,7
7.	Прибыль до налогообложения	163 208	159 426	192 014	120,4
8.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	44 410	47 637	42 503	89,2
9.	Чистая прибыль	118 798	111 788	149 511	133,7

Фактический объем реализованных работ составил 1 655 076 тыс. руб., что больше объемов 2016 года на 50 025 тыс. руб. или на 3,1%.

Себестоимость реализованной продукции увеличилась по сравнению с прошлым годом на 45 251 тыс. руб. или на 3,9% и составила 1 213 587 тыс. руб. Рост затрат обусловлен созданием филиала АО «Институт Гидропроект» - «НИИЭС» (Решение Совета директоров Общества от 02.02.2017г, Протокол от 04.02.2017 г. №6). Так, себестоимость реализованной продукции филиала НИИЭС в 2017г. составила 50 031 тыс.руб.

Управленческие расходы увеличились относительно прошлого отчетного периода на 20 266 тыс.руб. или на 11,2%. Значительный рост затрат наблюдается по статьям «Затраты на оплату труда» на 12 998 тыс.руб. или на 12,4 % и «Социальные взносы по обязательному

страхованию» на 4 059 тыс.руб. или на 18,2 %. За счет филиала НИИЭС управленческие расходы увеличились на 5 029 тыс.руб.

Прочие доходы в 2017 году составили 18 472 тыс. руб., что ниже 2016 г. на 21 618 тыс. руб. или на 53,9%.

Прочие расходы составили 66 236 тыс. руб., что на 69 698 тыс. руб. или на 51,3% ниже 2016 года.

За 2017 год Обществом получена чистая прибыль в размере 149 511 тыс. руб., что выше 2016г. на 37 722 тыс. руб. или на 33,7%.

5.2. 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.

Таблица № 9

Аналитический баланс АО «Институт Гидропроект» за 2017 год, тыс. рублей				
Показатели	На	На	Отклонения	
	31.12.2016	31.12.2017	тыс.руб.	%
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы:				
Нематериальные активы	972	1 171	199	20,5
Основные средства	46 197	69 355	23 158	50,1
Долгосрочные финансовые вложения	8	8	0	0,0
Отложенные налоговые активы	76 541	81 031	4 490	5,9
Прочие внеоборотные активы	55 197	29 053	-26 144	-47,4
Итого внеоборотные активы разд.1	178 915	180 618	1 703	1,0
2. Оборотные активы:				
Запасы	21 952	58 626	36 674	в 2,7 раза
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	432	206	-226	-52,3
Долгосрочная дебиторская задолженность	0	147 639	147 639	100,0
Краткосрочная дебиторская задолженность	818 848	649 017	-169 831	-20,7
Краткосрочные финансовые вложения	37 000	0	-37 000	-100,0
Денежные средства	236 064	320 178	84 114	35,6
Прочие оборотные активы	480 069	508 210	28 141	5,9
Итого оборотные активы разд.2	1 594 365	1 683 876	89 511	5,6
БАЛАНС	1 773 280	1 864 494	91 214	5,1
ПАССИВЫ				
3. Капитал и резервы				
Уставный капитал	17 445	17 445	0	0,0
Добавочный капитал	196	-190	-386	в -2,0 раза
Резервный капитал	872	872	0	0,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	818 651	818 651	0	0,0
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	0	0	0	-
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	0	0	0	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	111 788	149 511	37 723	33,7

Аналитический баланс АО «Институт Гидропроект» за 2017 год, тыс. рублей

Показатели	На		Отклонения	
	31.12.2016	31.12.2017	тыс.руб.	%
Итого капитал и резервы разд.3	948 952	986 289	37 337	3,9
4. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства	0	0	0	-
Отложенные налоговые обязательства	82 395	88 516	6 121	7,4
Прочие обязательства	11 539	52 251	40 712	в 4,5 раза
Итого долгосрочные обязательства разд.4	93 934	140 767	46 833	49,9
5. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	0	0	0	-
Кредиторская задолженность	623 327	645 886	22 559	3,6
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	-
Оценочные обязательства	50 164	50 025	-139	-0,3
Прочие краткосрочные обязательства	56 903	41 527	-15 376	-27,0
Итого Краткосрочные обязательства разд.5	730 394	737 438	7 044	1,0
БАЛАНС	1 773 280	1 864 494	91 214	5,1

В активе баланса в 2017 году по внеоборотным активам наблюдается рост на 1,0% или на 1 703 тыс. руб. относительно факта 2016 года.

Оборотные активы увеличились на 5,6% относительно факта 2016 года. Рост обусловлен в основном увеличением по статьям: «Долгосрочная дебиторская задолженность» - на 147 639 тыс.руб. (или 100%), в т.ч. за счет реклассификации задолженности по ст. «Краткосрочная дебиторская задолженность» 145 937 тыс.руб. - удерживаемые платежи по договорам с АО «Загорская ГЭС-2», а также отражения удерживаемого платежа по дог. с SALINI IMPREGILO S.p.A - 1 701 тыс.руб.; «Запасы» - на 36 674 тыс.руб. или в 2,7 раза; «Денежные средства» - на 84 114 тыс.руб. или на 35,6 %. Краткосрочная дебиторская задолженности снизилась на 20,7 %.

Валюта баланса увеличилась на 5,1% или на 91 214 тыс. руб.

По факту 2017 года объем кредиторской задолженности вырос на 3,6% или на 22 559 тыс. руб. В структуре кредиторской задолженности основную долю составляют статьи «Авансы полученные» (36,9%) и задолженность по налогам и сборам (24,0%). Рост кредиторской задолженности обусловлен в основном увеличением текущей задолженности по налогам и сборам (на 68 587 тыс.руб.) и задолженности перед гос.внебюджетными фондами (на 17 187 тыс.руб.). При этом значительное снижение наблюдается по статье «Авансы полученные» (на 23,1% или на 71 601 тыс.руб.).

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ от 28 августа 2014 года № 84н «Об утверждении Порядка определения стоимости чистых активов»:

Таблица № 10

Расчет стоимости чистых активов АО «Институт Гидропроект», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2016	31.12.2017
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	178 915	180 618
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	1 594 365	1 683 876
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	0	0

Расчет стоимости чистых активов АО «Институт Гидропроект», тыс. руб.

Показатель	31.12.2016	31.12.2017
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	1 773 280	1 864 494
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	93 934	140 767
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	730 394	737 438
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	0	0
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	824 328	878 205
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	948 952	986 289

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 986 289 тыс. рублей. Таким образом, за 2017 год данный показатель увеличился на 37 337 тыс. рублей.

5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

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

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

Таблица № 11

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, %
Чистая прибыль, тыс. руб.	118 798	111 788	149 511	133,7
EBIT, тыс. руб.	174 662	255 270	239 778	93,9
EBITDA, тыс. руб.	202 009	285 401	264 779	92,8

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

Рост чистой прибыли на 33,7% относительно прошлого отчетного периода вызван сокращением прочих расходов на 51,3% или на 69 697,7 тыс.руб., определяющую роль в этом сыграло снижение затрат по статьям «От курсовых и суммовых разниц» (на 85,0 %) и «Прочих расходов» (на 65,1%).

В 2016 г. доход, в связи с возникновением положительных курсовых разниц из-за роста курса валют при переоценке остатков на валютных счетах, получен в сумме 10 867,8 тыс.руб., в 2017 г. доход составил 50,8 тыс. руб. Таким образом, доход от курсовых разниц в отчетном периоде снизился на 99,5 %.

На снижение показателей EBIT (на 6,1%) и EBITDA (на 7,2%) повлияло опережающее увеличение себестоимости (на 3,9%) и управленческих расходов (на 11,2%) по сравнению с ростом выручки (на 3,1%).

Показатели эффективности

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

Таблица № 12

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Отклонение, %
Норма чистой прибыли, %	5,6	7,0	9,0	2,1
Норма EBIT, %	8,2	15,9	14,5	- 1,4
Норма EBITDA, %	9,5	17,8	16,0	- 1,8

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 или EBITDA margin 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.

Снижение показателей норма EBIT (на 1,4 процентных пункта) и норма EBITDA (на 1,8 процентных пункта) относительно прошлого года связано со снижением операционной прибыли на 15 491,9 тыс.руб. или на 6,1%, что обусловлено, как отмечалось выше, опережающим ростом расходов по сравнению с увеличением доходов Общества.

На рост нормы чистой прибыли на 2,1 процентных пункта повлияла положительная динамика соотношения прочих доходов и расходов в отчетном периоде по сравнению с 2016-м годом, что способствовало увеличению чистой прибыли на 33,7 %. Так, сальдо прочих доходов и расходов в 2017 г. составило (- 47 764,2) тыс.руб., что меньше соответствующего показателя 2016 г. на 50,2 % или на 48 079,8 тыс.руб.

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица № 13

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	2,65	1,83	2,35	128,4
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	138	200	155	77,6
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,42	2,41	2,99	123,9
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	107	152	122	80,5

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.

За 2017-й год наблюдается положительная динамика показателя оборачиваемости как дебиторской, так и кредиторской задолженностей.

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 № 14

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,53	1,61	1,41	87,8
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,27	0,40	0,47	116,0
Коэффициент Бивера	-0,05	0,10	0,33	330,0

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. наблюдается неровная динамика показателя, значение данного коэффициента в отчетном году соответствует рамкам норматива.

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.

Все показатели в пределах нормы, что говорит о стабильности и платежеспособности Общества.

Показатели структуры капитала

Таблица № 15

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, %
Коэффициент автономии	0,45	0,54	0,53	98,8
Соотношение собственного и заемного капитала	0,83	1,15	1,12	97,6

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

Соотношение собственного и заемного капитала определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение собственных средств Общества к заемным.

Показатели доходности капитала

Таблица № 16

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Отклонение, %
ROA, %	7,0	6,1	8,2	2,1
ROE, %	11,81	15,8	17,4	1,6

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.

5.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 17

№ п/п	Наименование показателя	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, %
		Факт тыс.руб.	Факт тыс.руб.	Факт тыс.руб.	
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	13 936	0	147 639	100,0
1.1	Покупатели и заказчики	13 936	0	147 639	100,0
1.2	Векселя к получению	0	0	0	0,0
1.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	0,0
1.4	Авансы выданные	0	0	0	0,0
1.5	Прочие дебиторы	0	0	0	0,0
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	1 182 404	818 848	649 017	79,3
2.1	Покупатели и заказчики	1 017 146	689 399	612 715	88,9
2.2	Векселя к получению	0	0	0	0,0
2.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	0,0
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	0	0	0	0,0
2.5	Авансы выданные	124 317	100 306	12 986	12,9
2.6	Прочие дебиторы	40 941	29 143	23 316	80,0

По состоянию на 31.12.2017 г. дебиторская задолженность в целом снизилась на 22 192 тыс.руб.

«Дебиторская задолженность свыше 12 месяцев» увеличилась за счет реклассификации задолженности по ст. «Дебиторская задолженность до 12 месяцев» на задолженность в части удерживаемых платежей, которые выплачиваются по завершению работ по договору.

«Дебиторская задолженность до 12 месяцев» составила 649 017 тыс. руб. По сравнению с 2016 годом она снизилась на 20,7 % или на 169 831 тыс. руб. за счет статей: п. 2.1. «Покупатели

и заказчики» на 11,1% или 76 684 тыс.руб.; п. 2.5. «Авансы выданные» - на 87,1% или на 87 320 тыс.руб.; п.2.6 «Прочие дебиторы» - на 20,0% или на 5 827 тыс.руб.

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 18

№ п/п	Наименование показателя	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, %
		Факт тыс.руб.	Факт тыс.руб.	Факт тыс.руб.	
1.	Займы и кредиты	0	0	0	0,0
2.	Кредиторская задолженность	903 660	623 327	645 886	103,6
2.1.	поставщики и подрядчики	236 810	119 406	123 091	103,1
2.2.	векселя к уплате	0	0	0	0,0
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	0	0	0	0,0
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	12 150	25 320	20 813	82,2
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	11 928	3 981	21 168	в 5,3 раза
2.6.	По налогам и сборам	182 160	86 627	155 214	179,2
2.7.	Авансы полученные	369 434	309 790	238 189	76,9
2.8.	Прочие кредиторы	91 178	78 203	87 411	111,8
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0,0
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	0,0
5.	Резервы предстоящих расходов	56 616	50 164	50 025	99,7
6.	Прочие краткосрочные обязательства	35 487	56 903	41 527	73,0

По состоянию на 31.12.2017г. «Кредиторская задолженность» составила 645 886 тыс.руб.

По сравнению с 2016 годом «Кредиторская задолженность» выросла на 22 559 тыс. руб. или на 3,6%, за счет статей: п.2.6 «По Налогам и сборам» - на 68 587 тыс.руб. или на 79,2%, в т.ч. в основном за счет увеличения текущей задолженности по НДС на 29 191 тыс.руб., по налогу на прибыль - на 37 527,8 тыс.руб., по НДФЛ - на 1 671 тыс.руб.; п.2.1. «Поставщики и подрядчики» - на 3 685 тыс.руб. или на 3,1%; п.2.8 «Прочие кредиторы» - на 9 208 тыс.руб. или на 11,8%; п.2.5. «Задолженность перед гос. внебюджетными фондами» - на 17 187 тыс.руб. или в 5,3 раза; при этом наблюдается снижение по следующим статьям: п.2.7. «Авансы полученные» - на 71 601 тыс.руб. или на 23,1%, п.2.4. «Задолженность по оплате труда перед персоналом» - на 4 507 тыс.руб. или на 17,8%.

По состоянию на 31.12.2017 г. открытых банками кредитных линий и средств овердрафта у Общества нет.

5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2016 году Советом директоров (Протокол от 26.02.2016 г. №9) 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.

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

Таблица № 19

Дивиденды	2015г.	2016 г.	2017г.
	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
Всего, в том числе:	59 393,0	28 301,0	111 788,3
на обыкновенные акции	59 393,0	28 301,0	111 788,3
на привилегированные акции	0,0	0,0	0,0

Годовым Общим собранием акционеров, состоявшимся 16 июня 2017 года (Протокол от 16.06.2017г. №1/2017), принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям АО «Институт Гидропроект» по результатам работы за 2016 год.

Раздел 6. Инвестиции

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 20

№	Показатель	2015		2016		2017	
		млн. руб.	Темп прироста,%*	млн. руб.	Темп прироста,%*	млн. руб.	Темп прироста,%*
	Капитальные вложения всего (без НДС)	13,6	-37,6	13,3	-2,2	48,1	в 3,6 раза
1	Техническое перевооружение и реконструкция	0	0	0	0	0	0
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0	0	0	0	0	0
3	Приобретение объектов основных средств	13,6	-37,6	13,3	-2,2	47,9	260,0
	Инвестиции в нематериальные активы	0	0	0	0	0,2	100,0
4	Прочие инвестиции	0	0	0	0	0	0

* Темп прироста (%) к предыдущему периоду.

В 2017 году приобретено основных средств на сумму 48,1 млн.руб., что выше значения 2016 года в 3,6 раза. Рост обусловлен тем, что кроме закупок в рамках ГКПЗ 2017 года были произведены переходящие закупки основных средств в рамках ГКПЗ 2016.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 21

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования в 2017г.		
		план (млн. руб.)	факт (млн. руб.)	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	52,9	45,8	-13,6
	Чистая прибыль прошлых лет	10,5	0,0	-100,0
	НДС к возмещению	11,4	8,2	-27,9
	Чистая прибыль текущего года	0,0	0,0	0,0
	Прочие собственные источники	0,0	0,0	0,0
Итого:		74,8	53,99	-27,9

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 22

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2017 году		
	план (млн. руб.)	факт (млн. руб.)	Отклонения, %
1. Техническое перевооружение и реконструкция	0,00	0,00	0,00
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,00	0,00	0,00
3. Приобретение объектов основных средств	74,84	53,99	-27,9
3.1. Производственное оборудование	0,00	0,00	0,00
3.2. Оборудование для изысканий	34,70	15,37	-55,7
3.3. Оборудование для полиграфии	3,52	1,80	-48,7
3.4. Информационно-вычислительная техника ИТ	30,39	28,18	-7,3
3.5. Приобретение транспортных средств	6,23	8,58	37,7
3.6. Система видеонаблюдения	0,00	0,06	100,0
4. Прочие инвестиции	0,00	0,00	0,00

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2017г. по финансированию, составляет (-20,85 млн. руб.) (с НДС), это на 27,9% ниже планового показателя.

Экономия по финансированию инвестиционной программы сформирована в основном за счет либо полного отказа в приобретении объектов основных средств, либо из-за переноса приобретения на 2018 г.

В 2017г. были произведены закупки основных средств в рамках ГКПЗ 2016 и ГКПЗ 2017. В связи с дефицитом свободных денежных средств запланированные закупки (ГКПЗ 2017) были частично перенесены на последующие периоды. Перенос сроков закупки основных средств в рамках ГКПЗ 2016г. на 2017г. инициирован организатором аукционов АО "РГС", итоги конкурсов по данным ОС были подведены в 2017г.

План финансирования инвестиционной программы на 2018-2020 г.г.:

Таблица № 22.1

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы (план), млн.руб		
	2018	2019	2020
1. Техническое перевооружение и реконструкция	0,00	0,00	0,00
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,00	0,00	0,00
3. Приобретение объектов основных средств	24,87	25,96	27,03
3.1. Производственное оборудование	0,00	0,00	0,00
3.2. Оборудование для изысканий	17,57	0,00	0,00
3.3. Оборудование для полиграфии	0,00	0,00	0,00
3.4. Информационно-вычислительная техника ИТ	1,86	0,00	0,00

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы (план), млн.руб		
	2018	2019	2020
3.5 Приобретение транспортных средств	3,35	0,00	0,00
3.6 Система видеонаблюдения	0,00	0,00	0,00
4. Прочие инвестиции	2,09	25,96	27,03

Раздел 7. Инновации

7.1. Инновации

Достижение стратегических целей Общества по обеспечению надежности, безопасности и экономической эффективности всех технических решений, разрабатываемых Институтом, во всех сферах его деятельности, и прежде всего в области комплексного решения проблем гидроэнергетики от выявления ресурса до стадии эксплуатации гидроэнергетического объекта, осуществляется благодаря использованию обоснованных инновационных решений и достижений во всех сферах науки и производства, используемых в создании и эксплуатации гидроэнергетических и иных промышленных объектов, находящихся в сфере деятельности Института. Результативность, на основе должной обоснованности инновационного развития, инжиниринговой деятельности Института проявляется в надежной и безопасной эксплуатации всех сотен гидроэнергетических и иных объектов в России и за рубежом, построенных по проектам Института.

Выполнение изложенных выше требований является обязательством Института как организации, ответственной за проектирование и условия эксплуатации всего комплекса гидроэнергетических объектов на всех этапах их жизненного цикла. Это делает Институт ответственным за все технические, экономические, экологические, социальные показатели объекта с использованием для их обоснования всех современных достижений и требований науки, техники, технологий, безопасности и надежности, экологических и социальных требований.

Наиболее значимыми инновациями последних лет, в том числе и в 2017 году, в области гидроэнергетики, энергетики и иного капитального строительства, в разработке и использовании которых принимал активное участие Институт Гидропроект, являются:

- Использование геоинформационных технологий при изучении гидроэнергетического потенциала рек и разработке и оптимизации схем комплексного использования стока, что является основной технологической методикой разработки схем территориального планирования развития территорий и схем развития гидроэнергетики страны;

- Использование инновационных физико-математических моделей взаимодействия природной геологической среды с размещаемыми в ней искусственными сооружениями в период всего жизненного цикла их существования при неограниченных размерах площадок изучения и видов физического воздействия. Возникает возможность рассмотреть развитие во времени физико-технических процессов в природно-техногенном комплексе и выявить и проследить развитие, в том числе негативных, процессов. Методика является в настоящее время основным средством изучения динамики напряженно-деформированного состояния подземных сооружений, размещенных в геологической среде, характеризующейся существенными, проявляющимися во времени, пластическими деформациями;

- Разработка и применение новых конструктивных и технологических решений с использованием инновационных материалов при создании противоточных устройств плотин, размещаемых на основаниях с различными инженерно-геологическими и физико-механическими характеристиками и свойствами;

- Использование инновационных физико-механических моделей для изучения и

выявления взаимодействия отдельных элементов крупного технологического оборудования и вмещающих их строительных конструкций и их напряженно-деформированное состояние;

– Разработка и применение, в том числе на иностранных объектах, экологически безопасных и технически эффективных систем и сооружений технического водоснабжения, размещенных в морской акватории, для крупных тепловых и атомных электростанций;

– Использование инновационных технологий лазерного сканирования при техническом обследовании существующих гидротехнических сооружений;

– Математическое моделирование напряженно-деформированного состояния природно-техногенной системы «плотина – основание» и его развитие во времени при любой сложности геологического строения и физико-механических характеристик пород основания и параметров системы в статической и динамической постановке задачи;

– Разработка и применение инновационных высокоэффективных рыбоохранных комплексов для гидроэнергетических объектов и систем технического водоснабжения тепловых и атомных электростанций;

– Применение при проектировании новых объектов, комплексной реконструкции и модернизации действующих объектов передового технологического оборудования и высокоэффективных, автоматизированных систем контроля и управления.

Применение инновационных методов, средств, материалов и технологий при разработке технических решений в области строительных конструкций и технологического оборудования, соответствующих современному уровню развития науки и дальнейшее усовершенствование этих решений с учетом конкретных особенностей каждого объекта позволяют Институту сохранить высокий технический уровень своих разработок и имидж среди инжиниринговых организаций этого профиля в России и в мире.

Отдача от инновационного развития характеризуется повышением надежности функционирования гидроэнергетических объектов, их экономической эффективности, наращивания портфеля заказов Общества.

Основными формами инновационных разработок и использование инновационных решений во всех фрагментах строительных конструкций, оборудования, технологий, систем управления и контроля при проектировании новых объектов, реконструкции и модернизации действующих и техническом сопровождении их эксплуатации являются:

- собственные инновационные разработки и участие совместно с другими организациями в подобных разработках в форме НИОКР, нормативных документов Государственного уровня и уровня организации. В 2017 году с продолжением в 2018 году Институт разрабатывает нормативы по исследованию и разработке новых методов регулирования гидроагрегатов ГЭС и ГАЭС и оптимизацию режимов работы ГЭС, влияния процессов регулирования на состояние оборудования (Заказчик ПАО «РусГидро», стоимость работы 11,0 млн.рублей, в том числе в 2017 году – 4,0 млн. рублей). В 2017 году Институтом разработан ГОСТ.Р «Нормы технологического проектирования» с включением в документ требований инновационного характера, выработанных в отечественной и зарубежной практике эксплуатации подобных сооружений (документ разработан без финансового обеспечения);

- использование профессионального уровня собственных сотрудников, специалистов организаций разработчиков и поставщиков оборудования всех типов, а также зарубежного опыта при выполнении всех видов проектных работ и формулировке технических требований технологического, технического и управленческого характера.

Раздел 8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

Основные принципы 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%;
- соблюдение законности, развитие самоуправления, расширение демократических основ и гласности в сфере кадровой работы;
- обновление и совершенствование социально-демографической и профессионально-квалификационной структуры кадров вследствие демографических процессов, социальной мобильности, изменений техники и технологии.

Главные цели кадровой политики Общества:

- 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;
- укрепление трудовой дисциплины, рациональное использование рабочего времени, достижение высокого качества работ, повышение производительности труда, воспитание у работников ответственности за результаты работы общества;
- повышение производительности и качества труда, уровня профессиональной квалификации и трудовой мотивации персонала, создание благоприятных условий труда;
- оптимизация корпоративной культуры, сохранение и развитие кадрового потенциала, формирование высокоэффективного коллектива.

Списочная численность персонала АО «Институт Гидропроект» по состоянию на 31.12.2017 составила 745 человек, по сравнению с началом 2017 года увеличилась на 88 человек. Из общей численности персонал 51,28% составляли мужчины, 48,72 % – женщины.

Списочная численность и структура персонала по категориям

Таблица №23

Категории	31.12.2015 г.		31.12.2016 г.		31.12.2017 г.	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	211	30,9	206	31,4	230	30,9
Специалисты	455	66,7	434	66,1	494	66,3
Служащие	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Рабочие	16	2,3	17	2,6	21	2,8
Всего	682	100	657	100	745	100

Структура персонала в разрезе категорий сохраняется в течении трех последних лет.

За 2017 год по всем категориям персонал произошло увеличение штатной численности по следующим причинам:

1. В рамках реализации решения Правления ПАО «РусГидро» «Об утверждении Концепции реформирования научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро» рабочей группой, созданной приказом ПАО «РусГидро» № 751 от 28.09.2016 года, на одном из заседаний был принят ряд решений по объединению производственных ресурсов АО «Институт Гидропроект» и АО «НИИЭС», в том числе на основании решения Совета Директоров АО «Институт Гидропроект» от 02.02.2017 создан филиал АО «Институт Гидропроект» - «НИИЭС» - штатная численность филиала сформирована в количестве 142 единиц.

В штате АО «Институт Гидропроект» на базе отдела расчетных обоснований для работ, связанных с расчетом гидравлических обоснований проектов, подготовкой к выполнению экспериментальных гидравлических исследований, анализом результатов и разработкой рекомендаций по проектированию, сформирована группа в количестве 7 единиц. Для выполнения данных работ из АО «НИИЭС» переведены 5 человек.

В штате АО «Институт Гидропроект» на базе гидротехнического отдела № 2 (ГТО-2) для проведения мониторинга и обследований гидротехнических сооружений на Загорских ГАЭС и Рогунской ГЭС, а также для разработки проектной и рабочей документации по установке контрольно-измерительной аппаратуры введено 4 единицы, в том числе из АО «НИИЭС» принято 2 человека;

В штате АО «Институт Гидропроект» для организации эффективного взаимодействия с филиалом АО «Институт Гидропроект» - «НИИЭС»:

- в отделе закупочных процедур введено 2 штатных единицы;
- в отделе ИТ – инфраструктуры введена 1 штатная единица;
- в отделе комплексной безопасности и защиты государственной тайны введена 1 штатная единица.

2. В связи с развертыванием работ по достройке Плотины Рогунской ГЭС и заключением Соглашения с итальянской Компанией SALINI-IMPREGILO на выполнение проектных работ и оказание услуг авторского надзора на объекте, сроком исполнения до 2034 года, для своевременного исполнения обязательств по Соглашению, проведены мероприятия по расширению штата:

- увеличен штат филиала АО «Институт Гидропроект» в Республике Таджикистан на 18 штатных единиц;

- увеличен штат филиала АО «Институт Гидропроект – «ЦСГНЭО» на 3 штатных единицы;

- в гидротехническом отделе № 2 (ГТО-2) введено 7 штатных единиц;

- в гидротехническом отделе № 3 (ГТО-3) введено 5 штатных единиц;

- в группе технического перевода введены 1,5 штатных единицы;

- в комплексном отделе изысканий введена 1 штатная единица;

- в отделе архитектуры и строительных конструкций введено 3 штатных единицы.

3. В связи с необходимостью срочного выполнения комплекса проектно-изыскательских работ на строительстве Верхнебалкарской МГЭС в КБР:

- в комплексном отделе изыскания введена 1 штатная единица (на период до 31.12.2018);

- в филиале АО «Институт Гидропроект – «ЦСГНЭО» введена 1 штатная единица.

4. В связи с необходимостью срочного выполнения работ по разработке проектов на Каскаде Верхневолжских ГЭС (Углическая и Рыбинская ГЭС) в штат филиала АО «Институт Гидропроект – «ЦСГНЭО» введено 1,5 штатных единицы.

5. Для выполнения схемных работ, в том числе разработки схем и программ развития электроэнергетики регионов, разработки схем выдачи мощности электростанций и схем внешнего электроснабжения потребителей на базе отдела ГТО-3 сформирована группа, введено 2 штатных единицы.

6. Во исполнение п.12 Приказа ПАО «РусГидро» от 04.05.2017 № 280 «О совершенствовании процесса создания комплексных систем безопасности» в Обществе проводятся мероприятия по развитию нового направления – проектирование и модернизация комплексных систем безопасности на объектах ПАО «РусГидро». Создана группа по проектированию и модернизации комплексных систем безопасности на объектах ПАО «РусГидро» введено 12 штатных единиц.

7. В связи с расширением присутствия Общества на Ближнем Востоке и странах Персидского залива в отделе международного сотрудничества введена 1 штатная единица.

Прием на работу в Общество осуществляется после прохождения собеседования с ответственным руководителем направления и прохождением тестирования по направлению. Рассматриваются кандидаты только с высшим профессиональным профильным образованием и успешным профессиональным опытом.

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2015 года по 2017 год происходит омоложение персонала, т.е. наибольшее увеличение по возрастной категории от 30 до 50 лет.

Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2017 года составляет 43 года, в 2015 и 2016 гг. он сохранялся на уровне 45 лет.

Таблица №24

Возраст	31.12.2015 г.		31.12.2016 г.		31.12.2017 г.	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	151	22,1	129	19,6	135	18,1
От 30 до 50 лет	233	34,2	254	38,7	314	42,1
Старше 50 лет	95	13,9	92	14,0	99	13,3
Пенсионеры по возрасту	203	29,8	182	27,7	197	26,4
Всего	682	100	657	100	745	100
Средний возраст	45		45		43	

В Обществе работает 197 человек пенсионного возраста, что составляет 26,4 % от общей численности. По сравнению с 2015 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 3,3%.

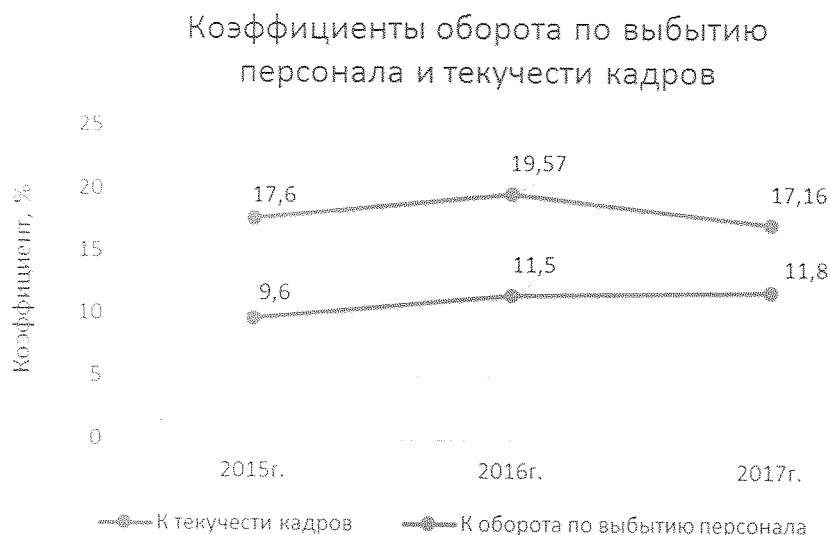
Таблица №25

	2015	%	2016	%	2017	%
Списочная численность, всего:	682		657		745	
Два высших образования	31	4,5	33	5,0	41	5,5
Высшее образование	610	89,4	585	89,0	654	87,8
Среднее профессиональное	32	4,7	28	4,3	27	3,6
Уровень квалификации кадров, %	-	98,7	-	98,3	-	96,9
Обучаются по заочной форме обучения	0	-	0	-	0	-

На 31 декабря 2017 года два высших образования имеют – 5,5% работников, высшее образование – 87,8%, среднее профессиональное – 3,6%.

Для улучшения возрастной структуры в Обществе проводится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов. В частности, Совет молодых специалистов Общества совместно с Департаментом по управлению персоналом, проводит работу по привлечению выпускников профильных ВУЗов.

Текущность кадров (движение персонала)



В 2017 году уволились по собственному желанию 81 человек, за дисциплинарные нарушения уволено 2 человека. Основная причина увольнения персонала по собственному желанию – низкий уровень заработной платы - 69,13 %.

Наибольшее количество уволившихся имели стаж работы от 1 до 3 лет - 29,63%.

Среди уволившихся наибольшее количество в возрасте до 30 лет – 40,74%, в возрасте от 30 до 40 лет – 30,87 %, в возрасте свыше 50 лет – 17,01 %, в возрасте от 40 до 50 лет – 2,45 %.

Коэффициент текучести персонала за период 2017 г. составил 11,8%, что на 0,3 процентных пункта выше аналогичного периода 2016 г. (11,5%).

Расходы на оплату труда

Таблица №26

Наименование	2015	2016	2017
Среднесписочная численность персонала, чел.	663,0	621,3	687,6
Всего фонд заработной платы, тыс.руб.	672 001,24	608 278,77	651 588,43

Средняя численность персонала АО «Институт Гидропроект» за 2017 г. составила 687,6 человек. В 2017 году фонд заработной платы всего персонала составил – 651 588,43 тыс. руб.

Обучение

В целях повышения производительности и качества труда персонала, уровня профессиональной квалификации, систематического обновления знаний персонала и в целях оптимизации корпоративной культуры работников Общества разработан и утвержден Распоряжением заместителем главного инженера по организации строительства и архитектуре – представителем генерального директора по ИСМ Стандарт организации АО «Институт Гидропроект» «Организация подготовки и повышения квалификации персонала» от 10.02.2014 № АА-007

Наименование	На 31.12.2015	На 31.12.2016	На 31.12.2017
Количество работников, прошедших повышение квалификации в отчетном периоде (чел.)	237	252	337
Сумма затрат на повышение квалификации работников в отчетном периоде (тыс. руб.)	2 223,1	3791,1	3 062,2
Сотрудничество с опорными ВУЗами (шт.)	4	4	4

В 2017 году обучение и повышение квалификации работников проводилось на основании тематического плана обучения и повышения квалификации работников АО «Институт Гидропроект» на 2017 год. Количество работников, прошедших обучение и повышение квалификации, увеличилось в связи с присоединением филиала АО «Институт Гидропроект» - «НИИЭС».

Взаимодействие с опорными ВУЗами в части производственной практики происходит на основании Договоров, предметом которых являются взаимоотношения Сторон, возникающие и реализуемые в процессе подготовки, и проведения производственной практики.

Для улучшения определенных профессиональных знаний и навыков, в соответствии с Тематическим планом обучения Общества, проводится повышение квалификации работников. Ежегодно работники производственных подразделений проходят обучение по следующим направлениям:

- по требованиям СРО в области инженерных изысканий, подготовки проектной документации на особо опасных объектах и объектах атомной энергетики;
- по требованиям Ростехнадзора по электробезопасности, промышленной безопасности, охране труда и пр.
- в области применения специализированных программных продуктов по экологии, организации строительства и др.;

Кроме того, работники Общества принимают участие в обучающих и профессионально развивающих мероприятиях Корпоративного университета гидроэнергетики (ПАО РусГидро «КорУНГ»).

С 2003 года в Обществе открыта Аспирантура, которая занимается подготовкой научных кадров. Открыто 4 научные специальности, позволяющие решать проблемы в области гидроэнергетики, инженерной геологии, водного хозяйства и технического перевооружения.

По итогам 2017г. прошли обучение и повысили квалификацию 336 человек.

В Обществе организованы внутренние курсы повышения квалификации. Так, в 2017 году всем сотрудникам АО «Институт Гидропроект» была предоставлена возможность обучения по следующим направлениям:

- Электроэнергетика России;
- Гидроэнергетические ресурсы. Инженерные изыскания. Экология;
- Проектирование гидроэнергетических и гидротехнических объектов и сооружений;
- Гидроэнергетические сооружения. Технологическое оборудование;
- Энергоэкономическое обоснование строительства гидроэнергетических объектов;
- Методика обоснования эффективности инновационных проектов в гидроэнергетики;
- Осуществление закупочной деятельности в рамках Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ;
- Особенности проектного управления при реализации крупных инвестиционных проектов;
- Особенности размещения международных заказов и проведения тендерных процедур.

С 2017 года в Обществе возродили курсы изучения иностранных языков для всех желающих сотрудников.

Негосударственное пенсионное страхование

В целях реализации социально ответственной позиции Общества по отношению к работникам Общества, обеспечения социальной поддержки работников Общества, поощрения работников за эффективный труд и в целях привлечения и удержания в Обществе квалифицированных специалистов разработано Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников АО «Институт Гидропроект».

Таблица №28

Программы по негосударственному пенсионному обеспечению (НПО)	На 31.12.2015	На 31.12.2016	На 31.12.2017
Затраты на негосударственное пенсионное обеспечение по программам: «5+5», «Софинансирование», тыс.руб.	2 031,2	1 882,5	1 620,8

Пенсионные взносы по программам НПО за счет средств Общества и из заработной платы работников происходят ежемесячно на основании Договора негосударственного пенсионного обеспечения от 29.08.2011 № 16П434.

Затраты на НПО снизились в связи с выходом работников из программ НПО, увольнением работников, а также в связи с уменьшением размера средств перечисления по инициативе работников Общества.

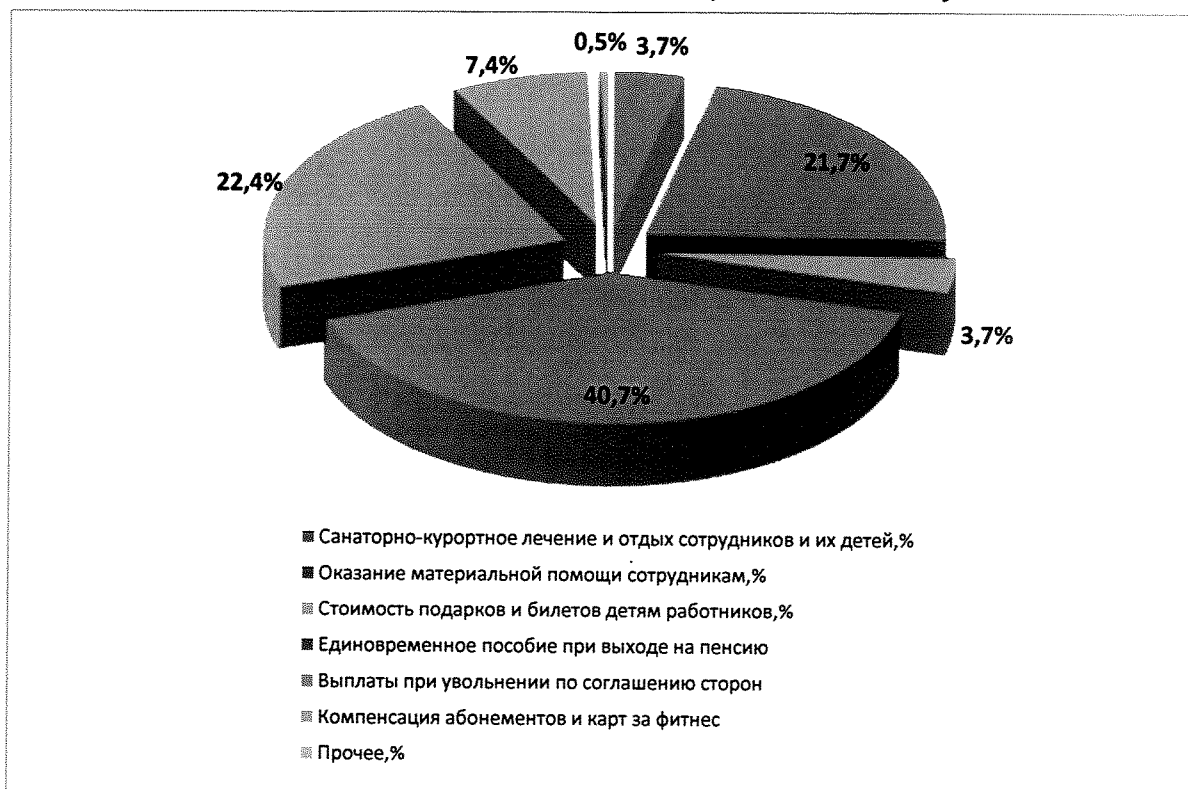
Сумма и структура затрат на выплату социальных льгот и гарантий

В целях обеспечения социальной поддержки работников Общества, создания условий для профессиональной самореализации, развития корпоративной культуры и в целях мотивации работников Общества разработаны и утверждены приказами Генерального директора Общества Положение о социальном обеспечении работников (приказ от 18.04.2016 № 0099 с изменениями от 15.07.2016 № 0218 и от 24.08.2016 № 0265) и Положение об обеспечении путевками на санаторно-курортное лечение работников и путевками в детские оздоровительные лагеря детям работников (приказ от 18.04.2016 № 0100 с изменениями от 25.07.2017 № 0221).

Размеры социальных выплат работникам регулируются соответствующими действующими Положениями. Решение об оказании материальной помощи работникам и иных социальных выплат принимается комиссией по оказанию материальной помощи работникам Общества и утверждается Генеральным директором Общества.

Сумма расходов на социальные льготы и гарантии работникам за 2017 год составила 9 122,78 тыс. руб.

Структура расходов на социальные льготы и гарантии в 2017 году



За 2017 год были произведены компенсационные выплаты сотрудникам, вышедшим на пенсию, соответствующие их стажу работы в Обществе, на общую сумму 3 708,8 тыс.руб.

Оказана поддержка в виде материальной помощи работникам на общую сумму 1 978 тыс.руб.

Компенсированы расходы сотрудникам за абонементы в фитнес-центры на сумму 674,5 тыс.руб.

В 2017 году Обществом организованы и проведены следующие спортивные мероприятия: сезонные спартакиады, турниры по настольному теннису, семейные старты, соревнования по пулевой стрельбе, шахматные турниры.

Наградная работа

Таблица №29 (в тыс.руб.)

Основания для награждения	На 31.12.2015	На 31.12.2016	На 31.12.2017
Юбилейная дата работников	615,0	737,0	675,0
Профессиональный праздник – День энергетика	874,0	710,0	584,0
Юбилейная дата Общества	210,0	0	0
За значимые для Группы РусГидро достижения в производственной деятельности	0	75,0	0
ИТОГО	1 699,0	1 522,0	1 259,0

В 2017 году награждение сотрудников Общества и выплата денежных премий в связи с награждением производились в соответствии с Положением о наградах АО «Институт Гидропроект», утвержденным приказом Генерального директора от 31.01.2017 № 0016.

Размер денежных премий в связи с награждением работников Общества зависит от вида награды и регулируется Положением о наградах АО «Институт Гидропроект».

Решение о выплате денежных премий в связи с награждением работников Общества принимает Генеральный директор Общества.

Добровольное медицинское страхование

Осуществляется в соответствии со Стандартом Общества СТО ГП 2.1.3.1-2016 Положение о социальном обеспечении работников, введенным в действие приказом Генерального директора АО «Институт Гидропроект» от 18 апреля 2016 г. № 0099. Страхование работников происходит на основании договоров, заключаемых со страховыми организациями.

Таблица №31 (в тыс. руб.)

Наименование статьи	2015	2016	2017
Добровольное медицинское страхование	10 692,0	14 272,7	13 114,2
Страхование от несчастных случаев	346,1	475,9	592,7
ИТОГО	11 038,1	14 748,6	13 706,9

Раздел 9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Оценка условий труда

Структура службы охраны труда представлена штатной должностью специалиста по охране труда и технике безопасности в департаменте по управлению персоналом. В соответствии с приказом от 08.04.2016 г. № 0087 «Об организации мероприятий по охране труда» общее руководство по обеспечению требований охраны труда в АО «Институт Гидропроект» осуществляет Генеральный директор

Обучение по охране труда и проверка знаний требований охраны труда проводятся в соответствии с постановлением Минтруда России и Минобразования России от 13.01.2003 г. № 1/29 «Об утверждении порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций», стандартом организации ОАО «Институт Гидропроект» СТО ГП 3.05.1-2014 «Организация подготовки и повышения квалификации персонала», введенным в действие распоряжением заместителя главного инженера по организации строительства и архитектуре – представителя генерального директора по ИСМ от 10.02.2014 г. № АА-0007.

Специальная оценка условий труда проведена на 598 рабочих местах. Все рабочие места соответствуют нормативным требованиям охраны труда (класс условий труда 2 – допустимый),

В 2017 году специальная оценка условий труда не проводилась, так как в соответствии с законодательством аттестация рабочих мест осуществляется один раз в 5 лет.

Таблица №32

Оценка условий труда	2015	2016	2017
Количество сотрудников, охваченных специальной оценкой условий труда	127	471	Не проводилась

Расходы на охрану труда

Таблица №33 (в тыс. руб.)

Направление	2015	2016	2017
Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	740,4	1 299,3	1 213,6
Мероприятия по улучшению условий труда	445,6	273,0	280,4
Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве	272,5	1 034,8	761,4
Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев	243,9	545,0	461,3
ИТОГО	1 702,4	3 152,0	2 716,7

В соответствии с приказом от 26.04.2016 г. № 0122 «Об обеспечении работников бесплатной специальной одеждой, обувью и другими средствами индивидуальной защиты», при наличии финансово-экономических ресурсов, работникам, осуществляющим техническое перевооружение и реконструкцию производства на строительных объектах, выдается специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты.

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».

Производственных травм за 2017 года не зафиксировано.

В Обществе разработаны и утверждены следующие документы, регламентирующие вопросы организации труда, охраны здоровья и промышленной безопасности:

СТО ГП 2.32.1-2016 Программа проведения вводного инструктажа по охране труда.

СТО ГП 4.12.1-2016 Инструкция по охране труда при эксплуатации персональных компьютеров.

СТО ГП 4.13.1-2016 Инструкция по охране труда при эксплуатации периферийных устройств персональных компьютеров и оргтехники

СТО ГП 4.14.1-2016 Инструкция по охране труда для водителя легкового автомобиля

СТО ГП 4.15.1-2016 Инструкция по охране труда для специалиста-электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования.

СТО ГП 4.16.1-2016 Инструкция по охране труда для специалиста-сантехника.

Ответственность по управлению вопросами организации охраны труда распределена приказом от 08.04.2016. № 0087 "Об организации мероприятий по охране труда.

Организация противопожарных мероприятий в АО «Институт Гидропроект» включают в себя выполнение регулярных проверок всех арендуемых помещений, отдельных режимных участков, 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 и рабочими объекта.

Ознакомление с требованиями, и последующая проверка знаний осуществляются уполномоченным лицом, назначаемым Генеральным директором. Штатным расписанием предусмотрена должность инженера пожарной безопасности, ГО и ЧС. Приказом от 30.06.2017 г. № 0193 он назначен ответственным за пожарную безопасность в Обществе. Инструктажи проводятся как с постоянными сотрудниками, так и с временными, а также с прибывшими на объект из других организаций.

Раздел 10. Охрана окружающей среды

Приказом №0135 от 15.05.2017 утверждена Политика в области экологии, а также Цели в области качества и экологии на 2017 год.

В целях Общества заложена Цель по снижению прямое негативное воздействие на окружающую среду в части административной деятельности АО «Институт Гидропроект».

Задача по своевременному заключению договоров (или их пролонгации) на утилизацию отходов выполнена полностью. В 2017 году был заключен договор на утилизацию орг.техники и отработанных картриджей. Были своевременно пролонгированы договора на утилизацию ТБО и отходов грунтов ГЛ, а также макулатуры.

Задача по внедрению во все подразделения АО «Институт Гидропроект» отдельный сбор отходов бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства и для передачи на вторичное использование в специализированные организации в объеме не менее 5% от общего объема образования ТБО. За 2017 г. на переработку было передано 5,72 т макулатуры, что составляет 7.12 % от общего объема образования ТБО (мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный). Задача по снижению расходуемой бумаги на внутренний документооборот не выполнена

24.03.2017 было получено Свидетельство о постановке на государственный учет объектов, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду № BDWM8ECB от 24.03.2017. В соответствии с данным документом АО «Институт Гидропроект» присвоена IV категория негативного воздействия на окружающую среду и код объекта 45-0277-002045-П.

28.02.2017 было получено Разрешение на выброс вредных загрязняющих веществ в атмосферный воздух № 503634 от 28.02.2017 г. сроком действия до 09.06.2021 г и утвержден проект допустимых выбросов. Источником выбросов является геотехническая лаборатория, среди загрязняющих веществ 4 вещества: аммиак, соляная кислота, серная кислота, спирт этиловый. В соответствии с требованиями законодательства были выпущены распорядительные документы, регламентирующие мероприятия в случае возникновения неблагоприятных метеорологических условий.

АО «Институт Гидропроект» осуществляет передачу отходов Общества на размещение, утилизацию, обезвреживание в соответствии с утвержденным проектом нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) и документом об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение от 26.08.2015 №52/1879 М.

В рамках нижеперечисленных договоров производится утилизация отходов производства АО "Институт Гидропроект":

- вывоз контейнеров с твёрдыми бытовыми отходами (ТБО), крупногабаритного мусора (КГМ), незагрязнённых грунтов (5 класс опасности). Договоры от 27.07.2016 № О-030/16; от 17.08.2017 №О-050/17.

- вывоз отходов любого вида бумаги (кроме ламинированной), отходов полиэтилена низкой и высокой плотности. Договор от 19.04.2016 № 99/04/16;

- сбор и обезвреживание ртути содержащих отходов (PCO). Договор от 07.03.2012 № Н-1615, бессрочный.

- утилизация неисправного оборудования, оргтехники и отработанных расходных материалов печатных устройств, расходных материалов источников питания. Договор от 01.03.2017 № О-016/17.

В рамках Года Экологии в России, Совет молодых специалистов АО «Институт Гидропроект» организовал и провел в мае 2017 года двухдневный экологического субботник в детском оздоровительном лагере "Поленово". (Распоряжение от 28.04.2017 № 0039 "О проведении субботника").

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

Полное фирменное наименование Общества: Акционерное общество «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я.Жука»

Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «Институт Гидропроект»

Место нахождения: г. Москва

Почтовый адрес: 125993, г.Москва, Волоколамское шоссе, д.2.

Банковские реквизиты: ПАО АКБ «РОСБАНК» БИК 044525256,

к/с 30101810000000000256, р/с 40702810687810000041 в Московском филиале ПАО АКБ «РОСБАНК» г.Москва

Сведения о государственной регистрации Общества: Общество создано на основании решения о реорганизации в форме выделения АО «Институт Гидропроект» (Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Инженерный центр ЭЭС» от 05.11.2008 №1/11)

Дата государственной регистрации: 20.11.2008

Основной государственный регистрационный номер: 5087746440766

Орган, осуществивший государственную регистрацию: МИФНС № 46 по г.Москве

Индивидуальный номер налогоплательщика: 7743714777

Контакты:

Тел. (495) 727-3605, 741-4971, факс (499) 158-0489, 158-0191

e-mail: hydro@hydroproject.ru

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.mhp.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, д.125, стр.1, секция 11

Почтовый адрес: 117587, г.Москва, Варшавское шоссе, д.125, стр.1, секция 11

ИНН: 7716021332

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является: «Российский союз аудиторов» (Ассоциация)

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 11603059593

Контакты:

Телефон: +7 (495) 797-56-65, Факс: +7 (495) 797-56-60

e-mail: reception@bdo.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.bdo.ru

Информация о регистраторе Общества

Решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Инженерный центр ЭЭС-Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэлектропроект, Фирма ОРГРЭС» от 05.11.2008 №1/11 регистратором Общества утверждено АО «СТАТУС»

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»

Сокращенное фирменное наименование: АО «СТАТУС»

Место нахождения: г. Москва, ул. Новорогожская д. 32 стр. 1

Почтовый адрес: 109544, г. Москва, ул. Новорогожская д. 32 стр. 1

Телефон: (495) 974-83-50, 974-83-45, Факс: (495) 678-71-10

e-mail: office@rostatus.ru

Лицензия: Федеральной службой по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00304 (бессрочная).

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

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2017 г.

Форма по ОКУД		Коды		
		0710001		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2017
Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"		по ОКПО		
Организация		89495879		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН		
		7743714777		
Вид экономической деятельности		по ОКВЭД		
Деятельность в области архитектуры, инженерных изысканий и предоставление технических консультаций в этих областях		71.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности		по ОКОПФ / ОКФС		
Акционерное общество / Частная собственность		67	16	
Единица измерения: в тыс. рублей		по ОКЕИ		
		384		
Местонахождение (адрес)				

643,125993, Москва г., Волоколамское ш., 2, 5 эт., пом. I, ком. №12, дом.,

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 1	Нематериальные активы	1110	1 171	972	982
п. 1	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	3 497
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п. 2	Основные средства	1150	69 355	46 197	59 402
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
п. 3	Финансовые вложения	1170	8	8	2 426
	Отложенные налоговые активы	1180	81 031	76 541	75 675
	Прочие внеоборотные активы	1190	29 053	55 197	58 877
	Итого по разделу I	1100	180 618	178 915	200 859
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 4	Запасы	1210	58 626	21 952	27 796
	в том числе:				
	Материалы	12101	7 849	7 745	7 294
	Готовая продукция	12102	589	589	589
	Расходы будущих периодов	12103	4 101	8 233	2 066
	Затраты в незавершенном производстве	12104	7 984	4 785	10 659
	Прочие запасы	12105	38 103	600	7 188
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	206	432	432
п. 5	Дебиторская задолженность	1230	796 656	818 848	1 196 340
	в том числе:				
	Долгосрочная дебиторская задолженность	12301	147 639	-	13 936
	из неё: покупатели и заказчики	123011	147 639	-	13 936
	Краткосрочная дебиторская задолженность	12302	649 017	818 848	1 182 404
	из неё: покупатели и заказчики	123021	612 715	689 399	1 017 146
	авансы выданные	123022	12 986	100 306	124 317
	прочая дебиторская задолженность	123023	23 316	29 143	40 941
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	37 000	75 000
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	320 178	236 064	182 028
	в том числе:				
	Денежные эквиваленты	12501	-	200 000	135 100
	Прочие оборотные активы	1260	508 210	480 069	229 493
	в том числе:				
	НДС по авансам полученным	12601	38 371	40 617	45 712
	Не предъявленная к оплате начисленная дополнительная выручка	12602	469 795	439 408	183 737
	Прочие активы		44	44	44
	Итого по разделу II	1200	1 683 876	1 594 365	1 711 089
	БАЛАНС	1600	1 864 494	1 773 280	1 911 948

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	17 445	17 445	17 445
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	(190)	196	598
	Резервный капитал	1360	872	872	872
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	968 162	930 439	846 952
	Итого по разделу III	1300	986 289	948 952	865 867
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	88 516	82 395	37 322
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
п. 5	Прочие обязательства	1450	52 251	11 539	12 996
	в том числе:				
	Прочая кредиторская задолженность	14501	15 883	11 539	12 996
	Авансы, полученные по долгосрочным договорам	14502	36 368	-	-
	Итого по разделу IV	1400	140 767	93 934	50 318
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
п. 5	Кредиторская задолженность	1520	645 886	623 327	903 660
	в том числе:				
	Поставщики и подрядчики	15201	123 091	119 406	236 810
	Персоналу по оплате труда	15202	20 813	25 320	12 150
	Государственные внебюджетным фондам	15203	21 168	3 981	11 928
	Бюджету по налогам и сборам	15204	155 214	86 627	182 160
	Прочая краткосрочная кредиторская задолженность	15205	325 600	387 993	460 612
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
п.7	Оценочные обязательства	1540	50 025	50 164	56 616
	Прочие обязательства	1550	41 527	56 903	35 487
	в том числе:				
	НДС по авансам выданным	15501	615	15 359	16 445
	Не предъявленной начисленной дополнительной выручки	15502	40 496	40 655	18 313
	НДС при исполнении обязанностей налогового агента	15503	416	889	729
	Итого по разделу V	1500	737 438	730 394	995 763
	БАЛАНС	1700	1 864 494	1 773 280	1 911 948



Руководитель

(подпись)

Евгений Николаевич

(расшифровка подписи)

2 марта 2018 г.

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

		Форма по ОКУД	Коды		
			0710002		
		Дата (число, месяц, год)	31	12	2017
Организация	Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"	по ОКПО	89495879		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7743714777		
Вид экономической деятельности	Деятельность в области архитектуры, инженерных изысканий и предоставление технических консультаций в этих областях	по ОКВЭД	71.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	67	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 г.
	Выручка	2110	1 655 076	1 605 051
п. 6	Себестоимость продаж	2120	(1 213 587)	(1 168 336)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	441 489	436 715
	Коммерческие расходы	2210	-	-
п. 6	Управленческие расходы	2220	(201 711)	(181 445)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	239 778	255 270
	Доходы от участия в других организациях	2310	394	-
	Проценты к получению	2320	4 279	6 819
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	13 799	33 271
	Прочие расходы	2350	(66 236)	(135 934)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	192 014	159 426
	Текущий налог на прибыль	2410	(40 872)	(3 344)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(4 100)	(15 665)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(6 121)	(45 073)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	4 490	866
	Прочее	2460	-	(87)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	149 511	111 788

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	149 511	111 788
	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель

Беллендир Евгений
Николаевич
(расшифровка подписи)

2 марта 2018 г.

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2017 г.**

Организация	Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"		по ОКПО	89495879
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН		7743714777	
Вид экономической деятельности	Деятельность в области архитектуры, инженерных изысканий и предоставления технических консультаций в этих областях		71.1	
Организационно-правовая форма / форма собственности	Акционерное общество / Частная собственность		67	16
Единица измерения:	в тыс. рублей		384	

форма по ОКУД	0710003	
Дата (число, месяц, год)	31	12 2017

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	17 445	-	598	872	846 952	865 867
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	111 788	111 788
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	111 788	111 788
переводка имущества	3212	X	X	X	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	X	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Неразмещенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	(402)	-	(28 301)	(28 703)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	(402)	X	-	(402)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	X	-	-
дивиденды	3227	X	X	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	X	X	(28 301)	(28 301)
Изменение резервного капитала	3240	X	X	-	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3200	17 445	-	196	872	930 438	948 952
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	(386)	-	149 511	149 125
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	-	X	-	149 511
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	149 511
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	(386)	X	-	(386)
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	X
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	X	-	X
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(111 788)	(111 788)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	X	-	-
дивиденды	3327	X	X	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	X	X	(111 788)	(111 788)
Изменение резервного капитала	3340	X	X	-	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3300	17 445	-	(190)	872	968 162	986 289

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


Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2016 г.		На 31 декабря 2016 г.
		На 31 декабря 2015 г.	за счет чистой прибыли (убытка)	
Капитал - всего				
до корректировок	3400	865 867	111 788	948 952
корректировка в связи с:			(28 703)	
изменением учетной политики	3410	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-
после корректировок	3500	865 867	111 788	948 952
в том числе:			(28 703)	
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):				
до корректировок	3401	846 952	111 788	930 439
корректировка в связи с:			(28 301)	
изменением учетной политики	3411	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-
после корректировок	3501	846 952	111 788	930 439
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	986 289	948 952	865 867



Руководитель
 Валлендир Евгений Николаевич
 (расшифровка подписи)

2 марта 2018 г. 

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

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710004		
			31	12	2017
Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"		по ОКПО	89495879		
Организация					
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7743714777		
Вид экономической деятельности	Деятельность в области архитектуры, инженерных изысканий и предоставление технических консультаций в этих областях	по ОКВЭД	71.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	67	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	1 532 586	1 653 638
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 505 634	1 576 330
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	826	948
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	26 126	76 360
Платежи - всего	4120	(1 333 529)	(1 605 233)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(429 957)	(603 969)
в связи с оплатой труда работников	4122	(824 828)	(778 285)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(3 652)	(55 745)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(75 092)	(167 234)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	199 057	48 405
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	216 780	447 185
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	49
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	52
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	2 413
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	4 780	6 671
	4215	-	-
прочие поступления	4219	212 000	438 000
Платежи - всего	4220	(219 300)	(410 974)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(44 300)	(10 974)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	(175 000)	(400 000)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(2 520)	36 211

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	(111 788)	(28 301)
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	(111 788)	(28 301)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(111 788)	(28 301)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	84 749	56 315
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	236 064	182 028
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	320 178	236 064
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(635)	(2 279)



Руководитель

Беллендир Евгений
Николаевич
(расшифровка подписи)

2 марта 2018 г.



Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я. Жука" (АО "Институт Гидропроект")

ПОЯСНЕНИЯ
к бухгалтерскому балансу
и
отчёту о финансовых результатах
за 2017 год

Акционерного общества
«Проектно-изыскательский и научно-исследовательский
институт «Гидропроект»
имени С.Я. Жука»

г. Москва

Содержание

I. Общие сведения	4
1. Информация об Обществе	4
2. Операционная среда Общества	8
2.1. Раскрытие информации о финансовых рисках	9
II. Учетная политика	9
1. Основа составления	9
2. Активы и обязательства в иностранных валютах	9
3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	10
4. Нематериальные активы	10
5. Научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	11
6. Нематериальные и материальные поисковые активы	11
7. Основные средства	12
8. Незавершенные вложения во внеоборотные активы	13
9. Финансовые вложения	13
10. Запасы	14
11. Расходы будущих периодов	14
12. Дебиторская задолженность	14
13. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	15
14. Уставный, добавочный и резервный капитал	16
15. Кредиты и займы полученные	16
16. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	16
17. Расчеты по налогу на прибыль	17
18. Совместная деятельность	17
19. Признание доходов	17
20. Признание расходов	18
21. Изменения в учетной политике Общества	18
22. Данные прошлых отчетных периодов	18
22.1. Корректировки данных прошлых отчетных периодов, обусловленные изменениями учетной политики в связи с введением в действие новых и изменений действующих нормативных актов по бухгалтерскому учету	18
22.2. Корректировки в связи с исправлением существенных ошибок прошлых лет	19
III. Раскрытие существенных показателей	19
1. Нематериальные активы	19
2. Результаты исследований и разработок	20
3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	20
4. Основные средства	20
5. Прочие внеоборотные активы	21
6. Финансовые вложения	22
6.1. Долгосрочные финансовые вложения	22
6.2. Краткосрочные финансовые вложения	23
6.3. Информация о выбывших финансовых вложениях	23
7. Запасы	23

8. Дебиторская задолженность.....	24
9. Денежные средства и денежные эквиваленты	26
10. Капитал и резервы	27
10.1 Уставный капитал.....	27
10.2 Резервный капитал	27
10.3 Добавочный капитал	30
11. Кредиты и займы	30
11.1 Кредиты полученные	30
12. Кредиторская задолженность	30
13. Налоги	29
13.1 Налог на добавленную стоимость.....	29
13.2 Налог на прибыль организации.....	30
14. Государственная помощь	31
15. Выручка	31
16. Себестоимость продаж, управленческие расходы	33
17. Прочие доходы и прочие расходы	35
18. Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	35
19. Прибыль на акцию	35
20. Затраты на приобретение (производство) и использование энергетических ресурсов.....	36
21. Связанные стороны	36
22. Информация по сегментам	41
23. Оценочные обязательства, условные обязательства	44
24. Раскрытие информации о финансовых инструментах срочных сделок (ФИСС).....	44
25. Управление финансовыми рисками.....	43
25.1 Рыночный риск.....	44
25.2 Кредитный риск	45
25.3 Риск ликвидности.....	46
26. События после отчетной даты.....	46

I. Общие сведения
1. Информация об Обществе
Сведения об Обществе

Наименование	Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я. Жука"				
ИНН/КПП	7743714777/774301001				
Государственная регистрация	Дата государственной регистрации – 20.11.2008 Номер свидетельства о государственной регистрации – серия 77 № 010424687 Регистрирующий орган – Межрайонная ИФНС России №46 по г. Москве Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 5087746440766 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 20.11.2008				
Место нахождения	125080, г. Москва, Волоколамское шоссе, д. 2, 5 эт., пом. I, ком. 12				
Почтовый адрес	125993, г. Москва, Волоколамское шоссе, д.2				
Телефон	(495) 727-36-05, (495) 741-49-71				
Телефакс	(499) 158-04-89, (499) 158-01-91				
Должностные лица, ответственные за составление финансовой (бухгалтерской) отчетности	<table border="0"> <tr> <td>Генеральный директор</td> <td>Е.Н.Беллендир</td> </tr> <tr> <td>Главный бухгалтер</td> <td>И.П.Курганова</td> </tr> </table>	Генеральный директор	Е.Н.Беллендир	Главный бухгалтер	И.П.Курганова
Генеральный директор	Е.Н.Беллендир				
Главный бухгалтер	И.П.Курганова				

Акционерами Общества с долей принадлежащего имущества более 10% являются:

Состав учредителей (участников, акционеров)	Резидент / нерезидент РФ
Акционерное общество " Гидроинвест" (99,99999%)	Резидент

В соответствии с уставом Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:

- проектирование объектов капитального строительства, особо опасных и технически сложных объектов, а также объектов использования атомной энергии;
- проектирование производственных помещений, включая размещение машин и оборудования, промышленный дизайн;
- разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, горному делу, химической технологии, а также в области промышленного строительства, системотехники и техники безопасности;

- разработка проектов в области кондиционирования воздуха, холодильной техники, санитарной техники и мониторинга загрязнения окружающей среды, строительной акустики и т.п.;
- геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы;
- разведочное бурение;
- геодезическая и картографическая деятельность;
- топографо-геодезическая деятельность;
- гидрографические изыскательские работы;
- инженерные изыскания для строительства;
- деятельность в области гидрометеорологии и смежных с ней областях;
- работы по активному воздействию на гидрометеорологические и геофизические процессы и явления;
- работы по метеорологии, климатологии, гидрологии;
- работы по мониторингу состояния и загрязнения окружающей природной среды;
- выполнение комплексных проектных, изыскательских, экспериментальных, научно-исследовательских, опытно-конструкторских, и строительно-монтажных работ по основным направлениям своей деятельности;
- разработка проектно-сметной документации на строительство объектов промышленного и гражданского строительства;
- оказание комплексных инжиниринговых и консультационных услуг предприятиям электроэнергетики и проведение экспертизы проектно-сметной документации;
- проведение работ по экспертизе безопасности объектов энергетики и водного хозяйства, включая экспертизу деклараций безопасности объектов;
- осуществление экспертизы технико-экономических обоснований проектов, выполняемых другими проектными организациями по электрическим станциям;
- пусконаладочные работы и инжиниринговые услуги по электротехническим устройствам, теплосиловому оборудованию и автоматизированным системам управления;
- оценка технического состояния энергооборудования, зданий и сооружений энергопредприятий, подлежащих техническому перевооружению, реконструкции и модернизации;
- проведение экспертизы импортного технологического оборудования;
- разработка, внедрение и продажа программных продуктов, «ноу-хау», наукоемких технологий;
- поставка, монтаж и обслуживание энергетического оборудования, информационных сетей, компьютерного и коммуникационного оборудования;
- проведение натурных наблюдений и проведение мониторинга на действующих и строящихся объектах;
- изготовление и ремонт изыскательского оборудования, контрольно-измерительной аппаратуры, новой техники;
- сдача в аренду приборов, оборудования, производственных и нежилых помещений;
- образовательная деятельность, в том числе по обучению специалистов по специальностям Общества, организация подготовки и повышения

- квалификации кадров, а также в сфере послевузовского профессионального образования;
- проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну;
 - консалтинговая деятельность;
 - организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям, в соответствии с законодательством Российской Федерации;
 - участие в организации и проведении международных форумов (выставок, конференций, симпозиумов и т. д.), проводимых на территории Российской Федерации и за рубежом.
 - иные виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.

Общество имеет следующие дочерние общества:

№	Наименование дочернего общества	Местонахождение
1.	ООО "Гидропроект-Сервис"	665703, Иркутская область, г. Братск, Ангарская экспедиция, а/я 31

Общество имеет следующие зависимые общества:

№	Наименование зависимого общества	Местонахождение
1.	ООО "Международный институт геомеханики и гидросооружений"	109017, г. Москва, Кадашевская наб., д.21

Общество имеет следующие филиалы:

№	Наименование филиала	Местонахождение
1.	Филиал АО "Институт Гидропроект" - "Центр службы геодинамических наблюдений в энергетической отрасли" ("ЦСГНЭО")	125362, г. Москва, Строительный проезд, дом 7а
2.	Филиал АО "Институт "Гидропроект" в Республике Таджикистан	Республика Таджикистан, г. Рогун, ул. Сохтмончиен 40
3.	Филиал АО "Институт Гидропроект" – «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений» («НИИЭС»)	125362, Москва, Строительный проезд, 7А, корп 29

Общество имеет следующие представительства:

№	Наименование представительства	Местонахождение
1	Представительство АО "Институт гидропроект" в Юго-Восточной Азии (СРВ, Лаос, Кампучия)	Социалистическая республика Вьетнам, г. Ханой

2.	Представительство АО "Институт Гидропроект" в Республике Индия	Республика Индия, г. Дели
----	--	---------------------------

Кроме филиалов и представительств в Обществе имеются следующие обособленные структурные подразделения:

№	Наименование представительства	Местонахождение
1	Группа авторского надзора на строительстве Загорской ГАЭС-2	Московская область, Сергиево-Пасадский район, п. Богородское (приказ № 203 от 20.11.2009)
2	Группа авторского надзора на строительстве Богучанской ГЭС	Красноярский край, Кежемский район, г. Козинск (приказ № 222 от 16.12.2009)
3	Стационарные рабочие места – Группа авторского надзора на строительстве Ленинградской АЭС-2	188544, Ленинградская обл., Сосновый Бор, Промзона тер. Площадка Строящаяся ЛАЭС-2 (приказ № ВП-0109 от 01.12.2014 г.)
4	Группа рабочего проектирования и авторского надзора на Зеленчукской ГЭС-ГАЭС	369000, Карачаево-Черкесская Республика, пр. Ленина, д.34 (приказ № 202 от 22.08.2011)
5	Группа рабочего проектирования по Волжской ГЭС	404130, г. Волжский, Волгоградская обл., пр. Ленина, д.1а. (приказ № 89 от 09.04.2012 г.)
6	Группа рабочего проектирования по Саратовской ГЭС	413800, Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково (приказ № 73 от 29.03.2012 г.)
7	Группа рабочего проектирования объектов Северного Кавказа	361411, Кабардино-Балкарская Респ., Чегемский р-н, Нартан с, 9-й проезд (приказ № 019 от 04.02.2013 г.)
8	Группа рабочего проектирования на Нижегородской ГЭС	606520, Нижегородская обл., Городецкий р-н, г. Заволжье, ул. Рылеева, д.4 (приказ № ЕБ-0221 от 12.11.2015 г.)
9	Группа рабочего проектирования на Чебоксарской ГЭС	429954, Чувашская Республика-Чувашия, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, д. 34 (приказ №

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2017 г. составила 767 человек.

При этом численность персонала головной организации на 31 декабря 2017 - 611 чел., филиала «ЦСГНЭО» - 68 чел., филиала «ТаджГидропроект» - 26 чел., филиала «НИИЭС» - 62 чел.

В состав Совета директоров Общества, утверждённый протоколом № 1/2017 от 16.06.2017 г., входят:

1. Фролов Кирилл Евгеньевич Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности ПАО «РусГидро»
2. Перминов Дмитрий Витальевич Директор Юридического департамента ПАО «РусГидро»
3. Мальцев Максим Ильич Заместитель директора Департамента эксплуатации по системам технологического управления ПАО «РусГидро»
4. Беллендир Евгений Николаевич Генеральный директор АО «Институт Гидропроект»
5. Бобрик Мария Александровна Начальник Управления единого Казначейства по организации внутригруппового финансирования и контроля лимитов риска Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»

В состав Ревизионной комиссии Общества, утверждённой протоколом №1/2017 от 16.06.2017 г., входят:

1. Щёголева Елена Александровна Директор по внутреннему контролю и управлению рисками - Главный аудитор ПАО «РусГидро»
2. Максимова Надежда Борисовна Начальник Управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
3. Ажимов Олег Евгеньевич Руководитель Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»
4. Басов Александр Борисович Главный эксперт Управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
5. Тарасов Игорь Борисович Главный эксперт Экспертно-аналитического управления системы внутреннего контроля Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»

2. Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований.

Сохраняющаяся неопределённость и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе, могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущая экономическая ситуация и

нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства Общества.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пояснениях раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками, а также представлены изменения по сравнению с предыдущим периодом.

2.1. Раскрытие информации о финансовых рисках

II. Учётная политика

Настоящая бухгалтерская отчётность Общества подготовлена на основе следующей учётной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчётность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом РФ от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учёте», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учёту, утверждёнными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением оценочных обязательств.

2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учёте хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платёжных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчётах, включая по заёмным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчётную дату. Курсы валют составили 57,6002 руб. за 1 доллар США на 31 декабря 2017 г. (31 декабря 2016 г. -60,6569 руб., 31 декабря 2015 г. – 72,8827 руб.), 68,8668 руб. за 1 евро на 31 декабря 2017 г. (31 декабря 2016 г. – 63,8111 руб., 31 декабря 2015 г. – 79,6972 руб.)¹.

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчёта в рубли (в том числе по состоянию на отчётную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

¹ При наличии существенных активов или обязательств, выраженных в иной иностранной валюте, указывается курс такой валюты.

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчёта в рубли (в том числе по состоянию на отчётную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, используемых для ведения деятельности за пределами РФ, зачисляются в добавочный капитал Общества. При прекращении Обществом деятельности за пределами РФ (полном или частичном) часть добавочного капитала, соответствующая сумме курсовых разниц, относящихся к прекращаемой деятельности, относится на прочие доходы или прочие расходы.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчётной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

4. Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражены исключительные права на патенты на рыбозащитные устройства, используемые при проектировании гидроэлектростанций и на приобретённые по договору отчуждения исключительные права на издание двух книг. Амортизация этих активов для целей бухгалтерского учета начислена линейным способом исходя из следующих сроков полезного использования:

патенты на изобретения	-	7 лет
права на издание книг	-	не начисляется

Для целей налогового учета амортизация начисляется линейным способом исходя из следующих сроков полезного использования:

патенты на изобретения	-	7 лет
права на издание книг	-	10 лет

Срок полезного использования нематериальных активов и способ определения их амортизации ежегодно проверяются Обществом на необходимость уточнения.

В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

Если расчёт ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, способ определения амортизации такого актива должен быть изменён.

Корректировки, возникшие в связи с изменением срока полезного использования, способа начисления амортизации, отражаются в учёте и отчетности как изменения в оценочных значениях.

Переоценка нематериальных активов Обществом не производится в связи с отсутствием активного рынка указанных нематериальных активов, по данным которого определяется текущая рыночная стоимость.

К нематериальным активам с неопределённым сроком полезного использования, приобретённым после 01.01.2008, относятся патенты на рыбозащитные сооружения.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования, а обесцененные объекты (в отчётном году убытки от обесценения не формировались) – также за минусом убытка от обесценения.

5. Научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Расходы на завершённые научно - исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОК и ТР), подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты которых используются для производственных, либо управленческих нужд Общества, списываются на расходы по обычным видам деятельности линейным способом, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов, исходя из следующих сроков полезного использования:

В бухгалтерском балансе расходы на НИОК и ТР, погашаемые в течение периода, превышающего 12 месяцев после отчётной даты, отражаются по статье «Результаты исследований и разработок». Затраты по НИОК и ТР, не давшим положительного результата, списываются на прочие расходы.

Общество отразило в составе нематериальных активов расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы по теме «Разработка концепции и архитектуры программы автоматизации проектирования ГЭС на современной платформе» и определило порядок их списания на расходы: для целей налогового учета-единовременно и для целей бухгалтерского учета-в течение 4-х лет.

6. Нематериальные и материальные поисковые активы

К материальным поисковым активам относятся используемые в процессе поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки полезных ископаемых: сооружения (система трубопроводов и т.д.); оборудование (специализированные буровые установки, насосные агрегаты, резервуары и т.д.); транспортные средства.

В связи с тем, что Общество не осуществляет затраты на поиск, оценку месторождений полезных ископаемых и разведку полезных ископаемых на определённом участке недр, нематериальные и материальные поисковые активы за отчётный период у Общества отсутствуют.

7. Основные средства

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

Объекты основных средств принимаются к учёту по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Первоначальной стоимостью объектов основных средств, приобретённых по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных ценностей.

Заёмные средства на приобретение, сооружение, изготовление объектов основных средств Общество не получало, так же как не получало заёмные средства и на другие цели, соответственно, проценты по заёмным средствам отсутствуют в первоначальной стоимости основных средств.

Приобретённые объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу, принятые к учёту с 01.01.2011, учитываются в составе материально-производственных запасов.

До 01.01.2011 в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу.

Основные средства, принятые к учёту до 01.01.2011 и имеющие стоимость менее 40 тыс. руб. за единицу, после указанной даты продолжают учитываться в составе основных средств.

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

По состоянию на 31 декабря 2017 г. Общество не производило переоценку машин и оборудования по текущей восстановительной стоимости.

Амортизация основных средств, приобретённых начиная с 1 января 2002 г. производится по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1.

Группа учета ОС \ Основное средство Сроки полезного использования (мес.)

Сооружения	72
Машины и оборудование	1-300
Транспортные средства	36-60
Производственный и хозяйственный инвентарь	4-241
Другие виды основных средств	1051

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, которые учтены в составе доходных вложений в материальные ценности, приобретённым до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретённым начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и расходы (потери) от выбытия основных средств отражены в отчёте о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Арендные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды (справка о балансовой стоимости).

8. Незавершённые вложения во внеоборотные активы

Незавершённые вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершённого строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты с учётом их существенности отражаются по дополнительно введённым строкам к статьям «Нематериальные активы», «Результаты исследований и разработок», «Основные средства», «Доходные вложения в материальные ценности», в зависимости от того, в качестве каких активов эти объекты будут приняты к учёту после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы.

9. Финансовые вложения

Финансовые вложения Общества представляют собой финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость. Они отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчётного года по их учётной (балансовой) стоимости.

При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по средней первоначальной стоимости данного вида ценных бумаг.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из оценки, определяемой способом по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений (вложения в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью, депозитные вклады, займы выданные, вложения в совместную деятельность).

При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

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

10. Запасы

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

Запасы сырья и материалов, рыночная стоимость которых в конце отчётного года может оказаться ниже фактических затрат на приобретение в связи с устойчивым снижением цен, и которые используются при производстве продукции, текущая рыночная стоимость которой на отчётную дату оказывается меньше её фактической себестоимости, отражаются по рыночной стоимости. На сумму снижения стоимости материалов формируется резерв, относимый на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражается в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

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

Незавершённое производство оценивается по фактической производственной себестоимости без учета управленческих (общехозяйственных) расходов.

Товары для перепродажи принимаются к учёту по покупным ценам. При выбытии оценка товаров производится по себестоимости каждой единицы.

11. Расходы будущих периодов

Расходы, произведённые Обществом в отчётном году, но относящиеся к следующим отчётным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов) отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение период более 12 месяцев после отчетной даты, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев после отчетной даты - по строке «Запасы».

12. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ. Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учётом НДС.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Резерв по сомнительным долгам создаётся ежегодно на 31 декабря отчётного периода на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности Общества.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания её таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью её взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

13. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчёте о движении денежных средств

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещённые на срок до 30 календарных дней.

В отчёте 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 от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчёте о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчётом денежных потоков по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и остатков денежных средств и денежных эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, на отчётные даты, включена в строку отчёта «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

Поступления и платежи, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, отражаются свёрнуто по строкам «Прочие поступления»/ «Прочие платежи» отчёта о движении денежных средств в случае несущественности указанных видов денежных потоков или при условии, что поступления и платежи относятся к одному из

указанных выше видов. При этом поступления и платежи, относящиеся к различным видам денежных потоков (в частности, платежи, представляющие потери от валютно-обменных операций, и поступления в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам) отражаются развёрнуто в составе статей «Прочие поступления» и «Прочие платежи» отчёта о движении денежных средств.

14. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражён в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретённых акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает курсовые разницы от пересчёта активов и обязательств, используемых в зарубежной деятельности.

В соответствии с законодательством в Обществе создаётся резервный фонд в размере не менее 5% от уставного капитала. На конец отчётного периода резервный фонд в соответствии с решением ГОСА (Протокол № 1/2013 от 28.05.2013г.) сформирован в размере 5% от уставного капитала и составляет 872 250 руб.

15. Кредиты и займы полученные

Кредиты и займы в отчётном периоде Обществом не привлекались.

16. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

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

Оценочное обязательство под реструктуризацию деятельности создаётся при выполнении всех основных условий, приведённых выше, а также при выполнении условий, установленных в п.11 ПБУ 8/2010.

Величина оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, подлежит дисконтированию. Ставка (ставки) и способы дисконтирования определяются Обществом с учётом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Увеличение оценочного обязательства в связи с ростом его приведённой стоимости относится на прочие расходы и отражается в качестве процентов к уплате в отчёте о финансовых результатах.

Общество создаёт следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков;

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчётного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчётную дату, средней заработной платы работника, с учётом страховых взносов.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчётную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределённых событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

Условный актив раскрывается в пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

17. Расчёты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина списанных в отчётном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражается по строкам «Изменение отложенных налоговых активов» и «Изменение отложенных налоговых обязательств» отчёта о финансовых результатах.

18. Совместная деятельность

Не денежные активы, внесённые Обществом в счёт вкладов по договорам простого товарищества, заключённым после 1 января 2004 г., отражаются по их стоимости в бухгалтерском балансе Общества на дату вступления соответствующего договора в силу. По договорам простого товарищества, заключённым до 1 января 2004 г., такие вклады отражаются в оценке, предусмотренной соответствующим договором. За отчётный период указанные активы отсутствуют.

19. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчётных

документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и скидок, предоставленных покупателям.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- лицензионные платежи – по мере начисления в соответствии с договорами на пользование объектом прав;
- дивиденды (доходы от участия) – по мере объявления;
- прибыли прошлых лет – по мере выявления;
- доходы от реализации и иного выбытия основных средств;
- доходы от реализации и иного выбытия МПЗ;
- доходы от страхового возмещения;
- доходы от валютных операций;
- доходы от восстановления резервов;
- доходы от списания кредиторской задолженности

20. Признание расходов

Себестоимость продаж включает расходы, связанные с оказанием услуг по проектированию строительства и реконструкции объектов гидроэнергетики, относящиеся к оказанным услугам, за исключением управленческих расходов.

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

В составе прочих расходов учитываются:

- убытки прошлых лет – по мере выявления;
- расходы от реализации и иного выбытия основных средств;
- расходы от реализации и иного выбытия МПЗ;
- расходы от реализации прочих услуг
- расходы по штрафным санкциям;
- расходы от валютных операций;
- расходы, связанные с созданием резервов;
- расходы от списания дебиторской задолженности

21. Изменения в учётной политике Общества

Существенные изменения в учётной политике Общества на 2017 и 2018 годы по основаниям, предусмотренным Положением по бухгалтерскому учёту « Учётная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.

22. Данные прошлых отчётных периодов

22.1 **Корректировки данных прошлых отчётных периодов, обусловленные изменениями учётной политики в связи с введением в действие новых и изменений действующих нормативных актов по бухгалтерскому учёту**

Показатели граф «На 31 декабря 2017 года» и «На 31 декабря 2016 года» бухгалтерского баланса, а также показатели других форм бухгалтерской отчетности не корректировались т.к. изменений учётной политики в 2017г. не было.

22.2 **Корректировки в связи с исправлением существенных ошибок прошлых лет**

В отчётном году существенные ошибки прошлых лет, допущенные в результате неправильного отражения (не отражения) фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учёте и бухгалтерской отчетности, не были выявлены, и в отчетности не отразились.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Нематериальные активы

В отчётном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчётным периодом. Информация о наличии и движении нематериальных активов по группам отражена в разд. 1.1 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2017г.

Обесценение нематериальных активов

На конец отчётного года Общество не проводило тест на обесценение нематериальных активов с определённым сроком полезного использования в связи с отсутствием признаков их обесценения.

В соответствии с пунктом 7 Письма Минфина РФ № ПЗ-7/2011 «О бухгалтерском учёте, формировании и раскрытии в бухгалтерской отчетности информации об экологической деятельности организации» (далее – ПЗ-7/2011) стоимость нематериальных активов, приобретённых Обществом до 2013г. в рамках осуществления экологической деятельности составляет 62 тыс. руб. (20 патентов на рыбозащитные сооружения).

В 2017г. произошло выбытие 2(двух) патентов стоимостью:

- 2 тыс.руб. «Патент №68530 "Рыбообитаемое убежище",

- 2 тыс.руб. «Патент №69882 "Рыбозащитное убежище в бассейне ГАЭ»,

По состоянию на 31.12.2017г. в бухгалтерском учете нематериальные активы числятся на сумму 248 тыс. руб. (17 патентов на рыбозащитные сооружения).

В составе нематериальных активов по состоянию на отчётную дату учитываются товарные знаки № 16167, 16168 в количестве 2 (два) свидетельства и программы для ЭВМ в количестве 4 (четыре) штуки на сумму 11 тыс.руб.

Нематериальные активы, стоимость которых полностью погашена

В составе нематериальных активов по состоянию на отчетную дату учитываются объекты, стоимость которых полностью погашена. Информация по указанным объектам приведена в разделе 1.3 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Указанные объекты не списаны, поскольку Общество продолжает использовать их в своей деятельности.

Нематериальные активы, полученные в пользование

В составе нематериальных активов по состоянию на отчетную дату учитываются права на произведения (книги) на сумму 912 тыс. руб. Информация по указанным объектам приведена в разделе 1.1 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

2. Результаты исследований и разработок

Результаты исследований и разработок на 31.12.2017 отсутствуют.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

4. Основные средства

Информация о наличии и движении основных средств по группам отражена в разд. 2 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017г.

Основные средства, полученные в лизинг

Общество в отчетном году не получало основных средств в лизинг.

Основные средства, полученные в аренду

В течение 2017 г. Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 30 234 тыс. руб. (12 743 тыс. руб. в 2016 г.).

Стоимость основных средств, полученных в аренду, составляет 73 133 тыс. руб. на 31.12.2017 (на 31.12.2016 – 55 586 тыс. руб., на 31.12.2015 – 48 608 тыс. руб.). В составе арендованных основных средств числятся офисные помещения, квартиры для проживания сотрудников по месту выполнения работ и автомобиль.

Арендодатель	Название и описание арендованного средства	№ и дата договора аренды	Срок действия договора	Балансовая и стоимость арендованных средств (тыс. руб.)
АО "НИЦ ЕЭС"	Помещения по адресу: г. Москва, Волоколамское ш. д.2, площадью 10 078,3 кв.м	№ 041-АР-ВЛК от 13.03.2017, дополнительное соглашение № 1 от 11.07.2017	с 01.03.2017 по 31.12.2017	35 875
АО "НИЦ ЕЭС"	Помещения по адресу: г. Москва, Волоколамское ш. д.2, площадью 69,9 кв.м	№ 015-АР-ВЛК от 01.06.2015	с 01.06.2015 по 31.05.2020	216

Дмитренко Надежда Федоровна	Квартира по адресу: Московская область, Сергиево-Посадский район, п. Богородское, д.61, кв130, площадью 67,9 кв.м.	№ 0-041/17 от 10.07.2017	с 01.06.2017 по 30.04.2018	2 526
Ионова Светлана Юрьевна	Квартира по адресу: Московская обл. Сергиево-Посадский район, поселок Богородское, д56, кв.21, площадью 51,6 кв.м	№0-055/17 от 11.09.2017	с 01.09.2017 по 31.07.2018	1 977
ЗАО «Богородская фабрика»	Помещения по адресу: Московская область, Сергиево-Посадский район, поселок Богородское, д.796,01 этаж, площадью 213,96 кв.м	№ 10/11/АП 17 от 01.11.2017	с 01.11.2017 по 30.09.2018	225
Дячук Татьяна Николаевна	Квартира по адресу: Московская обл. Сергиево-Посадский муниципальный район, городское поселение Богородское, рабочий поселок Богородское д.1/1, кв.17, площадью 61,00 кв.м	№ 0-033/17 от 15.05.2017	с 21.04.2017 по 20.03.2018	2 270
Саблина Наталья Юрьевна	Квартира по адресу: Сергиево-Посадский район, п. Богородское, д.71, кв.7, площадью 52,30 кв.м	№ 0-032/17 от 15.05.2017	с 12.04.2017 по 11.03.2018	1 946
Филиал ПАО «РусГидро»-«Волжская ГЭС»	Помещения по адресу: г. Волжский, пр. Ленина, 1а, площадью 43,8 кв.м.	№ ВЖ 189/17 от 01.11.2017	с 01.11.2017 по 30.09.2018	4 931
Филиал ПАО «РусГидро»-«Саратовская ГЭС»	Помещения по адресу: Саратовская область, г. Балаково, Саратовская ГЭС, здание СПК, площадью 18,0 кв.м.	№ 1300-154-0-3488-2017 от 28.11.2017	с 01.11.2017 по 30.09.2018	463
Филиал ПАО «РусГидро»-«Чебоксарская ГЭС»	Помещения по адресу: Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, 34, площадью 14,9 кв.м.	№ 0-106/17 от 25.12.2017	с 01.01.2018 по 30.11.2018	495
Гасташев Мурат Сафарбиевич	Автомобиль марки Форд Фокус, 2010 года выпуска, государственный номер Н153ХК26	№ 0-102/17 от 07.12.2017	с 05.10.2017 по 04.04.2018	380
ООО «СервисНедвижимость РусГидро»	Помещение по адресу: г. Москва, Строительный проезд, 7А, корп.5, корп.6, площадью 1439,47 кв.м.	№О-065/17 от 11.10.2017	с 01.09.2017 по 31.07.2018	21 829
Итого:				73 133

5. Прочие внеоборотные активы

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены : программы для ЭВМ со сроком списания более 12 месяцев и лицензия.

Наименование актива	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Программное обеспечение(более 12 месяцев)	28 430	54 880	58 475

Лицензия Федеральной службы по экологическому и атомному надзору на право проектирования атомных станций	623	317	402
Итого строки 190-21:	29 163	55 197	58 877

6. Финансовые вложения

6.1 Долгосрочные финансовые вложения

(а) Вложения в уставные капиталы

Дочерние и зависимые общества АО "Институт Гидропроект"

Наименование в организационно-правовой форме объекта финансовых вложений	Доля Общества в уставном капитале (стоимость доли в номинальном выражении), "» (руб.)	Доход Общества от участия, полученный в 2016 году	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
			руб.лей	руб.лей	руб.лей
Участие в уставных (складочных) капиталах дочерних и зависимых обществ					
ООО «Гидропроект-Сервис» РФ, Иркутская область, г. Братск	5100 руб. 51%	-	5 100	5 100	5 100
ООО «Международный институт геомеханики и гидросооружений» РФ, г. Москва	3000 руб. 27,3%	-	3 000	3 000	3 000
Итого:	-	-	8 100	8 100	8 100
Вложения в уставные капиталы других организаций					
АО «Малая энергетика» РФ, г. Москва	4 800 акций 4 800 руб. 0,0026 %	-	-	-	4 800
Итого:	-	-	-	-	4 800
Итого вложения в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ и других организаций (строки 190-21):			8 100	8 100	12 900

Резерв под обесценение финансовых вложений в 2017 году не создавался.

Доли в уставных капиталах отражены по первоначальной стоимости финансового вложения. Акции дочерних обществ не имеют текущей рыночной стоимости, рассчитываемой организатором торгов.

(б) Вложения в иные ценные бумаги организаций (облигации, векселя и др.)

У Общества отсутствуют вложения в иные ценные бумаги дочерних и зависимых обществ по состоянию на 31.12.2017 и предыдущие отчетные даты, представленные в бухгалтерской отчетности за 2017 год.

6.2. Краткосрочные финансовые вложения

В составе краткосрочных финансовых вложений Общество учитывает депозитные вклады со сроком более 30 дней.

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения (в т.ч. месяц)		Сумма (тыс. руб.)
		Начало	Конец	
Депозитные вклады на 31.12.2016				
Московский филиал ПАО СБЕРБАНК	руб.	30.12.2016	10.02.2017	22 000
Московский филиал ПАО СБЕРБАНК	руб.	30.12.2016	14.02.2017	15 000
Итого				37 000
Депозитные вклады на 31.12.2015				
Московский филиал ПАО СБЕРБАНК	руб.	01.01.2016	08.02.2016	25 000
Московский филиал ПАО СБЕРБАНК	руб.	01.01.2016	14.02.2016	10 000
Московский филиал ПАО СБЕРБАНК	руб.	01.01.2016	23.02.2016	40 000
Итого				75 000

Остаток депозитных вкладов на 31.12.17г. – 0 тыс. руб.
 % ставки по вкладам в рублях 2015г.: 8,75 – 9,07 %
 % ставки по вкладам в рублях 2016г.: 6,83 – 9,08 %

6.3 Информация о выбывших финансовых вложениях

В 2017г. не производилось выбытие долгосрочных финансовых вложений.

7. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, затрат в незавершенном производстве, а также расходов будущих периодов, подлежащих списанию в течение периода, не превышающего 12 месяцев после отчетной даты.

Наименование статьи	Сальдо на 31.12.2017	Сальдо на 31.12.2016	Сальдо на 31.12.2015
Итого	7 849	7 745	7 796
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности, в т.ч.:			
Сырье и материалы	2 932	3 027	3 124
Топливо	17	12	12

Запасные части	243	185	561
Специальная оснастка и специальная одежда	977	419	652
ОС, учтенные в составе материалов	0	0	0
Строительные материалы	0	0	0
Прочие материалы	3 680	4 102	2 945
Затраты в незавершенном производстве	7 984	4 785	10 659
Готовая продукция и товары для перепродажи	589	589	589
Расходы будущих периодов	4 101	8 233	2 066
Прочие запасы	38 103	600	7 188

Дополнительная информация о наличии и движении материально-производственных запасов в разрезе групп, видов приведена в разделе 4 «Запасы» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах.

Показатели по графе «Поступления и затраты» включают затраты Общества по приобретению материально-производственных запасов у поставщиков и подрядчиков, произведённые в отчётном периоде.

Показатели по графе «Выбыло» включают стоимость запасов, которые выбыли в результате их использования на выполнение работ, оказание услуг, продажи, списания или иного выбытия (в том числе путём включения в затраты, формирующие стоимость объектов внеоборотных активов).

Неоплаченных запасов (строка 5440 раздела 4.2 Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах) и запасов, находящихся в залоге по договору (строка 5445 раздела 4.2 Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах) Общество не имеет.

8. Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах.

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.1 Приложений отражены за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчётном периоде.

Дебиторская задолженность, списанная за счёт резерва сомнительных долгов, включена в данные по графе «Восстановление резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и

отчёту о финансовых результатах и составила в 2016 г. 10 248 тыс. руб. (2016 г.- 18 652 тыс. руб.).

Дебиторская задолженность, *погашенная* должником включена в данные по графе «Восстановление резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах и составила в 2017 г. 6 тыс. руб. (2016 г.- 0 тыс. руб.).

В графе «Восстановление резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах отражена сумма созданного «Резерва по сомнительным долгам», которая составила в 2017 г. 26 078 тыс. руб. (2016 г. – 33 210 тыс. руб.).

Наименование показателя	На конец	На конец	На конец
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Дебиторская задолженность (стр.1230 ф.1)	10 248	18 648	11 963 340
Краткосрочная задолженность – всего, (стр.1232 ф.1) в том числе:	649 017	818 848	1 182 404
Расчеты с покупателями и заказчиками	744 725	804 009	1 121 052
- в том числе резервы по сомнительным долгам	-132 010	-114 610	-103 906
Авансы выданные	14 358	104 160	124 317
- в том числе резервы по сомнительным долгам	-1 372	-3 854	0
Задолженность внебюджетных фондов	4 915	3 993	4 631
Прочая дебиторская задолженность	19 769	25 611	36 771
- в том числе резервы по сомнительным долгам	-1 368	-461	-461
Долгосрочная задолженность – всего, (стр.1231 ф.1) в том числе:	147 639	0	13 936
Расчеты с покупателями и заказчиками	147 639	0	13 936

Наиболее крупные дебиторы Общества за выполненные работы (тыс. руб.):

АО "Загорская ГАЭС-2" – 255 361;
 ООО "ЮгПроектСтройМонтаж" – 22 464;
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Волжская ГЭС" – 11 495;
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Верхневолжских ГЭС" – 18 480;
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Чебоксарская ГЭС" – 10 950;
 АО "Ленгидропроект" – 15 166;
 ОАО "ВО "Технопромэкспорт" – 27 913;
 ОАО "Рогунская ГЭС" – 96 443;
 АО "Атомэнергопроект" – 281 731;
 KSK Upper Subansiri Hydro Energy Private Limited – 81 182;
 SALINI IMPREGILO S.p.A. – 14 178.

9. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов, тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Средства в кассе	15	21	44
Средства на расчетных счетах	320 057	30 110	35 176
Средства на валютных счетах	106	5 933	11 708
Средства на специальных счетах в банках	-	-	-
Итого денежные средства	320 178	36 064	46 928
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до 30 дн.)	-	200 000	135 100
Иные эквиваленты денежных средств	-	-	-
Итого денежные эквиваленты	-	200 000	135 100
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	320 178	236 064	182 028

Расшифровка строк отчета о движении денежных средств, тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2017	31.12.2016
строка 4129 в т.ч.	75 092	133 695
- командировочные расходы	68 530	51 342
- культурно-массовые мероприятия	3 700	5 570
- НДС	-	17 190
- выплаты на благотворительные цели	-	41 700
- прочие выплаты	2 862	17 415
- операции с валютой	-	478
строка 4219 в т.ч.	212 000	438 000
- возврат депозитов	212 000	438 000
строка 4229 в т.ч.	175 000	400 000
- размещение депозитов	175 000	400 000

*В ОДДС за 2017 г. свернуты обороты по межфилиальным расчетам, и приведены в соответствие данные 2016 г.

Информация о денежных средствах, недоступных для использования

Денежных средств, недоступных для использования на отчетную дату, Общество не имеет.

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

10. Капитал и резервы

10.1 Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2017 г. уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из:

Состав уставного капитала	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость, руб.	
		размещенных акций	акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	17 445 107	17 445 107	-
Привилегированные акции	-	-	-
Итого	17 445 107	17 445 107	-

Основной акционер Общества с основной долей участия в капитале - акционерное общество «Гидроинвест», которому принадлежит 99,999994% обыкновенных акций Общества. АО «ЭСК РусГидро» принадлежит 0,000006% обыкновенных акций. АО «Гидроинвест» и АО «ЭСК РусГидро» относятся к группе компаний ПАО «РусГидро».

10.2 Резервный капитал

В соответствии с законодательством и уставом Общества создается резервный фонд в размере не менее 5% от уставного капитала Общества. Резервный фонд сформирован полностью. В 2017 году изменений не было.

10.3 Добавочный капитал

В составе добавочного капитала по строке 1350 «Добавочный капитал (без переоценки)» бухгалтерского баланса Общество учитывает:

Наименование статей добавочного капитала	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Курсовая разница от переоценки активов и обязательств, используемых для ведения деятельности за пределами РФ	(190)	196	598
Итого	(190)	196	598

11. Кредиты и займы

11.1 Кредиты полученные

Информация о кредитных линиях и средствах овердрафта

По состоянию на 31.12.2017 г. открытых банками кредитных линий и средств овердрафта у Общества нет.

Информация о действующих банковских гарантиях по состоянию на 31.12.2017 г.

Наименование показателя	АО «СМП Банк»	АО «СМП Банк»	АО «СМП Банк»
Сумма (тыс. руб.)	77 777,78	38 888,89	1 179,92
Срок действия	28.11.2016 29.04.2020	28.11.2016 29.04.2020	08.09.2017 29.02.2020
Комиссия за выдачу	2,25% годовых	2,25% годовых	2,25% годовых
Бенефициар	АО «Атомэнергопроект»	АО «Атомэнергопроект»	АО «Атомэнергопроект»
Основание	Генеральный договор № 119-2016/БГ от 15.11.2016г.	Генеральный договор № 119-2016/БГ от 15.11.2016г	Генеральный договор № 119-2016/БГ от 15.11.2016г

12. Кредиторская задолженность

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах. Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.3 Приложений отражены за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчётном периоде.

Наименование показателя	Наличие на 31.12.2017	Наличие на 31.12.2016	Наличие на 31.12.2015
Кредиторская задолженность всего (строка 120) в строке 1450(4) - 120	693 137	634 866	916 656
Краткосрочная – всего, в том числе:	645 886	623 327	903 660
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	123 091	119 406	236 810
Авансы полученные	238 189	309 790	369 434
По оплате труда	20 813	25 320	12 150
Расчеты по налогам и сборам	155 214	86 627	182 160
Перед внебюджетными фондами	21 168	3 981	11 928
Прочая	87 411	78 203	91 178
Долгосрочная – всего	52 251	11 539	12 996
Прочая	52 251	11 539	12 996

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам по состоянию на 31.12.2017 квалифицирована как краткосрочная в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения её в 2018 г.

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам на 31.12.2017 включает: НДС – 110 515 тыс. руб., налог на прибыль – 39 815 тыс. руб., налог на имущество – 0 тыс. руб., страховые взносы в фонды – 21 168 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 4 884 тыс. руб.

Информация по раскрытию долгосрочной кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности». Данная задолженность включает лицензионные платежи, которые в бухгалтерском учёте отражаются по счету 98 «Доходы будущих периодов», и авансы, полученные по долгосрочным договорам, которые в бухгалтерском учёте отражаются по счету 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками», а в отчетности включены в показатель строки 1450.

13. Налоги

Налоговый код, шифра	Текущие суммы на 01.01.2017	Кредиторская задолженность на 01.01.2017	Кредиторский оборот		Дебиторский оборот		Кредиторская задолженность на 31.12.2017	Текущие суммы на 31.12.2017
			Начислено в отчетном периоде	Изменено в отчетном периоде	Уменьшено в отчетном периоде	Изменено в отчетном периоде		
Итого	3994	20008	291257	30087	380257	153738	176382	4915
Налог на прибыль	7	2 287	41 229	0	3 701	0	39 815	7
НДС	14	81 324	288 162	0	152 952	106 019	110 515	14
Налог на имущество	32	0	68	10	57	0	0	11
Страховые взносы в фонды	3 786	3 981	175 974	3 803	145 814	17 719	21 168	4 729
Прочие налоги:	154	3 016	88 801	0	86 933	0	4 884	154
- транспортный	0	109	139	0	130	0	118	0
- госпошлины	0	0	0	0	0	0	0	0
- НДФЛ	0	2 907	86 632	0	84 961	0	4 578	0
- прочие	154	0	2 030	0	1 842	0	188	154

13.1 Налог на добавленную стоимость

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

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 288 162 тыс. руб. (в 2016 году – 246 888 тыс. руб.).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 106 019 тыс. руб. (в 2016 году – 107 074 тыс. руб.).

Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.

13.2 Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определённая исходя из бухгалтерской прибыли (убытка) (сумма условного расхода (дохода) по налогу на прибыль) за отчётный год, составила 38 403 тыс. руб. (в 2016 году – 31 885 тыс. руб.).

В отчётном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 20 498 тыс. руб. (в 2016 году – 15 665 тыс. руб.), повлёкших возникновение постоянных налоговых обязательств – 55 995 тыс. руб. (в 2016 году – 19 148 тыс. руб.), постоянных налоговых активов – 35 497 тыс. руб. (в 2016 году – 3 483 тыс. руб.).

Постоянные налоговые обязательства сформированы в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями в признании в бухгалтерском учёте и налогообложении выплат социального характера, расходов на культурно-массовые мероприятия, прочие.

Постоянные налоговые активы сформированы в результате операций по отражению доходов (расходов), связанных с продажей (покупкой) валюты.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 22 452 тыс. руб. (в 2016 году – 4 332 тыс. руб.), в том числе, возникших – 801 572 тыс. руб. (в 2016 году – 640 318 тыс. руб.) и погашенных – 779 120 тыс. руб. (в 2016 году – 635 986 тыс. руб.). Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в формировании в бухгалтерском учёте и налогообложении резервов по оплате отпусков и резерва по сомнительной дебиторской задолженности, а также различиями в признании расходов в связи с применением ПБУ 2/2008.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 30 605 тыс. руб. (в 2016 году – 225 365 тыс. руб.), в том числе, возникших – 447 647 тыс. руб. (в 2016 году – 565 995 тыс. руб.) и погашенных – 417 042 тыс. руб. (в 2016 году – 340 630 тыс. руб.). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учёте и налогообложении затрат в незавершённом производстве, затрат на приобретение НМА, расходов на НИОКР, формирование дополнительной выручки в связи с применением ПБУ 2/2008.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2017 г. составила 204 359 тыс. руб. (в 2016 году – 16 720 тыс. руб.).

Наименование показателя	2017	2016
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства	0	87
Суммы к доплате/(возврату) налога на прибыль по уточнённым декларациям за предыдущие отчётные периоды	0	0

Итого по строкам 2460 «Прочие» отчётно-финансовые результаты	0	87
--	---	----

14. Государственная помощь

Государственную помощь в виде субвенций и бюджетных кредитов Общество в отчётном году не получало.

15. Выручка

С 2011г. Общество применяет ПБУ 2/2008 «Учёт договоров строительного подряда».

Если финансовый результат (прибыль или убыток) исполнения договоров на отчетную дату может быть достоверно определен, выручка по договорам признается способом "по мере готовности". Способ "по мере готовности" предусматривает, что выручка по договору и расходы по договору определяются исходя из подтвержденной организацией степени завершенности работ по каждому договору на отчетную дату и признаются в отчете о прибылях и убытках в тех же отчетных периодах, в которых выполнены соответствующие работы независимо от того, должны или не должны они предъявляться к оплате заказчику до полного завершения работ по договору (этапа работ, предусмотренного договором).

Для признания выручки по договору способом «по мере готовности» Общество использует способ определения степени завершенности работ по договору на отчетную дату по доле понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору или используя показатель плановой рентабельности (в %). В отдельных случаях Общество (филиалы Общества) могут признавать выручку по доле выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору путем экспертной оценки объема выполненных работ. Экспертная оценка осуществляется комиссией, утвержденной приказом генерального директора Общества (директора Филиала). Формирование выручки производится на основании протокола комиссии.

Когда достоверное определение финансового результата исполнения договора в какой-то отчетный период невозможно (например, на начальном этапе исполнения договора, когда уточняются условия договора, касающиеся величины расходов, возмещаемых Заказчиком), но существует вероятность, что расходы, понесенные при исполнении договора, будут возмещены, выручка по договору признается в Отчете о прибылях и убытках (Форма № 2) в величине, равной сумме понесенных расходов, которые в этот отчетный период считаются возможными к возмещению.

В каждом отчетном периоде определение выручки по договору производится с учетом выручки, признанной в предыдущие отчетные периоды.

Не связанные непосредственно с исполнением договора доходы Общества, полученные при исполнении других видов договоров в выручку по договору не включаются и учитываются как прочие доходы (п. 12 ПБУ 2/2008).

Если на отчетную дату у Общества возникли сомнения в поступлении сумм, включенных в выручку по договору и отраженных в Отчете о прибылях и убытках за предыдущие отчетные периоды, то суммы, в отношении поступления которых возникли сомнения, признаются расходами по обычным видам

деятельности отчетного периода. Корректировка выручки по договору, признанной в предыдущие отчетные периоды, на эти суммы не производится.

При устранении неопределенности в достоверном определении финансового результата выручка по договору и расходы по договору признаются в обычном порядке, независимо от того, на какой стадии исполнения договора устранена неопределенность.

Выручка по договору корректируется на суммы отклонений, претензий и поощрительных платежей, если существует уверенность, что такие суммы будут признаны заказчиками или иными лицами, указанными в договоре, которым они предъявлены, и сумма их может быть достоверно определена. Основанием для корректировки выручки по договору являются дополнительные соглашения к договорам, подписанные сторонами.

Выручка по основным видам деятельности организации за отчетный период приведена с учетом и без учета применения ПБУ 2/2008 (тыс. руб.):

Наименование показателя	За 2016 год	За 2016 год	За 2017 год	За 2017 год
	С учетом ПБУ 2/2008	Без ПБУ 2/2008	С учетом ПБУ 2/2008	Без ПБУ 2/2008
Выручка от продаж ПНОФЭ	1 605 021	1 370 433	1 655 075	1 621 681
- от проектно-изыскательских работ	1 535 617	1 317 703	1 352 090	1 305 347
проектно-изыскательские работы (Атомная энергетика)	56 938	40 284	298 748	312 097
- от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	12 496	12 496	4 237	4 237

**Структура и объем выполненных и реализованных проектных работ
в 2016 году.**

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов занимает выручка от проектно-изыскательских работ в гидроэнергетике.

Выручка с применением ПБУ 2/2008, млн. руб., без НДС

Показатель	2016 год	2017 год	Темп роста, %
Выручка, в т.ч.:	1605,05	1655,08	3,02%
проектно-изыскательские работы (Гидроэнергетика)	1535,62	1352,09	-13,57%
проектно-изыскательские работы (Атомная энергетика)	56,94	298,75	80,94%
научно-исследовательские и опытно- конструкторские работы	12,49	4,24	-194,58%

Выручка для целей бухгалтерского учета с применением ПБУ 2/2008 за 2017г. составила 1 655,08 млн. руб., рост выручки относительно выручки для целей бухгалтерского учета за 2016г. составил 3,02 %.

**Выручка для целей налогообложения
(без применения ПБУ 2/2008), млн. руб., без НДС**

Показатель	2016	2017	Темп роста, %
Выручка, в т.ч.:	1370,48	1621,68	15,49%
проектно-изыскательские работы (Гидроэнергетика)	1317,7	1305,35	-0,95%
проектно-изыскательские работы (Атомная энергетика)	40,28	312,1	87,09%
научно-исследовательские и опытно- конструкторские работы	12,5	4,23	-195,51%

Выручка для целей налогообложения за 2017г. составила 1 621,68 млн. руб., рост выручки относительно выручки для целей налогообложения за 2016г. составил 15,49 %.

Выручка для целей бухгалтерского учета с применением ПБУ 2/2008 за 2017г. составила 1 655,08 млн. руб., выручка для целей налогообложения за 2017г. составила 1621,68 млн. руб., таким образом, применение ПБУ 2/2008 увеличило показатель выручки для целей бухгалтерского учета на 2 %

16. Себестоимость продаж, управленческие расходы

Структура расходов по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат представлена следующим образом:

Наименование показателя	2016		2017	
	Себестоимость	Управленческие расходы	Себестоимость	Управленческие расходы
Амортизация	28 133	1 998	22 573	2 428
Расходы по договорам аренды	83 838	23 086	95 455	23 064
Расходы по страхованию имущества и ответственности	76	437	75	490
Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств	3 539	2 755	3 894	2 506
Расходы на работы, выполняемые привлечёнными подрядными организациями	290 562	-	265 818	-
Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	631 162	128 539	672 038	147 941
Прочие налоги и пошлины	292	216	507	219
Экологические расходы	342		592	
Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	10 144	5 013	14 102	5 933
Информационные, юридические и консультационные услуги	48 291	4 162	44 728	6 635
Расходы на рекламу, PR	99	-	-	-
Прочие	71 858	15 239	93 805	12 495
Итого:	1 163 336	181 415	1 215 587	201 711

17. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование видов операций, формирующих прочие доходы и прочие расходы	2016		2017	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Реализация прочих работ и услуг, не относящиеся к операционным видам деятельности, в т.ч. у связанных сторон:	2 555	1 857	2 461	1 437
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	270	0	85	
АО "НИИЭС"	15	0	75	
АО "Ленгидропроект"	318	0	356	
Филиал ПАО "РусГидро" - Загорская ГАЭС	0	69		
ОАО "Богучанская ГЭС"	1 533	0	1 533	
Реализация основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений, в т.ч. у связанных сторон:	0	200	405	157
АО "Ленгидропроект"	0	0		
Реализация и инос выбытие МПЗ, в т.ч. у связанных сторон:	5	5	2	210
АО "Ленгидропроект"	0	0		
Стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей	0	1 781		1 855
Курсовые разницы	10 869	37 084	51	5 552
Выпуск и обслуживание собственных акций	0	73		70
Резерв сомнительных долгов	18 653	33 210	5 234	26 078
Штрафные санкции в т.ч. у связанных сторон:	170	180	2 693	456
Филиал ПАО "РусГидро" - Нижегородская ГЭС				100
Банковские услуги	0	894		3 903
Социальные мероприятия	0	8 366		10 230
Иные операции	1019	52 284	2 953	16 288
Итого прочие доходы/расходы	25 221	65 211	15 799	66 236

18. Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода

Общество не имело операций, отражаемых по строке 2520 отчёта о финансовых результатах.

19. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчётного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за

отчётный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчётного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчётного года (строка 2400 Отчёта о финансовых результатах). При расчёте средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчётного года акции Общества, выкупленные (приобретённые) им, вычитались.

Наименование показателя	2016	2017
Базовая прибыль за отчётный год, тыс. руб.	111 788	149 511
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчётного года, тыс. акций	17 445	17 445
Базовая прибыль на акцию, руб.	6,41	8,57

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

20. Затраты на приобретение (производство) и использование энергетических ресурсов

Данные о затратах на приобретённые и использованные в течение календарного года энергетические ресурсы в данном отчёте не приводятся в связи с отсутствием собственного производства и несущественностью затрат на осуществление хозяйственной и управленческой деятельности.

21. Связанные стороны

Головная организация и преобладающие общества

Общество контролируется открытым акционерным обществом АО «Гидроинвест», которому принадлежит 99,999994% обыкновенных акций Общества. АО «ЭСК РусГидро» принадлежит 0,000006% обыкновенных акций. АО «Гидроинвест» и АО «ЭСК РусГидро» относятся к группе компаний ПАО «РусГидро». Конечной контролирующей стороной является ПАО «РусГидро». Структура акционерного капитала Общества за 2017 не изменилась, по состоянию на 31.12.2017г.:

Наименование в таблице на ценных бумагах	Доли в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2017г.	31.12.2017г.
АО "Гидроинвест" (более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества)	99,999994%	99,999994%
АО "ЭСК РусГидро"	0,000006%	0,000006%

Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продаж готовой продукции и оказания услуг связанным сторонам представлена в нижеследующей таблице:

Наименование контрагента	2016	2017
ИТОГО (строка 2110 Формы 2) тыс. руб.	1 605 051	1 655 076
Филиал ПАО "РусГидро" - Исполнительный аппарат	12 096	4 237
Филиал ПАО "РусГидро" - Бурейская ГЭС		
Филиал ПАО "РусГидро" - Волжская ГЭС	51 766	31 496
Филиал ПАО "РусГидро" - Жигулевская ГЭС	19 027	65 828
Филиал ПАО "РусГидро" - Загорская ГАЭС	73 195	25 060
Филиал ПАО "РусГидро" - Зейская ГЭС		2 235
Филиал ПАО "РусГидро" - Кабардино-Балкарский ф-л	17 059	5 147
Филиал ПАО "РусГидро" - Камская ГЭС		
Филиал ПАО "РусГидро" - Карачаево-Черкесский ф-л	1 541	
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Верхневолжских ГЭС	49 938	119 660
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Кубанских ГЭС		2 326
Филиал ПАО "РусГидро" - Нижегородская ГЭС	124 932	37 044
Филиал ПАО "РусГидро" - Саратовская ГЭС	17 681	28 562
Филиал ПАО "РусГидро" - Саяно-Шушенская ГЭС	8 000	10 082
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС	21 727	25 805
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	1 817	1 609
АО "Загорская ГАЭС-2"	554 136	399 192
АО "Ленгидропроект"	2 438	4 773
АО "МГЭС Кабардино-Балкарской Республики"	39 237	
АО "Мособлгидропроект"	4 619	5 616
АО "НИИЭС"	236	
АО "ЭСКО ЕЭС"	1 174	
ООО "МГЭС Ставрополя и КЧР"	13 044	50 881
ООО "Верхнебалкарская МГЭС"		42 150
ПАО "Колымаэнерго"		1 000
ООО "ВолгаГидро"		15 148
ОАО "Богучанская ГЭС"	31 721	56 330
АО «Гидроремонт – ВКК»		508
ПБУ 2	752 925	839 583
Внешние контрагенты	559 667	720 387

Продажа готовой продукции и оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом в 2017 и 2016 гг. по рыночным ценам

Закупки у связанных сторон

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

Наименование контрагента	2016	2017	из них за 2017 год:		
			аренда оверлей на	работы по разбивке организаци и	прочие товары, работы, услуги
Итого (с учетом 290-2920 Формы 2) тыс. руб.	3 077 701	4 577 407	118 519	265 318	99 999
Филиал ПАО "РусГидро" - Волжская ГЭС	139	128	128		
Филиал ПАО "РусГидро" – Загорская ГАЭС	130	32	32		
Филиал ПАО "РусГидро" - Саратовская ГЭС	90	96	96		
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС	13	16	16		
АО «ТК РусГидро»	93	129			129
ООО «РусГидро ИТ сервис»	0	3 945			3 945
АО "РусГидро Свабжение"	2 014				
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	36 376	20 915		20 915	
АО "Ленгидропроект"		2 197		2 197	
АО "НИИЭС"	98 442	5 770	299	5 471	
АО «Гидроремонт – ВКК»					
АО "Мособлгидропроект"		11 077		11 077	
ООО "Верхнебалкарская МГЭС"		17	17		
ОАО "Богучанская ГЭС"		137	57	80	
ООО "СНРГ"	430	4 048	4048		
Внешние контрагенты	355 068	435 829	113 826	226 078	95 925
Расходы без разбивки по контрагентам	856 986	930 962			

Операции *закупок* у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчётов со связанными сторонами

Расшифровка дебиторской задолженности предприятий Группы РусГидро:

Наименование контрагента	2016 год	2017 год	Из них в 2017 году:		
	Стр. 1232 ф.1 (с учетом поправок)	Стр. 1232 ф.1 (с учетом поправок)	Повышение в задолженности	Авансы выданные	Прочие контрагенты
Итого	378 753	447 376	419 778	4 282	23 316
Филиал ПАО "РусГидро" - Волжская ГЭС	-	11 495	11 495	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Загорская ГЭС	19 082	-	-	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Карачаево-Черкесский филиал	80	-	-	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Верхневолжских ГЭС	5 893	18 480	18 480	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Кубанских ГЭС	-	409	409	-	-
ООО "МГЭС Ставрополя и КЧР"	6 992	6 879	6 879	-	-
АО "Мособлгидропроект"	1 880	9 797	3 334	6 463	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Саратовская ГЭС	85	-	-	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Саяно-Шушенская ГЭС	4 720	5 187	5 187	-	-
Акционерное общество "РусГидро Снабжение"	186	-	-	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС	-	10 950	10 950	-	-
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	533	4 139	1 898	2 241	-
ООО "Верхнебалкарская МГЭС"	-	5 823	5 823	-	-
АО "Загорская ГАЭС-2"	363 277	109 424	109 424	-	-
АО "Ленгидропроект"	18 147	15 166	15 166	-	-
АО "МГЭС Кабардино-Балкарской Республики"	15 994	-	-	-	-
АО "НИИЭС"	2 047	-	-	-	-
ООО "ВолгаГидро"	-	990	990	-	-
ПАО "Богучанская ГЭС"	1 179	2 902	2 902	-	-
Внешние контрагенты	378 753	447 376	419 778	4 282	23 316

Расшифровка кредиторской задолженности перед предприятиями Группы
РусГидро:

Наименование контрагента	2016 год	2017 год	Планы в 2017 году:	
	Стр. 1520 ф. 1 (без НДС с авансов выданных)	Стр. 1520 ф. 1 (без НДС с авансов выданных)	Поставщики и подрядчики	Прочие кредиторы
Итого:	673 327	645 886	123 091	522 795
ПАО "РусГидро" - Исполнительный аппарат	-	845	-	845
Филиал ПАО "РусГидро" - Волжская ГЭС	3 888	8 057	-	8 057
Филиал ПАО "РусГидро" - Воткинская ГЭС	-	306	-	306
Филиал ПАО "РусГидро" - Жигулевская ГЭС	2 556	951	-	951
Филиал ПАО "РусГидро" - Загорская ГЭС	2 458	1 663	-	1 663
Филиал ПАО "РусГидро" - Кабардино-Балкарский	-	1 366	-	1 366
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС	11 874	-	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Нижегородская ГЭС	7 798	3 530	-	3 530
Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Верхневолжских ГЭС"	13 852	12 244	-	12 244
Филиал ПАО "РусГидро" - Саратовская ГЭС	1 385	4 090	-	4 090
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС	-	11 657	-	11 657
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	12 337	11 461	11 461	-
ОАО "Загорская ГАЭС-2"	123 577	69 600	-	69 600
ООО "СНРГ"	62	4 647	-	4 647
Акционерное общество "РусГидро Снабжение"	1 522	-	-	-
АО "НИИЭС"	21 119	2 548	2 548	-
ООО "Верхнебалкарская МГЭС"	-	39 296	-	39 296
ООО "МГЭС Ставрополя и КЧР"	-	31 698	-	31 698
АО "Ленгидропроект"	-	1 025	1 025	-
ОАО "Мособлгидропроект"	-	11 764	11 764	-
ПАО "Колымаэнерго"	-	59	-	59
АО "Транспортная компания РусГидро"	-	20	-	20
ООО "ВолгаГидро"	-	2 025	-	2 025
ПАО "Богучанская ГЭС"	10 028	422	94	328
Внешние контрагенты	410 871	426 612	96 199	330 413

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, генерального директора, директоров по направлениям Общества, директоров департаментов. Списки членов Совета директоров приведены в разделе «Общие сведения» пояснений. Список директоров по направлениям состоит из директора по производству, главного инженера, директора по операционному управлению и стратегическому развитию, директора по

экономике и финансам. Директора департаментов: директор департамента корпоративного управления и правового обеспечения, директор департамента по управлению персоналом, директор департамента планирования, маркетинга и закупок (до 06.02.2017г.).

а) В 2017 г. Общество начислило членам Совета директоров за участие в работе Совета директоров краткосрочные вознаграждения на общую сумму 425,79 тыс. руб. (2016 г. – 442,01 тыс. руб.)

б) В 2017 г. Общество начислило генеральному директору и директорам по направлениям краткосрочные вознаграждения на общую сумму 35 190,77 тыс. руб. (2016г.- 32 305,75 тыс. руб.)

в) Долгосрочные вознаграждения в 2016г и 2017г. не начислялись.

22. Информация по сегментам

Общество специализируется на оказании услуг по инженерно-техническому проектированию в области гидроэнергетики, авторскому надзору за строительством проектируемых объектов, консультационным услугам, связанным с проведением исследований и разработок построенных и проектируемых ГЭС.

Отчётных сегментов, установленным ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам» Общество не формирует. Поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

Информация по географическим регионам деятельности

В 2017 году Общество осуществляло деятельность на территории Российской Федерации, а так же на территории стран ближнего и дальнего зарубежья: Республика Таджикистан, Республика Индия, Лаосская Народно-Демократическая Республика, Турецкая Республика, Народная Республика Бангладеш, Киргизская Республика, Арабская Республика Египет.

Выручка по географическим регионам представлена исходя из месторасположения объектов ведения работ / оказания услуг.

Выручка 2017 года в сравнении с выручкой 2016 года в разрезе регионов деятельности.

тыс. руб. без НДС

Наименование географического региона	Период		Изменение, %
	2017 год	2016 год	
Итого по регионам	1 655 076	1 605 053	-3%
Российская Федерация, в т.ч.:	1 040 907	1 271 779	-22%
Центральный федеральный округ	560 160	730 484	-30%
Приволжский федеральный округ	188 498	299 449	-59%
Южный федеральный округ	78 048	101 883	-31%

Северо-Кавказский федеральный округ	137 127	75 504	45%
Сибирский федеральный округ	67 438	43 365	36%
Северо-Западный федеральный округ	1 450	21 095	-1355%
Дальневосточный федеральный округ	8 186	-	100%
Зарубежье, в т.ч.:	614 169	333 272	46%
Республика Таджикистан	305 883	276 994	9%
Республика Индия	287 472	29 410	90%
Лаосская Народно-Демократическая Республика	6 337	-	100%
Турецкая Республика	4 334	9 240	-113%
Народная Республика Бангладеш	4 237	2 542	40%
Киргизская Республика	3 200	986	69%
Социалистическая Республика Вьетнам	-	10 533	-100%
Грузия	-	3 204	-100%
Республика Казахстан	-	362	-100%
Арабская Республика Египет	2 704	-	100%

Доля выручки, полученной по объектам Республики Таджикистан превышает 10 % от общего объема выручки Общества в 2017 году, и составляет 18%, или 305 883 тыс. руб., без НДС.

Доля выручки, полученной по объектам Республики Индия превышает 10 % от общего объема выручки Общества в 2017 году, и составляет 17%, или 287 472 тыс. руб., без НДС.

За исключением Российской Федерации, Республики Таджикистан, Республики Индия, доля ни одной из стран по отдельности в общей выручке не превышает 10%.

У Общества есть 3 основных покупателя, на которых в отдельности приходится не менее 10% общей выручки от продаж. Ниже приведена информация по указанным покупателям.

Наименование покупателя (заказчика)	тыс. руб. без НДС	
	Выручка от продаж	
	2017 год	2016 год
АО «Загорская ГАЭС-2»	401 452	599 851
ОАО «Рогунская ГЭС»	208 441	166 324
АО «Атомэнергопроект»	291 726	33 567

В соответствии с пунктом 25 ПБУ 23/2011 «Отчёт о движении денежных средств» ниже представлена информация о денежных потоках от текущих, инвестиционных и финансовых операций по 2017 и 2016г.

Наименование показателя	2017 год	2016 год
-------------------------	----------	----------

Денежные потоки от текущих операций		
Поступления от продажи продукции, товаров, работ и услуг	1 532 586	1 620 099
Платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(429 957)	(603 969)
Платежи в связи с оплатой труда работников	(824 828)	(778 285)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	199 057	48 405
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Платежи в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(44 300)	(10 974)
Поступления от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	-	49
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(2 520)	36 211
Денежные потоки от финансовых операций		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(111 788)	(28 301)
Итого сальдо денежных потоков от текущих операций	84 749	56 315

23. Оценочные обязательства, условные обязательства

Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах. Суммы по графе «Признано» включают величину созданных оценочных обязательств (резерв на оплату отпусков) – 68 089 тыс. руб.

Оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам носит краткосрочный характер

Условные обязательства

По состоянию на 1 января 2017 года Обществом не выдавались поручительства кредиторам третьих лиц.

24. Раскрытие информации о финансовых инструментах срочных сделок (ФИСС)

По состоянию на 31 декабря отчётного года Общество не является стороной срочных сделок (форвард, фьючерс, опцион, своп и т.п.), поэтому в отчетности соответствии с пунктами 20, 21 Информации Минфина РФ № ПЗ-5/2011 «О раскрытии информации о забалансовых статьях в годовой бухгалтерской отчетности организации» (утв. Минфином РФ 22.06.2011) отсутствует информация о финансовых инструментах этих сделок.

25. Управление финансовыми рисками

Финансовые риски включают в себя рыночные риски (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов.

25.1 Рыночный риск

В процессе производственно-хозяйственной деятельности Общество подвержено воздействию рыночных рисков, которые связаны с активами и обязательствами Общества, выраженными в иностранных валютах (дебиторской и кредиторской задолженности, полученным заёмным средствам, а также по финансовым вложениям).

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать, например, изменение процентной ставки и валютных курсов.

В таблице ниже представлен риск Общества в отношении изменения курсов иностранных валют по состоянию на конец отчётного периода:

(в тыс.)

Наименование валюты	Денежные средства	Краткосрочные финансовые вложения	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Финансовые инструменты срочных сделок
На 31 декабря 2017 г.					
Доллары США	1	0	1 890	47	0
Евро	0	0	0	0	0
Таджикские сомони	0	0	0	0	0
На 31 декабря 2016 г.					
Доллары США	96	0	1 682	89	0
Евро	0	0	0	0	0
Таджикские сомони	0	0	331	0	0
На 31 декабря 2015 г.					
Доллары США	157	0	2 332	70	0
Евро	0	0	0	0	0

Степень риска изменения курсов иностранных валют определяется показателем чистой балансовой позиции. Чистая балансовая позиция рассчитывается построчно по статьям, выраженным в иностранной валюте, следующим образом:

Денежные средства + Краткосрочные финансовые вложения + Дебиторская задолженность – Кредиторская задолженность +/- Справедливая стоимость финансовых инструментов срочных сделок

Приведённый в таблице анализ включает только краткосрочные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте. Долгосрочных вложений в долевые ценные бумаги и иных внеоборотных активов, выраженных в иностранной валюте, Общество не имеет, следовательно, они не приведут к возникновению существенного валютного риска.

Риск изменения процентной ставки

Общество не подвержено риску, связанному с влиянием колебаний рыночных процентных ставок на его финансовое положение и денежные потоки в связи с отсутствием кредитов и займов выданных и полученных.

25.2 Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, в той части, что контрагенты Общества не смогут исполнить свои обязательства перед Обществом. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом товаров, продукции, работ и услуг на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникает дебиторская задолженность, а также в результате размещения средств Общества в финансовые вложения и на банковские счета.

Максимальный кредитный риск, возникающий у Общества по видам активов, отражен по балансовой стоимости активов в бухгалтерском балансе и включает следующее:

(в тыс. руб.)

Наименование показателя	2017	2016	2015
Дебиторская задолженность	796 656	818 848	1 196 340
- Дебиторская задолженность по проданным товарам, продукции, работам, услугам	760 354	689 399	1 031 082
- Прочая дебиторская задолженность	36 302	129 449	165 258
Денежные средства и денежные эквиваленты	320 178	236 064	182 028
- Денежные средства на расчетных и валютных счетах	320 178	36 064	46 928
- Банковские депозиты с первоначальным сроком погашения менее 1 мес.	-	200 000	135 100
- Денежные средства с ограничением использования	-	-	-
Итого риск, относящийся к активам бухгалтерского баланса	1 116 834	1 054 912	1 378 368
Поручительства, выданные Обществом за третьих лиц	-	-	-
Итого максимальный кредитный риск	1 116 834	1 054 912	1 378 368

Снижение кредитного риска осуществляется за счет залогового обеспечения и прочих мер обеспечения качества кредита.

Руководство Общества проводит анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает просроченные остатки дебиторской задолженности. Таким образом, Общество считает целесообразным предоставлять информацию по срокам задержки платежей и другую информацию по кредитному риску.

25.3 Риск ликвидности

25.3 *Риск ликвидности* – это риск того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Общество подвержено риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Руководство Общества ежеквартально контролирует прогнозы движения денежных средств Общества.

Управление рисками ликвидности включает в себя:

- анализ разрыва в сроках погашения требований и обязательств, сгруппированных по срокам: до востребования, от 1 до 30 дней, от 31 до 90 дней и т.д.;
- установление лимитов и ставок привлечения/размещения средств по отдельным инструментам и (или) срокам;

Общество поддерживает устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из кредиторской задолженности. Общество инвестирует средства в диверсифицированные портфели ликвидных активов для того, чтобы иметь возможность быстро и без затруднений выполнить непредвиденные требования по ликвидности. Портфель ликвидности Общества включает денежные средства и денежные эквиваленты, а также краткосрочные финансовые вложения. Денежные эквиваленты и краткосрочные финансовые вложения могут быть реализованы в денежной форме (в течение одного дня) в целях удовлетворения непредвиденных потребностей в ликвидности. В течение всего 2017 г. коэффициент срочной ликвидности, рассчитываемый ежеквартально, был на уровне 1,92-2,31.

26. События после отчётной даты

Событий после отчётной даты, влияющих на достоверную оценку бухгалтерской отчетности Общества заинтересованными пользователями, не было.

1. Решением Правления ПАО РусГидро» (выписка от 05.08.2016 № 992пр/2) «Об утверждении Концепции реформирования научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро» одобрено объединение производственных ресурсов АО «Институт Гидропроект» и АО «НИИЭС». В рамках реализации концепции создана рабочая группа (приказ ПАО «РусГидро» № 751 от 28.09.2016 года), на заседании которой, в свою очередь, принят ряд решений по объединению ресурсов АО «Институт Гидропроект» и АО «НИИЭС». До принятия решения о способе реорганизации (в случае развития схемы концепции путем реорганизации), на первом этапе, создается филиал АО «Институт Гидропроект»-«НИИЭС», в который постепенно переводятся работники из АО «НИИЭС», что позволит перераспределить объемы внутри Холдинга без заключения субподрядных договоров. В итоге, предполагается, по факту заключения договоров, перевод около 200 работников.
2. Собрание акционеров Общества планируется провести в сроки, установленные действующим законодательством Российской Федерации (ФЗ от 26.12.1995г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»).

Величина дивидендов, подлежащих выплате акционерам, будет утверждена Годовым Общим собранием акционеров Общества. После утверждения Годового отчёта дивиденды, подлежащие выплате по итогам финансового года, будут отражены в отчетности за 2018 год.

Руководитель
АО «Институт Гидропроект»

Главный бухгалтер
АО «Институт Гидропроект»

02 марта 2018г.



Е.Б. Беллендир

И.П. Курганова

**Приложение к пояснениям 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			Изменения за период					На конец периода	
			персона- льная стоимость	накоплен- ная аморти- зация и убытки от обесцене- ния	Поступило	Было		Убыток от обесцене- ния	Пересчета		персона- льная стоимость	накоплен- ная аморти- зация и убытки от обесцене- ния
						персона- льная стоимость	накоплен- ная аморти- зация и убытки от обесцене- ния		Персона- льная стоимость	накоплен- ная аморти- зация		
Нематериальные активы - всего в том числе:	5100	за 2017 г.	1 109	(137)	209	(4)	4	(10)	-	-	1 314	(143)
	5110	за 2016 г.	1 116	(134)	-	(7)	7	(10)	-	-	1 109	(137)
Патенты	5101	за 2017 г.	78	(31)	209	(4)	4	(6)	-	-	283	(35)
	5111	за 2016 г.	85	(32)	-	(7)	7	(6)	-	-	78	(31)
Программы	5102	за 2017 г.	116	(103)	-	-	-	(2)	-	-	116	(105)
	5112	за 2016 г.	116	(101)	-	-	-	(2)	-	-	116	(103)
Права на производителя	5103	за 2017 г.	912	-	-	-	-	-	-	-	912	-
	5113	за 2016 г.	912	-	-	-	-	-	-	-	912	-
Товарные знаки	5104	за 2017 г.	3	(3)	-	-	-	-	-	-	3	(3)
	5114	за 2016 г.	3	(1)	-	-	-	(2)	-	-	3	(3)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

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

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.	
		101	103	101	107
Всего	5130				
в том числе:					
Патенты	5131			9	
Программы	5132	2		98	
Товарные знаки	5133	3			


1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				На конец периода			
			На начало года		Выбыло		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы за период		
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	первоначальная стоимость				
НИОКР - всего	5140	за 2017 г.	13 987	(10 490)	-	(13 987)	10 490	(3 497)	-	-
	5150	за 2016 г.								
в том числе:										
Программа автоматизации проектирования ГЭС на современной платформе	5141	за 2017 г.								
	5151	за 2016 г.	13 987	(10 490)		(13 987)	10 490	(3 497)	-	-

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	затраты за период	Изменения за период		На конец периода
					списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего в том числе:	5160	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2016 г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего в том числе:	5181	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Патент №168987 "Секция искусственного рифа"	5180	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Патент №2633877 "Способ селекционного управления миграциями рыб"	5181	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2016 г.	-	-	-	-	-
Патент №2638186 "Способ строительства бетонной плотины в речной каньоне"	5182	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5192	за 2016 г.	-	-	-	-	-
	5183	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5193	за 2016 г.	-	-	-	-	-

Руководитель _____
 (подпись)
 2 марта 2018 г.

Евгений Николаевич
 (расшифровка подписи)


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		начислено амортизации	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2017 г.	227 465	(183 022)	49 633	(5 315)	5 315	(25 090)	-	-	271 783	(202 797)
в том числе:	5210	за 2016 г.	213 436	(158 465)	14 036	(7)	7	(26 564)	-	-	227 465	(183 022)
Сооружения	5201	за 2017 г.	370	(370)	-	-	-	-	-	-	370	(370)
	5211	за 2016 г.	370	(370)	-	-	-	-	-	-	370	(370)
Машины и оборудование	5202	за 2017 г.	198 203	(158 908)	41 574	(3 932)	3 932	(22 049)	-	-	235 845	(177 025)
	5212	за 2016 г.	184 174	(135 639)	14 036	(7)	7	(23 276)	-	-	198 203	(158 908)
Административно-хозяйственное оборудование	5203	за 2017 г.	16 817	(15 720)	265	(56)	56	(2 356)	-	-	19 026	(17 154)
	5213	за 2016 г.	18 817	(13 364)	-	-	-	(1 551)	-	-	18 817	(15 720)
Транспортные фонды	5204	за 2017 г.	10 055	(8 023)	7 794	(1 327)	1 327	(932)	-	-	16 522	(8 247)
	5214	за 2016 г.	10 055	(7 091)	-	-	-	-	-	-	10 055	(8 023)
Прочие основные фонды	5205	за 2017 г.	20	(1)	-	-	-	-	-	-	20	(1)
	5215	за 2016 г.	20	(1)	-	-	-	-	-	-	20	(1)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5230	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5221	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2017 г.	1 754	60 248	-	(61 633)	369
	5250	за 2016 г.	2 431	13 359	-	(14 036)	1 754
Приобретение объектов ОС	5241	за 2017 г.	1 754	34 402	-	(36 156)	-
	5251	за 2016 г.	2 431	10 540	-	(11 217)	1 754
Строительство объектов ОС	5242	за 2017 г.	-	13 477	-	(13 477)	-
	5252	за 2016 г.	-	2 819	-	(2 819)	-
Оборудование к установке	5243	за 2017 г.	-	12 389	-	(12 000)	369
	5253	за 2016 г.	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	за 2017 г.	за 2016 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 907	100
в том числе:			
Комплект электронного тахеометра	5261	-	100
Система IP телефони	5262	1 477	-
Тахеометр	5263	166	-
Приемник HiPer SR геодезический спутниковый	5264	264	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:			
	5271	-	-

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	51 304	55 586	48 608
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переданные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-

Руководитель

 (подпись) **Евгений Николаевич**
 (расшифровка подписи)

2 марта 2018 г.




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 корректура	Поступило	выбыло (погашено)		начисленные проценты (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректура
						первоначальная стоимость	накопленная корректура				
Долгосрочные - всего	5301	за 2017 г.	8	-	-	-	-	-	-	8	-
	5311	за 2016 г.	2 428	-	-	(2 418)	-	-	-	-	8
в том числе:											
Доли и акции	5302	за 2017 г.	8	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2016 г.	2 428	-	-	(2 418)	-	-	-	-	8
Краткосрочные - всего	5305	за 2017 г.	37 000	-	175 000	(212 000)	-	-	-	-	-
	5315	за 2016 г.	75 000	-	400 000	(438 000)	-	-	-	-	37 000
в том числе:											
депозитные договора	5306	за 2017 г.	37 000	-	175 000	(212 000)	-	-	-	-	-
	5316	за 2016 г.	75 000	-	400 000	(438 000)	-	-	-	-	37 000
Финансовых вложений - итого	5300	за 2017 г.	37 008	-	175 000	(212 000)	-	-	-	-	8
	5310	за 2016 г.	77 428	-	400 000	(440 418)	-	-	-	-	37 008

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 в том числе:	5320	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5321	-	-	-
в том числе:	5325	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5326	-	-	-
	5329	-	-	-

Руководитель


 Евгений Николаевич
 (подпись)
 (расшифровка подписи)

2 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	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2017 г.	21 952	-	1 328 413	(1 291 739)	-	-	-	-	58 626	-
	5420	за 2016 г.	27 796	-	1 209 504	(1 215 348)	-	-	-	X	21 952	-
в том числе:												
	Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2017 г.	7 745	-	28 823	(28 719)	-	-	-	-	7 849
5421		за 2016 г.	7 294	-	24 655	(24 204)	-	-	-	-	7 745	-
готовая продукция	5402	за 2017 г.	589	-	-	-	-	-	-	-	589	-
	5422	за 2016 г.	589	-	-	-	-	-	-	-	589	-
Товары для перепродажи	5403	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2017 г.	4 875	-	1 215 222	(1 212 023)	-	-	-	-	7 984	-
	5425	за 2016 г.	10 659	-	1 161 224	(1 167 098)	-	-	-	-	4 785	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2017 г.	600	-	51 081	(13 578)	-	-	-	-	38 103	-
	5426	за 2016 г.	7 188	-	4 426	(11 014)	-	-	-	-	600	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2017 г.	8 233	-	33 287	(37 419)	-	-	-	-	4 101	-
	5427	за 2016 г.	2 066	-	19 199	(13 032)	-	-	-	-	8 233	-
	5408	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2015 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5441	-	-	-
в том числе:	5445	-	-	-
	5446	-	-	-

Руководитель


 Беллендир Евгений
 Николаевич
 (подпись)
 (расшифровка подписи)

2 марта 2018 г.



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

Наименование покупателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода			
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций по сделке, операции	примитакющиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2017 г.	-	-	147 639	-	-	-	-	-	-	-	147 639	-
	5521	за 2016 г.	13 936	-	-	-	-	-	-	(13 936)	-	-	-	-
в том числе:	5502	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2016 г.	13 936	-	147 639	-	-	-	-	-	-	-	-	147 639
Расчеты с покупателями и заказчиками	5503	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5504	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5505	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2017 г.	937 773	(118 925)	821 692	2 682	(977 820)	(537)	(15 825)	-	-	-	783 769	(134 750)
	5530	за 2016 г.	1 286 771	(104 367)	448 110	170	(811 214)	-	(14 558)	-	-	-	937 773	(118 925)
в том числе:	5511	за 2017 г.	804 009	(114 610)	731 634	1 234	(792 150)	-	(17 401)	-	-	-	744 727	(132 011)
	5531	за 2016 г.	1 121 052	(103 908)	418 068	170	(749 217)	-	(10 704)	-	-	-	804 009	(114 610)
Расчеты с покупателями и заказчиками	5512	за 2017 г.	104 160	(3 854)	11 317	-	(100 846)	(473)	2 483	-	-	-	14 358	(1 371)
	5532	за 2016 г.	124 317	-	812	-	(20 986)	-	(3 854)	-	-	-	104 160	(3 854)
Авансы выданные	5513	за 2017 г.	29 604	(461)	78 711	1 458	(85 024)	(64)	(907)	-	-	-	24 685	(1 366)
	5533	за 2016 г.	41 402	(461)	29 230	-	(41 026)	-	-	-	-	-	29 604	(461)
Прочая	5514	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 2017 г.	937 773	(118 925)	969 301	2 682	(977 820)	(537)	(15 825)	-	-	-	931 408	(134 750)
	5520	за 2016 г.	1 300 707	(104 367)	448 110	170	(811 214)	-	(14 558)	-	-	-	937 773	(118 925)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2019 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	245 015	111 185	228 113	110 975	273 778	189 411
в том числе:							
расчеты с поставщиками и заказчиками	5541	243 138	111 128	224 108	109 488	273 317	189 411
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	1 411	38	67	-	-	-
прочая	5543	1 388	-	1 938	1 477	401	-
	5544	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличные и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из долгов в краткосрочную задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	Остаток на конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбытие				
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2017 г.	11 539	42 320	-	-	(1 608)	-	-	-	52 251
	5571	за 2018 г.	12 996	78	-	-	(1 533)	-	-	-	11 539
в том числе:											
кредиты	5552	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5554	за 2017 г.	11 539	5 982	-	-	(1 608)	-	-	-	15 883
	5574	за 2018 г.	12 986	78	-	-	(1 533)	-	-	-	11 539
авансы полученные	5555	за 2017 г.	-	36 368	-	-	-	-	X	X	36 368
	5575	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	X	X	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2017 г.	623 327	537 585	488	-	(512 974)	(2 909)	-	-	645 886
	5580	за 2018 г.	903 860	356 846	282	-	(637 102)	(338)	-	-	623 327
в том числе:											
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2017 г.	119 408	129 172	488	-	(123 112)	(2 831)	-	-	123 091
	5581	за 2018 г.	236 810	88 878	175	-	(205 817)	(338)	-	-	119 406
авансы полученные	5562	за 2017 г.	309 790	125 241	-	-	(186 784)	(78)	-	-	238 189
	5582	за 2018 г.	369 434	138 160	-	-	(187 804)	-	-	-	309 790
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2017 г.	90 608	178 382	-	-	(90 608)	-	-	-	178 382
	5583	за 2018 г.	184 088	90 521	87	-	(194 088)	-	-	-	90 608
кредиты	5564	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5565	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5566	за 2017 г.	78 203	85 977	-	-	(76 770)	-	-	-	87 410
	5586	за 2018 г.	91 178	13 668	-	-	(20 943)	-	-	-	78 203
Задолженность перед персоналом по оплате труда	5567	за 2017 г.	25 320	20 813	-	-	(25 320)	-	X	X	20 813
	5587	за 2018 г.	12 150	12 150	-	-	(12 150)	-	X	X	25 320
	5550	за 2017 г.	634 866	579 805	456	-	(514 182)	(2 909)	X	X	698 137
Итого	5570	за 2018 г.	916 856	356 921	282	-	(638 635)	(338)	X	X	634 866

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2019 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-

Руководитель _____
 (подпись)
 Евгений Николаевич
 (расшифровка подписи)
 2 марта 2018 г.

(Handwritten signature)

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2017 г.	за 2016 г.
Материальные затраты	5610	21 941	16 181
Расходы на оплату труда	5620	650 465	591 878
Отчисления на социальные нужды	5630	173 538	138 090
Амортизация	5640	25 544	29 826
Прочие затраты	5650	547 008	567 935
Итого по элементам	5660	1 418 496	1 343 908
Изменение остатков (прирост (-); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(3 199)	-
Изменение остатков (уменьшение (+); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	5 874
Итого расходы по обычным видам деятельности	5800	1 415 298	1 349 782

Руководитель

Евгений
Николаевич

(расшифровка подписи)

2 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	50 184	68 089	(68 228)	-	50 025
в том числе:						
резерв на оплату отпусков	5701	50 184	68 089	(68 228)	-	50 025

Руководитель _____
 (подпись)




Евгений Николаевич
 (расшифровка подписи)

2 марта 2018 г.



8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2019 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
Выданные - всего	5801	-	-	-
в том числе:	5810	117 847	116 667	-
банковские гарантии	5811	117 847	116 667	-

Руководитель  Беллендир Евгений
 Николаевич
 (подпись) (расшифровка подписи)

2 марта 2018 г.



9. Государственная помощь

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

Руководитель

Евгений Николаевич
 (подпись)
 Евпелендир Евгений
 Николаевич
 (расшифровка подписи)

2 марта 2018 г.

10/03



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

Акционеру АО «Институт Гидропроект»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Институт Гидропроект» (Организация) (ОГРН 5087746440766, ком. 12, пом. 1, эт. 5, дом 2, Волоколамское шоссе, город Москва, Россия, 125080), 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.

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

5 марта 2018 года

Общему собранию акционеров
АО «Проектно-изыскательский и
научно-исследовательский институт
«Гидропроект» имени С.Я. Жука»

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени
С.Я. Жука» за 2017 год**

г. Москва

«13» апреля 2018 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 16.03.2018 года № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука» (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 годовом отчете, бухгалтерской (финансовой) отчетности 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.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров, 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.

Заключение Ревизионной комиссии АО «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности за 2017 год утверждено решением Ревизионной комиссии протокол заседания Ревизионной комиссии от 13 апреля 2018 № 3).

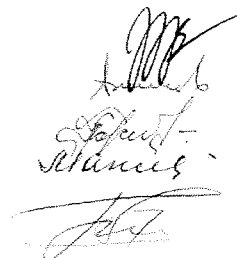
Председатель Ревизионной комиссии

Член Ревизионной комиссии:

Член Ревизионной комиссии:

Член Ревизионной комиссии:

Член Ревизионной комиссии:


Щеголева Е.А.
Ажимов О.Е.
Тарасов И.Б.
Максимова Н.Б.
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				
Крупные сделки Обществом не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
1	Протокол заседания Совета директоров №4 от 29.09.2017	<p><u>Стороны Договора:</u> Арендодатель - ООО «СервисНедвижимость РусГидро»; Арендатор – АО «Институт Гидропроект».</p> <p><u>Предмет Договора:</u> Арендодатель передает, а Арендатор принимает за плату во временное владение и пользование (аренду) нежилые помещения, расположенные в зданиях по адресу: г. Москва, Строительный проезд, д. 7А, корп. 6.и корп.5</p> <p><u>Цена Договора:</u> 12 608 973 (Двенадцать миллионов шестьсот восемь тысяч девятьсот семьдесят три) рубля 52 копейки, в том числе НДС (18%).</p> <p><u>Срок аренды:</u> 11 (одиннадцать) месяцев</p>	12 608 973, 52	ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо Общества (косвенный контроль), одновременно являющееся контролирующим лицом стороны по сделке – ООО «СНРГ» (косвенный контроль).
2	Протокол заседания Совета директоров №4 от 29.09.2017	<p><u>Стороны Договора:</u> Арендодатель - ООО «СервисНедвижимость РусГидро»; Арендатор – АО «Институт Гидропроект».</p> <p><u>Предмет Договора:</u> Арендодатель передает, а Арендатор принимает за плату во временное владение и пользование (аренду) нежилые помещения, расположенные в зданиях по адресу: г. Москва, Строительный проезд, д. 7А, корп. 29.</p> <p><u>Цена Договора:</u> 7 335 097 (Семь миллионов триста тридцать пять тысяч девяносто семь) рублей 55 копеек, в том числе. НДС (18%).</p> <p><u>Срок аренды:</u> 11 (одиннадцать) месяцев</p>	7 335 097,55	ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо Общества (косвенный контроль), одновременно являющееся контролирующим лицом стороны по сделке – ООО «СНРГ» (косвенный контроль).
3	Протокол заседания Совета директоров №6 от 31.10.2017	<p><u>Стороны Соглашения:</u> Заказчик: ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»; Подрядчик: АО «Трест Гидромонтаж»; Новый подрядчик: АО «Институт Гидропроект».</p>	34 508 649,24	ПАО «РусГидро» - контролирующее лицо Общества (косвенный контроль), одновременно

		<p><u>Предмет Соглашения:</u> Подрядчик передает, а Новый подрядчик принимает с согласия Заказчика с даты подписания Соглашения права и обязанности Подрядчика по Договору, существующие на дату подписания и/или возникающие после подписания Соглашения.</p> <p><u>Цена Обязательств:</u> 34 508 649 (Тридцать четыре миллиона пятьсот восемь тысяч шестьсот сорок девять) рублей 24 копейки, в том числе НДС (18 %).</p> <p><u>Сроки выполнения работ по Договору (с учетом Соглашения):</u> Начало: 15.06.2015; Окончание: 30.01.2018.</p>	<p>являющееся контролирующим лицом стороны по сделке – ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР» (прямой контроль).</p>
--	--	--	---