

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего
собрания акционеров
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»
Протокол от 28.06.2019 № 1185пр/11

Годовой отчет
Акционерного общества
«Всероссийский научно-исследовательский
институт гидротехники имени Б.Е. Веденеева»
по результатам работы за 2018 год

Генеральный директор
АО «ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева»
«__» _____ 2019 г.



_____/П.Н.Орищук/

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	3
Раздел 1. Развитие Общества	4
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли	4
1.2. Стратегические цели	6
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	6
1.4. Управление рисками	7
1.5. Основные достижения в 2018 году	12
1.6. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.	12
Раздел 2. Корпоративное управление	12
2.1. Органы управления и контроля	13
2.2. Отчет Совета директоров	15
2.3. Уставный капитал	16
2.4. Структура уставного капитала	16
2.5. Общество на рынке ценных бумаг	17
2.6. Участие Общества в иных организациях	17
2.7. Отчет о существенных сделках	18
Раздел 3. Производство	18
3.1. Основные производственные показатели	18
3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2018 году по основным направлениям	18
Раздел 4. Экономика и финансы	49
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.	49
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.	50
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	52
4.4. Анализ дебиторской задолженности.	54
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.	55
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	55
Раздел 5. Инвестиции	56
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	56
Раздел 6. Инновации	58
6.1. Инновации	58
Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	60
Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	67
Раздел 9. Охрана окружающей среды	68
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов	71
Приложение 1. Бухгалтерская отчетность с аудиторским заключением	74
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии	141
Приложение 3. Сделки Общества	143

Обращение к акционерам АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»

Уважаемые акционеры!

Активная работа коллектива АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» по развитию новых направлений деятельности, привлечению новых заказчиков, продвижению услуг Общества на зарубежные рынки, позволила АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» впервые за свою современную историю перешагнуть рубеж выручки в 1 млрд.руб. реализованной продукции по году. Решение задач, поставленных в Стратегии развития Общества, работа над сокращением издержек и повышение качества оказываемых услуг обеспечило значительный рост производственных и финансовых показателей Общества, привело к укреплению лидирующих позиции среди предприятий российской науки в области гидротехники и гидроэнергетики на отраслевом рынке.

Рост выручки по основной деятельности за 2018 год составил 187,8 млн.руб. к факту 2017 года и достиг значения в 1 143 млн. руб. В 2018 году Общество сосредоточилось на работе с внешними Заказчиками, что позволило успешно реализовать задачу по увеличению портфеля заказа за пределами Группы компаний РусГидро, так общий объем внешнего заказа составил более 580 млн.руб., что выше факта 2017 года на 220 млн. руб. Показатель EBITDA увеличился на 16,8%, чистая прибыль достигла 68,67 млн.руб.

Продолжая курс на диверсификацию и оптимизацию бизнеса, экспансию на российском и зарубежном рынках, обозначая себя надежным и ответственным партнером, оперативно и гибко ориентируясь на запросы и требования заказчиков, АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» совершенствует бизнес-процессы, планомерно работает над сокращением издержек, повышает эффективность производства и качество выпускаемой продукции. Достигнутые производственные показатели в 2018 году говорят о верном выборе курса развития Общества. В 2018 году объем работ, выполненных собственными силами, увеличился на 23,5% к плану, а объем работ выполненный привлеченными субподрядными организациями, наоборот, снижен на 19,5% к плану, благодаря чему производительность труда выросла на 24,2% относительно достигнутых показателей 2017 года.

2018 год для Общества был охарактеризован достижением значительного прогресса по ключевым направлениям деятельности, что обусловлено, в первую очередь, расширением направлений исследований, внедрением современных организационных управленческих, технологических процессов и инноваций, обеспечения условий соответствия требованиям нового стандарта качества ISO 9001:2015. Ведение активной маркетинговой политики позволили увеличить долю договоров по тематике нефтегазовых и шельфовых проектов (рост 148,7% к факту 2017 года), атомной промышленности (рост 75,8% к факту 2017 года), зарубежных заказчиков (рост 447,9% к факту 2017 года).

В следующем, в 2019 году мы сфокусируем свои усилия на дальнейшем развитии системного подхода к работе по повышению эффективности труда и снижению производственных издержек, проведения модернизации лабораторно-производственного комплекса, дальнейшем планомерном повышении качества выполняемых работ. Это все актуальные тренды для продолжения реализации долгосрочной стратегии устойчивого развития Общества и укрепления его позиций на рынке прикладных научно-исследовательских и инжиниринговых услуг.

Безусловно, достигнутые успехи стали возможными благодаря плодотворной и слаженной работе всех сотрудников Общества и Компании. Эффективная команда обеспечила выполнение намеченных производственных целей.

Благодарим Акционеров, Совет директоров, партнеров за деятельную поддержку и оказанное доверие.

Председатель Совета директоров
АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»
«__» _____ 2019г.

К.Е. Фролов

Генеральный директор
АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»
«__» _____ 2019г.

Р.Н. Орищук

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» – отраслевой научно-исследовательский институт, ведущий научно-исследовательский центр по комплексному обоснованию и решению задач гидроэнергетического, энергетического и гидротехнического строительства.

АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» является правопреемником государственного предприятия «Всесоюзный научно-исследовательский институт гидротехники им. Б. Е. Веденеева». Институт был основан в 1921 году Декретом Совета народных комиссаров РСФСР с целью решения мелиоративных и водохозяйственных проблем и получил название «Научно-мелиоративный институт». Специалисты Института активно участвовали в реализации плана ГОЭЛРО. Научные разработки были положены в основу создания Волховской, Днепровской, Свирских, Нивских, Дзорогетте и других ГЭС.

После реорганизации и присоединения ряда научно-исследовательских подразделений в 1931 году Институт получил название «Научно-исследовательский Институт гидротехники» и стал ведущей научно-исследовательской организацией страны по изучению проблем гидроэнергетики и энергетического строительства. В 1940 году Институту был придан статус Всесоюзного, в 1946 году постановлением Совета Министров СССР Институту было присвоено имя академика Б.Е. Веденеева.

В 1958 году ВНИИГ постановлением Правительства был утвержден головной организацией, отвечающей за разработку важнейших научных проблем и координацию НИР по пятилетним научно-техническим программам «Гидротехническое строительство».

С 60-х годов Институт является головной организацией по вопросам разработки отраслевой нормативно-методической документации (СНиП, ГОСТ, ВСН, Пособия, Рекомендации и т.п.).

16.12.1971 за заслуги в развитии гидротехнической науки и энергетики и в связи с 50-летием Института ВНИИГ был награжден Орденом Трудового Красного знамени. В 1975-1989 годах коллектив Института десять раз был отмечен с занесением на Всесоюзную доску почета за выдающиеся достижения в выполнении государственных научно-технических программ.

Начиная с 80-х годов, Институт существенно расширяет сферу своей деятельности. Одно из важнейших направлений – участие в работах по освоению шельфа для нефтегазового комплекса в Арктической зоне Российской Федерации и на Дальнем Востоке. Разворачиваются работы по инженерной защите территорий. Продолжаются и совершенствуются работы, направленные на обеспечение надежности и безопасности объектов.

В 2006 году 100% акций минус 1 акция Общества внесены ОАО ПАО «ЕЭС России» в оплату дополнительных акций ОАО «ГидроОГК». В 2008 году ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в ходе организационных мероприятий стало 100% ДЗО ПАО «РусГидро».

25.06.2015 согласно Федеральному закону №99-ФЗ от 05.05.2014, в связи с приведением наименования типа акционерного общества юридического лица в соответствии с действующими нормами главы IV части 1 ГК РФ, утверждена новая редакция Устава Общества и произведена смена наименования на АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева».

Общество входит в Группу компаний ПАО «РусГидро».

ПАО «РусГидро» владеет 100% обыкновенных акций Общества.

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

время ПАО «РусГидро» объединяет более 70 объектов гидроэнергетики общей установленной мощностью более 30 ГВт. В структуру активов Компании также входят объекты тепловой генерации, расположенной в Дальневосточном регионе Российской Федерации.

Общество располагается по адресу: 195220, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, 21. Институт имеет 1 филиал - в г. Красноярск. С 2010 года в Казахстане функционирует 100% ПО – ТОО «ВНИИГ».

АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» является одним из крупнейших научных центров России, основной задачей которого является осуществление научно-исследовательских, внедренческих, опытно-конструкторских работ в области гидротехнического, энергетического, промышленного и гражданского строительства, водного хозяйства.

К числу важнейших достижений Института относится участие в создании и развитии теоретического фундамента современной гидротехнической науки; инженерной гидравлики и теории движения грунтовых вод; общих методов решения задач теории упругости; общих принципов проектирования гидротехнического бетона; теории термонапряженного состояния упруго-ползучих материалов; механики разрушения; теории механики горных пород и грунтов в основаниях гидротехнических сооружений; исследований инженерных сооружений из грунтовых материалов, бетонных и железобетонных конструкций.

Теоретические и экспериментальные исследования Института легли в основу обоснования проектов и правил эксплуатации гидротехнических, гидроэнергетических, водохозяйственных объектов, возводившихся в различных природно-климатических условиях: более 160 гидроэлектростанций (Братская, Красноярская, Колымская, Саяно-Шушенская, Бурейская и др.), более 60 тепловых и атомных электростанций (Костромская, Сургутская и др. ГРЭС; Анадырская, Магаданская, Хабаровская и др. ТЭЦ; Ростовская, Татарская, Ровенская АЭС). Институт проводил научно-исследовательские работы в ходе проектирования и строительства ряда зарубежных энергетических и водохозяйственных объектов.

Все годы существования Общества важная роль отводилась координации усилий отечественного научно-технического потенциала и международному сотрудничеству. Выполняя головные функции в отрасли, Институт регулярно проводил координационные совещания и конференции. Продолжая эти традиции, Общество принимает активное участие в организации ежегодных научно-технических конференций «Гидроэнергетика. Гидротехника. Новые разработки и технологии», пользующихся большой популярностью как среди специалистов Группы компаний ПАО «РусГидро», так и во внешнем контуре Компании. По линии международного сотрудничества Общество является одним из организаторов многих мероприятий, собирающих ведущих Российских и зарубежных специалистов. На базе Института проводились: Международный симпозиум «Гидравлические и гидрологические аспекты надежности и безопасности гидротехнических сооружений» (IAHR 2002), 17-ый Международный симпозиум по льду (IAHR 2004), 75-ое Ежегодное собрание Международной комиссии по большим плотинам (ICOLD 2007), 9-ый международный семинар по расчетам плотин (ICOLD 2007), Международный семинар по фильтрационной прочности плотин и оснований (ICOLD 2009).

По итогам сертификационного аудита системы менеджмента качества, проведенного Bureau Veritas International, Общество в 2017 году перешло на международный сертификат соответствия стандарту ISO 9001: 2015 и в настоящий момент продолжает совершенствовать свою работу по повышению качества управления и выпускаемой продукции.

Общество имеет конкурентов по ряду направлений деятельности. Конкурентами АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» является ЗАО «Ленгипроречтранс», ФГБНУ «ВНИИГиМ им. А.Н. Костякова», ООО «Ленводпроект», ООО «Ассоциация инженеров-гидротехников «Верхний бьеф»», ООО «Институт Красноярскгидропроект», ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова», АО «Механобр инжиниринг».

Главными конкурентными преимуществами, которыми обладает АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», является диверсификация бизнеса - распределение мощностей компании среди разных отраслей энергетики, работа на особо опасных, ответственных и уникальных объектах промышленно-гражданского строительства и крупных инфраструктурных проектах, а также гармоничное сочетание и соединение научной школы, результатов ранее выполненных и ведущихся научных исследований, лабораторных испытаний, обследований с выполнением проектных работ «под ключ».

Клиентами Общества являются как крупные российские компании – ПАО «РусГидро», ПАО «НК «Роснефть», АО «Концерн Росэнергоатом», ПАО «Юнипро», ПАО «ТГК-14», АО «Арктик СПГ 2», ПАО «Иркутскэнерго», ПАО «Т-Плюс», ПАО «Мосэнерго», ООО «СамараНИПИнефть», АО «Интер РАО – Электрогенерация», ПАО «НОВАТЭК», АО «Мосводоканал», АО «Трест Гидромонтаж», АО «ИК АСЭ», АО «Атомпроект», АО «Атомэнергопроект», ООО «ТРЕСТ РосСЭМ», ПАО «АК «Алроса», ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация», так и зарубежные компании – Saipem SA (Франция), Salini Impregilo SpA Tajikistan (Таджикистан), Кваернер Инжиниринг АС (Норвегия), ТОО «Казцинк» (Казахстан), АрселорМиттал Темиртау (Казахстан).

Основными принципами работы с клиентами является: вежливость и взаимопонимание, обязательность, выполнение заявленных сроков выполнения работ, качественное выполнение работ, максимальное удовлетворение потребностей клиента.

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, утвержденным Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08.06.2016 № 238) и Стратегией развития АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» на период до 2020 года, утвержденной Советом директоров Общества (протокол от 26 декабря 2014 года № 5).

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

Стратегическими целями Общества являются:

Рост ценности Общества.

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

Расширение сферы деятельности Общества

Увеличение объема заказов за пределами Группы РусГидро, в том числе выход на зарубежные рынки, а также расширение линейки выпускаемой продукции / оказываемых услуг.

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года № 238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- Увеличение выручки за счет привлечения новых клиентов, расширения географии деятельности, линейки продукции и оказываемых услуг.
- Развитие научно-исследовательской и проектной деятельности.
- Повышение качества выпускаемой продукции.

- Развитие и обновление лабораторно-экспериментальной базы, программно-вычислительных комплексов, поддержание материально-технической базы на современном уровне.
- Сохранение и развитие научной школы.
- Повышение квалификации персонала и производительности труда.

Для решения приоритетных задач в 2018 году было сделано:

- За счет привлечения внешнего заказа увеличена выручка на 187,8 млн.руб. к факту 2017 года или 19,7%. Объем внешнего заказа на 220 млн.руб. выше факта 2017 года.
- Увеличен объем работ, выполненных собственными силами на 23,5%.
- Улучшено качество выпускаемой продукции за счет разработки и внедрения шести новых стандартов системы менеджмента качества СТП ВНИИГ, сформирован научный задел по созданию автоматизированной системы мониторинга состояния диафрагмы из бурсекущихся глиноцементных свай с использованием метода электротомографии, созданию модели автоматизированной системы прогнозирования фильтрационного режима на грунтовых плотинах с применением искусственных нейронных сетей.
- Проведено плановое обновление материально-технической, лабораторно-экспериментальной базы и программного обеспечения. Выполнено ТПиР, приобретено современное испытательное и измерительное оборудование, а также программное обеспечение на сумму 56,7 млн.руб.
- Проведены мероприятия по сохранению и развитию научной школы (набор в аспирантуру АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в количестве 2 человек, общее количество обучающихся 19 человек). В диссертационном совете в 2018 году защищено две диссертации на соискание ученой степени кандидата технических наук и одна диссертация на соискание ученой степени доктора технических наук.
- Увеличена производительность труда на 25%.
- Повышена квалификация 104 работников, что составило 21% от численности работников основного штата. Проведена внеочередная аттестация 147 инженерно-технических работников и специалистов, в ходе которой работники получили рекомендации аттестационной комиссии по улучшению своей профессиональной деятельности.

Для достижения стратегических целей Общество в 2019 году планирует:

- Проведение комплексной модернизации лабораторно-производственного комплекса на современном уровне.
- Повышение качества выполняемых работ и исполнительской дисциплины.
- Сохранение ключевого персонала и повышение его квалификации.
- Повышение уровня взаимодействия с ведущими ВУЗами России в части совместного выполнения научно-исследовательских работ и участия в образовательном процессе.
- Закрепление достигнутых позиций на новых рынках, в том числе зарубежных.

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 Общество ведется постоянная работа по их выявлению, оценке и управлению.

Отраслевые и рыночные риски

Общество практически не подвержено отраслевым рискам, так как ведет курс на диверсификацию бизнеса, ведет работу по более активному участию на международном рынке. Общество имеет заказчиков практически во всех отраслях промышленности и энергетики, поэтому влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли Общества на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам незначительны.

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. Кроме того, актуальными на сегодняшний день являются конкурентные риски, демпинг цен среди конкурентов. В целях минимизации конкурентных рисков Общество применяет гибкую ценовую политику, агрессивный маркетинг, постоянно повышает качество продукции и ведет рекламную деятельность по продвижению продукции. В настоящее время Общество владеет всеми необходимыми ресурсами для сохранения лидирующих позиций на рынке: высококвалифицированный персонал, достаточно хорошо оснащенная лабораторно-экспериментальная база, многолетний богатейший опыт работы и стабильное финансовое положение.

Региональные риски

Обществом создано обособленное подразделение (Красноярский филиал), расположенное вне места нахождения Общества (г. Санкт-Петербург) в Красноярском крае с целью выхода на местные рынки, выполнения работ на региональных объектах.

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что город Санкт-Петербург и Красноярский край относится к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска. Город Санкт-Петербург характеризуется политической и экономической стабильностью, Красноярский край – активно развивающийся крупный промышленный регион, 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 научно-исследовательских работ (далее - НИР) Заказчиками разных уровней и ранжирование заказов по времени и тематике НИР. Поскольку основными заказчиками НИР являются Российские Компании, вероятность возникновения региональных рисков, связанных с политической и экономической ситуацией в том или ином регионе не является существенной.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2018 у Общества отсутствуют не погашенные займы. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

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

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества

номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

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

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости услуг.

В 2018 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.

Минимизация данного риска происходит путем участия Общества в инвестиционной программе ПАО «РусГидро», конкурсах, государственных закупках и расширении рынков сбыта продукции и услуг. По состоянию на сегодняшний день вероятность возникновения необходимости значительного снижения цен на продукцию Общества, что может привести к уменьшению выручки, незначительна. При вынужденном демпинге с целью укрепления на определенных сегментах рынка Общество имеет необходимый ресурс поиска и получения заказов для выполнения установленных КПЭ.

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.

Кредитные риски

По состоянию на 31.12.2018 у Общества отсутствуют не погашенные займы. Кредитные риски отсутствуют.

К кредитным рискам Общество также относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения либо неполного или несвоевременного исполнения контрагентами своих финансовых обязательств перед Обществом в соответствии с условиями договоров. Для снижения данного риска, Общество проводит еженедельный мониторинг за состоянием дебиторской задолженности и при возникновении неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения контрагентами финансовых обязательств в Обществе осуществляется своевременное урегулирование вопросов об исполнении финансовых обязательств перед Обществом посредством досудебного урегулирования споров. С учетом вышеизложенного кредитные риски минимизируются.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

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

- Риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров, в т.ч. перед персоналом Общества.

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков;
- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом, в том числе по взысканию задолженности в судебном порядке.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Среди рисков, свойственных исключительно Обществу или связанных с осуществляемой Обществом основной хозяйственной деятельностью, наиболее значимы риски, связанные:

- с отсутствием возможности продлить действие лицензии Общества на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы);
- с возможной ответственностью Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Общества;
- с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) 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 имеет дочернюю структуру ТОО «ВНИИГ» в Республике Казахстан, поэтому может возникать риск возможной ответственности Общества по долгам дочернего общества. Для минимизации риска проводится постоянный мониторинг данных о финансовом состоянии дочернего общества.

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

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

Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по соответствующим программам подготовки, выполняется ряд природоохранных мероприятий, ежеквартально производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Уход высококвалифицированного персонала и вызванное этим снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг. Однако существующий конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные гарантии, жилищная и молодежная политика, реализуемые Обществом, являются естественным барьером для оттока высококвалифицированного персонала.

Существует риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными требованиями, а также необходимость получения новых знаний в связи с изменением

нормативной и технической документации, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Производственные риски

Основная деятельность Общества – оказание научно-исследовательских и научно-технических услуг, которые не связаны с промышленным производством. Управление производственными рисками ведется в рамках системы менеджмента качества ИСО 9001:2015.

Своевременное оказание научно-технических услуг действующим и строящимся гидроэлектростанциям играет решающую роль в обеспечении надежности и безопасности гидроэлектростанций и возможности оперативного принятия инженерных решений. Из-за достаточно интенсивного режима эксплуатации лабораторного, экспериментального и измерительного оборудования Общества, существует вероятность технологических сбоев и ускоренного износа. Данный риск минимизируется за счет приобретения необходимого экспериментального оборудования, своевременной модернизации и закупки новых единиц оборудования. Риски, связанные с зависимостью от импортного оборудования и материалов для Общества неактуальны, т.к. преимущественно закупается отечественное оборудование.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риск возникновения у АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования в обществе негативного представления о финансовой устойчивости Общества, качестве оказываемых им услуг или характере деятельности в целом оценивается как несущественный.

Для минимизации риска Общество реализует мероприятия по формированию позитивного общественного мнения к своей деятельности за счет своевременного и качественного исполнения своих обязательств перед партнерами, строгого соблюдения законодательства и норм деловой этики, планомерно повышая выручку и качество оказываемых услуг, а также повышения информационной прозрачности путем раскрытия информации о результатах своей деятельности в средствах массовой информации, в сети Интернет на официальном сайте Общества.

Стратегический риск

В качестве стратегического риска АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» рассматривает риск возникновения убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» (стратегическое управление) и выражающихся в не учете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева», неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых Общество может достичь преимущества перед конкурентами, полном или частичном отсутствии необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских), а также недостаточности принятых организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева».

В целях минимизации рисков, связанных с неправильным или недостаточно обоснованным определением перспективных направлений работы, допущением ошибок (недостатков), Общество в своей деятельности руководствуется Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года. 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 2018 году

Развитие новых направлений деятельности, привлечение новых заказчиков, продвижение услуг Общества на зарубежные рынки, позволила АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в 2018 году впервые за свою современную историю перешагнуть рубеж выручки в 1 млрд.руб. реализованной продукции по году.

В 2018 году Общество достигло высоких производственных и финансовых показателей: рост выручки по основной деятельности составил 187,8 млн.руб. к 2017 году и достиг значения в 1 143 млн. руб. Общество сосредоточилось на работе с внешними Заказчиками, что позволило успешно реализовать задачу по увеличению портфеля заказа за пределами Группы компаний РусГидро, так общий объем внешнего заказа в 2018 году составил более 580 млн.руб., что выше 2017 года на 220 млн.руб. Показатель EBITDA увеличился на 16,8%, чистая прибыль достигла 68,67 млн.руб.

Объем работ, выполненных собственными силами в 2018 году, увеличился на 23,5% к плану, а объем работ выполненный привлеченными субподрядными организациями, наоборот, снижен на 19,5% к плану, благодаря чему производительность труда выросла на 25%.

Соответствие Общества требованиям нового стандарта системы менеджмента качества ISO 9001:2015 повысило качество оказываемых услуг.

Ведение активной маркетинговой политики в 2018 году позволило достигнуть поставленные задачи по увеличению доли заказчиков на внешнем рынке по отношению к 2017 году по тематике нефтегазовых и шельфовых проектов (рост 148,7%), атомной промышленности (рост 75,8%), зарубежных заказчиков (рост 447,9%).

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

Таблица № 1

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия	-	-	-
Тепловая энергия	-	-	-
Электрическая энергия	2124	т.квт.ч.	15636
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Бензин автомобильный	27217	л	1065
Топливо дизельное	2633	л	98
Мазут топочный	-	-	-
Газ естественный (природный)	979	т.м3	5440
Уголь	-	-	-
Горючие сланцы	-	-	-
Торф	-	-	-
Другое:	-	-	-

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом

директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

2.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

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

Общее собрание акционеров

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

Решения Общего собрания акционеров в отчетном году:

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 29.05.2018 (протокол № 1104пр от 29.05.2018), акционерами утверждены: Годовой отчет Общества за 2017 год, годовая бухгалтерская отчетность по результатам 2017 финансового года; принято решение не выплачивать дивиденды; избран Совет директоров и Ревизионная комиссия; утвержден Аудитор Общества.

Совет директоров

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2018 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 29 мая 2018 года (протокол № 1104пр от 29.05.2018):

Председатель Совета директоров:

Фролов Кирилл Евгеньевич

Члены Совета директоров:

Сухова Елена Яковлевна
Бардикова Вера Ивановна
Орищук Роман Николаевич
Сальникова Анастасия Борисовна

До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2017 году, в соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров от 21.07.2017 (протокол № 1054 от 21.07.2017).

Председатель Совета директоров

Фролов Кирилл Евгеньевич

Члены Совета директоров:

Сухова Елена Яковлевна
Орищук Роман Николаевич
Сальникова Анастасия Борисовна
Торопов Денис Владимирович

Полномочия Совета директоров прекращены 29.05.2018.

В течение 2018 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями общества не совершались.

Единоличный Исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (протокол № 1 от 14.06.2016.) является:

Орищук Роман Николаевич

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в 2018 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 2018 года, составил 547 664 (Пятьсот сорок семь тысяч шестьсот шестьдесят четыре) руб.

Наименование показателя	2018 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления, руб.	547 664
Заработная плата, руб.	-
Премии, руб.	-
Комиссионные, руб.	-
Иные виды вознаграждений, руб.	-
ИТОГО:	547 664
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом, руб.	-

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в отчетном году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества (15.05.2017), протокол № 1043пр от 15.05.2017.

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 08.09.2017 (Протокол № 6 от 08.09.2017).

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 «ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева», утвержденным Общим собранием акционеров 26.05.2011 протокол №610пр. от 26.05.2011.

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества (29.05.2018), протокол № 1104пр от 29.05.2018.

Члены Ревизионной комиссии:

Щёголева Елена Александровна
Ажимов Олег Евгеньевич
Багдасарян Гарегин Ашотович
Басов Александр Борисович
Рассказов Юрий Николаевич

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2018 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 26.05.2011, протокол №610пр. от 26.05.2011.

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 отчетном году членам Ревизионной комиссии, Общества составила: 127 677 (Сто двадцать семь тысяч шестьсот семьдесят семь) рублей.

Компенсации расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период не проводились.

2.2. Отчет Совета директоров

В отчетном году Совет директоров Общества провел 14 (Четырнадцать) заочных заседаний на которых утверждены внутренние документы, планы и отчеты об исполнении решений Совета директоров Общества (всего рассмотрено 77 вопросов деятельности Общества), в том числе:

- утвержден план работы Совета директоров на 2018-2019 корпоративный год;
- утверждена Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) Общества на 2019 год;
- утвержден бизнес-план Общества на 2019-2023 годы;
- утверждено Положение о системе ключевых показателей эффективности Общества;
- утверждена Антикоррупционная политика Общества в новой редакции;
- утвержден План мероприятий по управлению рисками в 2018-2019 гг.;
- утвержден перечень информации, подлежащей представлению контролирующему лицу в целях раскрытия информации на рынке ценных бумаг;
- утвержден перечень оценочных организаций, привлекаемых Обществом;
- утвержден перечень Банков – Гарантов в новой редакции;
- утверждены перечень и целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2018 год;
- приняты решения о присоединении к документам, регулирующим деятельность в области закупок товаров, работ, услуг, а именно: к Единому положению о закупке продукции для нужд группы РусГидро, к Альбому типовых форм для проведения закупок в Группе РусГидро, Каталогу корпоративных сервисных услуг ПАО «РусГидро» и Порядку применения Каталога корпоративных сервисных услуг ПАО «РусГидро»;
- приняты решения о присоединении к Программе по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в Группе РусГидро и утверждению Плана мероприятий

Общества, обеспечивающих реализацию Программы по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в Группе РусГидро;

- принято решение о присоединении к Положению о взаимодействии ПАО «РусГидро» и подконтрольных обществ в сфере утилизации золошлаковых отходов;
- утверждены страховщики Общества и Программа страховой защиты Общества на 2019 год;
- одобрены сделки, стоимость которых превышает 10 процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату.

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2018 уставный капитал Общества составляет 8 160 200 (Восемь миллионов сто шестьдесят тысяч двести) рублей.

В 2018 году изменение уставного капитала Общества не производилось.

Структура уставного капитала по категориям акций:

Таблица № 2

Категория (тип) акций	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	81602
Номинальная стоимость 1 акции	100 рублей
Общая номинальная стоимость	8160200 рублей

Данные об акциях Общества

Таблица № 3

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции	100 рублей
Количество акций	81 602
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	8 160 200 рублей
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-00331-D
Дата государственной регистрации выпуска	11.01.1999
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Санкт-Петербургское региональное отделение ФКЦБ России
Фактический срок размещения акций	12.01.1999
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	22.02.1999
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Санкт-Петербургское региональное отделение ФКЦБ России
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	Находятся в обращении

2.4. Структура уставного капитала

Таблица № 4

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2018 г.	31.12.2018 г.	01.01.2018 г.	31.12.2018 г.
ПАО «РусГидро»	100%	100%	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» по состоянию на 31.12.2018 – 1, из них номинальные держатели – 1.

2.5. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» 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 2018 года:

Наименование Общества	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Размер полученных Обществом дивидендов
Товарищество с ограниченной ответственностью «ВНИИГ» Республика Казахстан	Инженерно-геологические и инженерно-гидрогеологические работы, проектирование	100000, Карагандинская область, г. Караганда, район им. Казыбек би, ул. Мустафина, д.7/2	100%	0

2) Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2018 года:

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
1	Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ», Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ».	Содействие в осуществлении деятельности организации, связанной с проектированием	0
2	Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве», «АИИС».	Содействие в осуществлении деятельности организаций, связанной с изысканиями	55 000 руб.
3	Саморегулируемая организация Ассоциация «Объединение строителей Санкт-Петербурга», СРО А «Объединение строителей СПб»	Содействие в осуществлении деятельности организации, связанной со строительством	0
4	Ассоциация «Гидропроект»	Организация, координация, выполнение проектно-изыскательских и научно-	50 000 руб.

		исследовательских работ членов Ассоциации в области гидроэнергетического строительства. Организация и координация разработки нормативно-методических документов и компьютерных технологий. Экспертиза проектов. Информационное обеспечение. Организация и проведение научно-технических семинаров, конференций, совещаний.	
--	--	--	--

2.7. Отчет о существенных сделках

За отчетный период существенные сделки Обществом не совершались.

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Структура и объем выполненных работ:

Таблица № 5

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг – всего, в том числе:	тыс. руб.	895 442	955 245	1 143 072
	по основной деятельности	тыс. руб.	850 022	906 380	1 088 654
	- в том числе собственными силами	тыс. руб.	707 983	761 477	941 837
	от сдачи в аренду	тыс. руб.	45 420	48 865	54 418
2.	Чистая прибыль	тыс. руб.	74 394	67 300	68 672

3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2018 году по основным направлениям

Институт в 2018 году продолжал научно-исследовательские работы по всем основным направлениям своей деятельности, а именно:

– исследования и разработка рекомендаций по обеспечению надежности и безопасности действующих и строящихся объектов энергетики, связанные с реализацией и обеспечением выполнения требований Закона «О безопасности гидротехнических сооружений» применительно к ГЭС, ТЭС и АЭС;

- научно-техническое обеспечение проектирования особо ответственных и сложных объектов ТЭК и других отраслей промышленности;

- исследования и разработки, связанные с проектированием, строительством, реконструкцией, ремонтом и обеспечением безопасности строительных конструкций реакторных отделений АЭС и других сооружений I категории ответственности, надежности их оснований и элементов подземного контура (дренажей, ПФУ и т.п.);

- расчет и прогноз гидрологических характеристик водных объектов, прогнозная оценка условий заносимости водозаборных сооружений, исследование водного режима и русловых процессов водных объектов;

- научно-техническое сопровождение эксплуатации комплекса защитных сооружений Санкт-Петербурга от наводнений;

- пересмотр и разработка в соответствии с Законом РФ «О Техническом регулировании» и с учетом мирового опыта нормативно-методических документов по проектированию, строительству и эксплуатации гидротехнических и энергетических сооружений;

- работы, выполнявшиеся для Санкт-Петербурга, Ленинградской области, Северо-Западного Региона РФ;

- работы, выполнявшиеся для организаций топливно-энергетического комплекса, различных организаций и ведомств России, а также зарубежных заказчиков.

Институт активно участвовал в международном научно-техническом сотрудничестве.

Выполнялась работа по актуализации и пополнению базы нормативно-технических документов.

Ниже приведено краткое изложение результатов исследований и научно-технических разработок, выполненных по основным направлениям деятельности Института в 2018 году.

НИОКР

- Исследование новых методов ликвидации протечек и повышенной фильтрации грунтовых ГТС (№ 1-407-478) (ПАО «РусГидро»).

В рамках 1 этапа проведено изучение существующих проблем, связанных с изменением фильтрационного состояния грунтовых ГТС на объектах ПАО «РусГидро», отечественных и зарубежных гидроузлах. Анализ видов и причин развития фильтрационных проявлений и их влияния на общую и местную фильтрационную прочность на грунтовых ГТС отечественных и зарубежных гидроузлов, а также развивающихся в результате деформаций и нарушений состояния ГТС, позволили классифицировать виды и причины фильтрационных нарушений и разработать их систематизацию для всех типов грунтовых ГТС. Выполнено обоснование выбора пилотного объекта, включающее анализ выявленных фильтрационных нарушений на пилотном объекте с перечнем возможных методов и способов контроля и раннего выявления фильтрационных нарушений.

- Исследование новых технологий по ремонту и восстановлению элементов ГТС с увеличением сроков службы и надежности, разработка руководства по внедрению (ПАО «РусГидро»).

В рамках 1 этапа собраны и проанализированы данные по применению технических решений и материалов по ремонту напорных водоводов и возможности их использования на объектах ПАО «РусГидро» (водоводы эксплуатируемых ГЭС: Эзминская ГЭС, Гизельдонская ГЭС, Дзауджикауская ГЭС, Каскад Кубанских ГЭС) при проведении ремонтных и реконструктивных мероприятий; выбраны наиболее перспективные технические решения и материалы, выполнен анализ их преимуществ перед применяемыми на объектах ПАО «РусГидро».

3.2.1. Проектирование, строительство и реконструкция гидроэлектростанций

Для объектов ПАО «РусГидро»

Выполнен второй этап работы «Исследование и разработка методов борьбы с разрушениями бетонной поверхности ГТС высоконапорных ГЭС». В ходе выполнения второго этапа работы разработана методика по оценке ресурса работоспособности и безопасности ГТС с учетом выполненных ранее ремонтов и влияния динамических явлений развития существующих повреждений. Проведен анализ проектной документации и материалов обследований пилотного объекта Дзауджикаутской ГЭС, рассмотрены случаи отказов, повреждений и аварий ГТС, имевших место в период строительства, ввода в эксплуатацию и в период эксплуатации, а также принятые меры по их ликвидации и их техническая эффективность. Рассмотренные сооружения пилотного объекта ранжированы по классам и типам, выделены их ресурсопределяющие конструкции, с учетом условий их эксплуатации и характерных дефектов. Разработанные методики предполагают возможность оценки ресурса работоспособности ГТС, в том числе, на основании наблюдаемых параметров состояния бетонной поверхности сооружений по данным электронной паспортизации дефектов.

Выполнен первый этап работы «Исследование новых методов ликвидации протечек и повышенной фильтрации грунтовых ГТС». В рамках первого этапа проведено изучение существующих проблем, связанных с нарушением фильтрационного состояния грунтовых ГТС на объектах ПАО «РусГидро», отечественных и зарубежных гидроузлах. Анализ видов и причин развития фильтрационных нарушений общей и местной фильтрационной прочности на грунтовых ГТС отечественных и зарубежных гидроузлов, а также развивающихся в результате деформаций и нарушений состояния ГТС, позволили классифицировать виды и причины фильтрационных нарушений и разработать их систематизацию для всех типов грунтовых ГТС. Выполнено обоснование выбора пилотного объекта, включающее анализ выявленных фильтрационных нарушений на пилотном объекте с перечнем возможных методов и способов контроля и выявления фильтрационных нарушений.

Выполнен первый этап работы «Исследование новых технологий по ремонту и восстановлению элементов ГТС с увеличением сроков службы и надежности, разработка руководства по внедрению». В рамках первого этапа собраны и проанализированы данные по применению технических решений и материалов по ремонту напорных водоводов и возможности их использования на объектах ПАО «РусГидро» (водоводы эксплуатируемых ГЭС: Эзминская ГЭС, Гизельдонская ГЭС, Дзауджикаутская ГЭС, Каскад Кубанских ГЭС) при проведении ремонтных и реконструктивных мероприятий; выбраны наиболее перспективные технические решения и материалы, выполнен анализ их преимуществ перед применяемыми на объектах ПАО «РусГидро». Результаты работы по первому этапу оформлены в виде научно-технического отчёта с приложениями: «Рекомендации по применению технических решений, материалов и методов ремонта напорных водоводов», «Технические решения по применению технологий гидродемонтажа для железобетонных сооружений ГЭС» и «Технические решения по ремонту поверхностей диверсионных каналов».

НИР: «Программа развития малых ГЭС ПАО «РусГидро»

Выполнен анализ и актуализация имеющегося массива данных и ранее выполненных работ, в том числе предоставленных Заказчиком, в отношении гидроэнергетического потенциала водотоков малых и средних рек, перспективных створов под строительство МГЭС с применением современных информационных технологий, методик и инструментов информационного моделирования, обработки и представления данных. Проработано около 300 потенциальных створов, из них по сформированным критериям было отобрано порядка 20 наиболее перспективных, по которым была выполнена предпроектная проработка, включая:

- Водно-энергетические расчеты.
- Выбор основного гидрогенерирующего оборудования.
- Углубленная оценка природных условий размещения.

- Эскизная проработка компоновки гидроузлов.
- Определение основных технико-экономических параметров и показателей финансовой эффективности проектов.
- Гидрологические расчеты.
- Проработка компоновки гидроузлов (шесть МГЭС на р. Кизир и одна МГЭС на р. Абакан).
- Концептуальная разработка, трехмерное моделирование и визуализация 3D модели принтера для строительства плотин малых ГЭС с использованием аддитивных технологий.
- Актуализация архивных данных проектируемых ГУ на территории РФ с использованием автоматизированного интерактивного комплекса поиска створов на основе цифровой модели поверхности рельефа, геоинформационное моделирование основных параметров ГЭС (расхода воды, площади водосбора, напора, мощности, площади и объемов водохранилища и т.д.).
- Визуализация расчетных характеристик с использованием сервиса Гугл Планета Земля.
- Разработка трехмерной демонстрационной модели проектируемой ГЭС по результатам геоинформационного моделирования (визуализация, интерактивная анимация).

Деятельность в рамках Рабочей группы по внедрению НИОКР малых ГЭС в соответствии с Приказом ПАО «РусГидро» № 542 от 27.04.2018.

Выполнена предварительная оценка гидроэнергетического потенциала малых и средних рек регионов: Татарстан, Башкирия, Ингушетия. Сформированы предложения для администрации перечисленных Республик по выполнению дальнейших проектно-исследовательских работ, направленных на развитие малой гидроэнергетики регионов.

Для Саратовской ГЭС

Выполнена проектная документация по реконструкции верхних откосов грунтовых сооружений.

Для Северо-Осетинского филиала ПАО «РусГидро»

По проекту «Комплексная реконструкция Гизельдонской ГЭС, Дзауджикауской ГЭС, Эзминской ГЭС и Беканской ГЭС выполнены следующие работы.

Дзауджикауская ГЭС: выполнен первый этап по выпуску проектной документации по реконструкции ГЭС (техническое обследование напорного узла ГЭС, реконструкция напорного бассейна, холостого водосброса, напорных водоводов, отстойника), включая сметную часть.

Эзминская ГЭС: разработана рабочая документация в полном объеме по объектам: деривационный канал ГЭС, здание смотрителя на напорном узле, мостовой переход через отводящий канал к зданию ГЭС, проработка вариантов по реконструкции моста над водосбросом на головном узле.

Для Зарамагской ГЭС-1

Проведено инженерно-техническое сопровождение бетонных работ при возведении основных сооружений Зарамагской ГЭС-1. В состав работы входило:

- Проведение оценки качества бетона, уложенного в основные сооружения Зарамагской ГЭС-1 в 2017 г.;
- Сопровождение производства бетонных смесей на бетонных заводах, выборочный отбор проб материалов для проведения испытаний в АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»;
- Проверка качества приготовления бетонных смесей и бетонов;
- Сопровождение производства бетонных работ при бетонировании основных сооружений;

- Проведение испытаний по определению водонепроницаемости и морозостойкости бетона контрольных образцов, изготовленных при бетонировании основных сооружений;
- Пересмотр действующих составов бетона с учетом качества материалов, используемых на строительстве для приготовления бетона;
- Подготовка итогового заключения о качестве бетона, уложенного в основные сооружения Зарамагской ГЭС-1, перед пуском станции в эксплуатацию;
- Проведение оценки качества бетона уложенного в основные сооружения по результатам испытаний контрольных образцов и образцов-кернов, отобранных из конструкций и испытанных в АО «ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева».

Для ускорения работ по бетонированию обратного свода ДТ-2 успешно внедрены составы бетона с быстрым набором прочности, что обеспечило снятие опалубки через 10-12 часов и позволило своевременно закончить бетонирование обратного свода.

Для Пскемской ГЭС (р. Пскем, Республика Узбекистан)

Выполнены экспериментальные гидравлические исследования водосбросных сооружений, позволившие рекомендовать оптимальную конфигурацию концевое устройства строительно-эксплуатационного водосброса, обеспечивающую допустимые размывы русла в нижнем бьефе, не угрожающие устойчивости сооружения.

Дана оценка расчётных значений характеристик прочностных, деформационных характеристик грунтов основания Пскемской ГЭС;

Для Камбаратинской ГЭС-2 (Кыргызская Республика, р. Нарын)

Выполнены гидравлические исследования на физической модели дополнительных водосбросных сооружений, которые позволили принять в проекте вариант правобережного водосброса в виде трехступенчатого перепада с равномерным расширением стен в плане; дать рекомендации по устройству рисбермы для защиты русла за водосбросом и правого берега.

Для Широковской ГЭС ПАО «Т Плюс»

Выполнены этапы Проекта «Восстановление строительных конструкций каменно-набросной плотины Широковской ГЭС» для нужд филиала «Пермский» ПАО «Т Плюс»:

- инженерные изыскания;
- основные технические решения (ОТР);
- проектная документация.

Основные технические решения согласованы с заказчиком работ.

Для филиала компании Salini Impregilo SpA Tajikistan

Проведены лабораторные испытания в крупномасштабной установке образцов рекомендуемого состава зоны 4 (аллювиальный материал) для оценки статических характеристик переходной зоны Рогунской ГЭС.

3.2.2. Эксплуатация и ремонт гидроэлектростанций

Для ГЭС всех Филиалов ПАО «РусГидро»

Оказаны информационно-аналитические услуги по обеспечению безопасности и надежности ГЭС, безопасности, надежности и эффективности оборудования, в ходе которых решены следующие основные задачи:

- Анализ результатов мониторинга гидротехнических сооружений и оборудования.

- Анализ уровня безопасности, надежности и технического состояния ГТС, а также уровня надежности, технического состояния и остаточного ресурса оборудования.
- Анализ результатов работ по программе НИОКР и программам НИР филиалов Общества, а также материалов обследований и изысканий, выполненных по заданию проектных организаций при разработке проектной документации на проведение работ по ТПиР Филиалов.
- Анализ уровня эксплуатации ГТС и оборудования.
- Анализ достаточности и эффективности работы систем мониторинга ГТС и оборудования.
- Разработка и обоснование мероприятий по обеспечению безопасности и надежности ГТС, безопасности, надежности и эффективности оборудования производственных комплексов для включения в состав производственных программ Филиалов.
- Разработка и обоснование мероприятий по дополнительным изысканиям и исследованиям, направленным на получение дополнительной информации по состоянию ГТС и оборудования для включения в программы НИОКР, НИР и ТПиР Филиалов.
- Разработка и обоснование мероприятий по модернизации и развитию информационно-аналитических систем, систем мониторинга ГТС и оборудования для включения в производственную программу.

В рамках НИР в сфере технического регулирования по актуализации стандартов организации подготовлены:

- 1) СТО 17330282.27.140.005-2008 «Гидротурбинные установки. Организация эксплуатации и технического обслуживания»,
- 2) СТО 17330282.27.140.006-2008 «Гидрогенераторы. Организация эксплуатации и технического обслуживания», а также разработке новых стандартов:
- 3) СТО РусГидро 02.02.116-2018 «Гидроэлектростанции. Системы возбуждения гидрогенераторов. Организация эксплуатации и технического обслуживания».
- 4) СТО РусГидро 02.02.118-2018 «Гидроэлектростанции. Автоматизированные системы управления технологическими процессами. Мониторинг технического состояния систем технологического управления».

Для Верхотурской ГЭС

Выполнено комплексное обследование гидротехнических сооружений. В процессе выполнения работы проведены: анализ имеющейся проектной и технической документации, результатов наблюдений и результатов предыдущих обследований; детальное визуальное и выборочное инструментальное обследование надводной части бетонных ГТС и гидромеханического оборудования с использованием методов неразрушающего контроля. На основании полученной информации составлены ведомости дефектов конструкций, разработаны заключения с выводами о техническом состоянии конструкций и их работоспособности, даны рекомендации по устранению дефектов.

Для Крапивинской ГЭС

Проведены исследования для предварительной оценки технического состояния и возможности дальнейшего использования недостроенных гидротехнических сооружений ГЭС включающие: изучение и анализ проектной, исполнительной документации и результатов предыдущих обследований; визуальное обследование для выявления и фиксации видимых дефектов и повреждений. Дана предварительная оценка технического состояния основных сооружений: бетонных и металлических конструкций ГТС, грунтовой плотины. Разработана Программа комплексного многофакторного обследования основных сооружений гидроузла.

Для Воткинской ГЭС

Оказаны информационно-аналитические услуги по обеспечению безопасности и надежности ГТС, безопасности, надежности и эффективности оборудования.

Для Загорских ГАЭС

В рамках восстановления Загорской ГАЭС-2 выполнено:

- Проведение мониторинга ГТС станционного узла Загорской ГАЭС-2 в период стабилизации и восстановления здания ГАЭС.

- Анализ фильтрационного режима в теле и основании ГТС и прилегающей территории на строительный период 2017-2018 г.

- Специализированные лабораторные исследования грунтов площадки размещения ЗаГАЭС и ЗаГАЭС-2. Создание геомеханической модели и геофильтрационное моделирование для оценки гидродинамических условий оснований сооружений ЗаГАЭС и ЗаГАЭС-2.

Для Нижегородской ГЭС

Выполнено обследование текущего состояния дренажной системы плотины №1-2, трубчатого дренажа и магистрального канала; проведен анализ выполненных работ в рамках реконструкции дренажной системы; анализ ранее выполненных обследований, наблюдений за трубчатым дренажом. Разработано заключение о целесообразности выполнения проектов по реконструкции дренажной системы.

Для Нижнекамской ГЭС

Проведено исследование фильтрационных режимов и установление причин повышения противодействия в основании бетонных сооружений Нижнекамской ГЭС на основе комплексных исследований и показаний КИА. Разработаны мероприятия по снижению противодействия основания разделительного бычка здания ГЭС и водосливной плотины.

Для Саратовской ГЭС

В рамках деятельности по модернизации гидроагрегатов №6 и №9 определены физико-механические свойства бетона по образцам, изготовленным при бетонировании закладных частей.

Выполнена актуализация программы мониторинга гидротехнических сооружений Саратовской ГЭС с учетом современных нормативно-технических документов и нормативно-правовых актов.

Для Новосибирской ГЭС

Проверка чувствительности фильтрационной контрольно-измерительной аппаратуры (открытых безнапорных и закладных напорных пьезометров) на объектах: правобережная плотина, водосливная плотина, здание гидростанции, подводное сооружение.

Выполнено подводно-технического обследование грунтовых сооружений и прилегающих к ним неукрепленных участков русла. На основе выполненной гидроакустической съемки проведен анализ современного состояния грунтовых сооружений и их элементов.

Для Северо-Осетинского филиала ПАО «РусГидро»

Экспертиза производственных зданий ГЭС, создание и пересмотр программ натуральных наблюдений и динамических паспортов объектов филиала ПАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал».

Разработаны инструкции по проведению натуральных наблюдений за ГТС Беканской ГЭС, Гизельдонской ГЭС, Кора-Урсдонской ГЭС, Эзминской ГЭС.

Проведены инженерно-геологические изыскания на площадке размещения напорного узла Дзауджикауской ГЭС с отбором проб грунтов основания сооружения, отбор кернов бетона, выполнение лабораторных испытаний.

Проведены инженерно-геологические, геофизические и гидрологические изыскания для Беканской ГЭС.

Для Миатлинской ГЭС

Выполнен анализ состояния системы «плотина-основание» с оценкой ее надежности и безопасности геофизическими методами.

Для Зарамагской ГЭС

Выполнены гидравлические исследования скоростного режима и русловых процессов в нижнем бьефе гидротехнических сооружений.

Для Саяно-Шушенской ГЭС

Выполнена комплексная оценка состояния потенциально-неустойчивых массивов (ПНМ) скальных примыканий гидроэнергетического комплекса (прочность, устойчивость и надежность при эксплуатации сооружений в соответствии с проектными параметрами), инженерно-геологическая оценка современного состояния ПНМ, оценка состояния бетонных конструкций. Разработаны рекомендации по обеспечению безопасного состояния объектов.

Продолжено проведение инструментального обследования, дана оценка технического состояния механического оборудования и определена его работоспособность после 25 лет эксплуатации по критериям действующих нормативных документов. Определен срок следующего обследования.

Выполнено визуальное и инструментальное обследование (с использованием комплекса методов неразрушающего контроля) сталежелезобетонных турбинных водоводов гидроагрегатов ст.№ 4÷8. Выполнена координатная привязка выявленных дефектных участков, толщинометрия металла облицовки, инструментальное обследование сварных швов. Исследованы контактная зона: стальная – железобетонная оболочка, бетон железобетонной оболочки водоводов. Дана оценка состояния конструкций с рекомендуемыми мероприятиями по усилению конструкций, устранению дефектов и повреждений, а также причин их появления.

Разработаны методические указания по неразрушающему контролю крепежных элементов ответственных узлов гидроагрегатов, содержащие конкретные рекомендации по порядку, методам и очередности неразрушающего контроля.

Для Баксанской ГЭС

Оформление результатов технического обследования гидротехнических сооружений Баксанской ГЭС для получения достоверной информации о состоянии подводных частей сооружений для своевременного выявления их повреждений под воздействием воды (Полевой этап работ проведен в 2017 году).

Для Гоцатлинской ГЭС

Комплексные исследования, установление причин и локализация аномальных фильтрационных проявлений для уточнения состава мероприятий по устранению зафиксированных отклонений. Выполнен комплекс полевых геофизических исследований, специализированных гидрогеологических исследований в пьезометрах и контрольных скважинах для уточнения количественных характеристик обходного фильтрационного потока. Построена геолого-геофизическая модель правобережного участка плотины.

Для Бурейской ГЭС

Выполнено подводно-техническое обследование железобетонных конструкций: низовой стенки Здания ГЭС, разделительной стенки секции №23 со стороны здания ГЭС, подпорной стенки правого берега, железобетонных плит крепления отводящего канала здания ГЭС, неукрепленных участков отводящего канала здания ГЭС и примыкающих к ним участков неукрепленного русла с «баром», бетонных пробок восьми донных водо-сбросов со стальными дренажными трубами.

Для Нижне-Бурейской ГЭС

В результате гидравлических исследований режимов течения у площадки земляной плотины в нижнем бьефе разработаны рекомендации для обеспечения устойчивости площадки земляной плотины в нижнем бьефе при пропуске паводков в условиях временной и постоянной эксплуатации.

Для Богучанской ГЭС

Выполнено визуально-инструментальное обследование с применением методов неразрушающего контроля турбинного напорного водовода гидроагрегата №3 с целью оценки целостности и состояния стальной облицовки. Обследование выполнялось с использованием специальной технологической оснастки – передвижной платформы. Исследованы зоны облицовки, состояние которых характеризуется повышенными значениями напряжений, деформаций и накопленных структурных усталостных микрповреждений с применением магнитных методов неразрушающего контроля. Исследованы сварные швы облицовки. Проведена толщинометрия листов облицовки с целью оценки коррозионного износа и соответствия фактических толщин проектным требованиям. Исследована контактная зона стальная облицовка – железобетонная оболочка с целью выявления непроецируемых полостей за металлом в лотковой части. Предложены рекомендации по устранению выявленных дефектов.

Проводится геоэлектрический контроль развития фильтрационных процессов на участке асфальтобетонной диафрагмы каменно-набросной плотины с целью повышения безопасности эксплуатации. Разработано заключение о развитии фильтрационных процессов и состоянии контактного шва асфальтобетонной диафрагмы в 2018 году.

Проведен комплексный анализ данных натурных наблюдений и выполнена оценка технического состояния гидротехнических сооружений Богучанской ГЭС.

Для Красноярской ГЭС

Выполнено многофакторное обследование и техническое освидетельствование водопроводящих трактов, включающее в себя: оценку целостности и состояния стальной облицовки 4-х турбинных водоводов, стальной облицовки 2-х спиральных камер, стальной облицовки 2-х конусов отсасывающих труб, стальной облицовки 8-ми аэрационных труб, 22-х статорных колонн гидроагрегатов ст. №3 и ст. №5. Составлено заключение о состоянии водопроводящих трактов гидроагрегатов ст. № 3, ст. №5, ст. №6, ст. № 8, ст. № 10 и ст. № 12.

Проведено визуальное и инструментальное обследование железобетонной облицовки 24-х металлических напорных водоводов ГЭС. Определены физико-механические показатели бетона по лабораторным испытаниям контрольных образцов, выполнена диагностика работоспособности и оценка достаточности состава КИА. Выполнены расчеты железобетонной облицовки на основное и особое сочетание нагрузок с учетом фактического состояния конструкций. Представлены ведомости дефектов и схемы их расположения на каждом водоводе. Выдано техническое заключение о возможности дальнейшей безопасной эксплуатации облицовок водоводов с рекомендациями по устранению выявленных дефектов.

Для Вилюйской ГЭС (Светлинской ГЭС)

Выполнена камеральная обработка полевых материалов и составление технических отчетов инженерно-изыскательских работ (инженерно-геологических, инженерно-геодезических, гидрометеорологических и стационарных наблюдений постоянной КИА).

Осуществлён контроль (мониторинг) состояния гидротехнических сооружений при эксплуатации Светлинской ГЭС в 2018 году.

Проведена работа по исследованию левобережного массива, в районе берегового примыкания левобережной каменно-земляной плотины Вилюйской ГЭС-3. Дано заключение о состоянии и устойчивости левобережного бортового примыкания в условиях длительной эксплуатации и выданы рекомендации по мероприятиям, обеспечивающим поддержание работоспособного состояния.

Для Братской ГЭС

Проведено комплексное обследование правобережной дренажной галереи грунтовой плотины, оценка фильтрационно-суффозионной устойчивости существующей конструкции обратного фильтра. Разработаны рекомендации по реконструкции установленной пьезометрической и геодезической КИА.

Выполнено комплексное обследование конструкции туннеля № 3 дренажной системы левого берега Братской ГЭС. Подтверждено заключение по достоверности и информативности показаний закладной КИА, установленной в туннеле.

Определено необходимое количество и места установки дополнительных пьезометров по створу на участке сопряжения бетонной и грунтовой правобережной плотины. Разработаны основные технические решения по оборудованию пьезометров, а также по консервации/ликвидации нерабочих скважин.

Для Усть-Илимской ГЭС

Проведено инструментальное обследование георадиолокационным методом крепления верхового откоса левобережной грунтовой плотины для проверки наличия заоблицовочных полостей.

Для Усть-Хантайской ГЭС АО «НТЭК»

Проведено многофакторное исследование правобережной плотины. В состав работы вошли расчетные исследования температуры, фильтрации, смещений, статической устойчивости плотины, создание и калибровка прогнозной модели состояния правобережной плотины, оценка технического состояния и эксплуатационной безопасности, а также разработка рекомендаций по обеспечению надежности правобережной плотины при ее дальнейшей эксплуатации.

Для Курейской ГЭС АО «НТЭК»

Выполнен анализ состояния основных гидротехнических сооружений Курейской ГЭС: анализ и оценка результатов визуальных и инструментальных наблюдений за состоянием основных ГТС Курейской ГЭС за период с 2011 по 2018 год; анализ полноты и достаточности выполняемых натурных наблюдений; составление (корректировка) прогнозных статистических моделей состояния грунтовых плотин; расчет устойчивости правобережной земляной плотины для основного и особого сочетания нагрузок с учетом фактического температурно-влажностного состояния. Получены выводы о фактическом уровне технического состояния и безопасности ГТС; разработаны рекомендации по обеспечению нормативного уровня технического состояния и безопасности по повышению уровня мониторинга за состоянием ГТС путем дооснащения новыми средствами КИА.

Для Филиала ПАО «РусГидро» «Каскад Кубанских ГЭС»

Для оценки состояния участков сопряжения плотины выравнивающего водохранилища и холостого водосброса ГЭС-2 выполнены лабораторные испытания грунтов тела и основания земляной плотины, анализ деформационного поведения и оценка устойчивости земляной плотины, выявление причин оползневых процессов, произошедших на низовом откосе плотины. Разработан перечень необходимых мероприятий для обеспечения безопасности и надежности земляной плотины при длительной ее эксплуатации.

Для ПАО «Якутскэнерго» КВГЭС им. Е.Н.Батенчука

Проведены инженерно-геологические изыскания массива правобережного примыкания для определения интенсивности и степени опасности обходной фильтрации.

Выполнена работа по уточнению гидрологических характеристик р.Виллой в створе Виллойских ГЭС-1,2 и определение необходимой пропускной способности водосбросных устройств.

Для Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1»

В составе работ выполнено: предпроектное обследование сооружений, разработка проектно-сметной документации, проекта производства работ; установка дополнительной контрольно-измерительной аппаратуры.

Для ПАО «Колымаэнерго», филиала «Колымская ГЭС им. Фриштера Ю.И.»

Выполнены работы по проведению испытаний на механическую и сдвиговую прочность крупнообломочного материала упорных призм, подвергающихся сезонному замораживанию, на сдвиговую прочность каменной наброски низовой призмы с учетом степени заполнения ее пустот льдом.

Для Кислогубской приливной электростанции

Проведено комплексное обследование зданий, сооружений, гидросилового и гидромеханического оборудования. Разработана техническая документация по консервации объектов имущественного комплекса Кислогубской ПЭС, в том числе по доведению гидротехнических сооружений до состояния, соответствующего требованиям надежности и безопасности. Разработаны программа мониторинга состояния гидротехнических сооружений на период их консервации, требования к численности персонала, необходимого для обслуживания, наблюдения и обеспечения надежности и безопасности.

3.2.3. Эксплуатация и ремонт ТЭЦ, ТЭС и ГРЭС

Для Автовской ТЭЦ-15

Проведено визуальное и инструментальное обследование конструкций двух фундаментов турбоагрегатов в период работы и во время ремонта с целью определения их фактического технического состояния, оценки прочности монолитных и сборных железобетонных конструкций, а также возможности дальнейшей эксплуатации фундаментов после модернизации турбоагрегатов. Выполнены динамические исследования во время работы турбоагрегатов. Сделано заключение о работоспособном состоянии фундаментов, выявленные дефекты носят локальный характер и не влияют на характеристики фундаментов.

Для филиала «Конаковская ГРЭС» ОАО «Энел ОГК-5»

Проведение инженерных изысканий. Разработка проекта ликвидации шламоотвала филиала «Конаковская ГРЭС».

Для Приморской ГРЭС филиала «ЛуТЭК» АО «ДГК»

Обследование ГТС Приморской ГРЭС для установления класса опасности объекта.

Для Красноярской ГРЭС-2 (филиал ОГК-2).

Реконструкция золоотвала с устройством буферной емкости.

Для ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией»

Проведены гидроаэротермические расчеты для 5-ти режимов работы башенной градирни площадью орошения 5400 м² Пермской ГРЭС.

Для Костромской ГРЭС АО «Интер РАО - Электрогенерация»

Осуществление авторского надзора за строительством системы оборотного водоснабжения в виде безнапорных каналов из открытого отводящего канала с полигональным водосбросом №1 в соответствии с разработанной рабочей документацией.

Для Пермской ГРЭС АО «Интер РАО - Электрогенерация»

По проекту «Увеличение объема повторно используемой воды в системе рециркуляции за счет строительства градирен» внесены изменения в проектную документацию по замечаниям Главгосэкспертизы. Проектная документация получила положительное заключение

Главгосэкспертизы. Разработана рабочая документация по устройству здания насосной станции, водоприемной камеры, водовыпускных сооружений.

Для Ириклинской ГРЭС АО «Интер РАО - Электрогенерация»

Выполнены расчеты максимальных половодий обеспеченностью 0,1% и 0,01% р. Урал и Ириклинского водохранилища с учетом регулирования стока, трехмерное моделирование: Ириклинской ГРЭС.

Для Сахалинской ГРЭС-2

Ведение авторского надзора за строительством системы золошлакоудаления в соответствии с разработанной рабочей документацией.

Для Магаданская ТЭЦ ПАО «Магаданэнерго»

Разработка проекта реконструкции золошлакоотвала № 2 в площадку складирования сухой золы.

Для Читинской ТЭЦ-2

Получено положительное заключение государственной экологической экспертизы проектной документации по проекту «Реконструкция существующего золоотвала Читинской ТЭЦ-2». Подготовлена проектная документация к прохождению государственной экспертизы.

Для объекта «Строительство Приморской ТЭС. Золошлакоотвал»

Выполнено расчётное обоснование величины погружения шпунта для осуществления строительства нагорных канав.

Для ПАО «Мосэнерго»

Оказание услуг по обследованиям и исследованиям гидротехнических сооружений ГРЭС-3, ТЭЦ-9, ТЭЦ-11, ТЭЦ-25 и ТЭЦ-28.

Для филиала «Каширская ГРЭС» АО «Интер РАО»

Выполнение анализов специфических ингредиентов на ЗШО и прилегающей территории.

Для Интинской ТЭЦ

Проведены комплексные контрольные наблюдения и исследования при проведении мониторинга безопасности ГТС Интинской ТЭЦ.

Для филиала ТЭЦ-6 ПАО «Иркутскэнерго»

Проведено обследование 37 скважин-пьезометров, расположенных на золоотвале. Проведена оценка чувствительности пьезометров по выполненным натурным наблюдениям. Составлены выводы о техническом состоянии пьезометрической сети и даны рекомендации по улучшению ее технического состояния в ходе последующей эксплуатации.

Для «Западно-Сибирской ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

Выполнено технико-экономическое сравнение разработанных вариантов реконструкции циркуляционной системы для обеспечения требуемых параметров выработки конденсационной мощности ТЭЦ.

Для Улан-Удэнской ТЭЦ-1 (ПАО «ТГК-14» Генерация Бурятии)

Разработана проектно-сметная документация по объекту «Реконструкция золоотвала ст. Тальцы (секция №1)».

Для АО «АрселорМиттал Темиртау» (Казахстан)

Разработка разделов рабочего проекта реконструкции золошламонакопителя. Получено положительное заключение экспертизы по рабочему проекту «Усиление дамбы

золошламонакопителя». Ведется разработка проектных разделов по наращиванию дамбы и сгущению пульпы.

Для АО «Евразийская энергетическая корпорация», Казахстан

Проведена экспертиза проектных решений по золоотвалу №3 ЭС АО «ЕЭК». Выполнена оценка соответствия принятых технических решений нормам и правилам действующей нормативно-технической документации. Выданы рекомендации по дальнейшей эксплуатации объекта, организации намыва, даны предпроектные технические решения по организации второй секции золоотвала.

3.2.4. Безопасность гидротехнических сооружений

АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в 2018 году выполнялись следующие работы по безопасности гидротехнических сооружений.

Для ПАО «РусГидро»

Исследование и разработка методов дистанционного мониторинга состояния и режимов работы ГЭС на примере пилотных объектов – Чиркейской и Бурейской ГЭС. Разработка метода оценки состояния сооружений и гидроагрегатов ГЭС по результатам мониторинга амплитудно-частотных характеристик. Целью работы являлось повышение достоверности и оперативности оценки уровня безопасности и надежности бетонных плотин на скальных основаниях и гидроагрегатов высоконапорных ГЭС ПАО «РусГидро».

Чиркейская ГЭС

Создание математической модели плотины пилотного объекта - Чиркейской ГЭС, включающей прилегающий массив. Отдельно, специалистами «ЦКТИ им. И.И. Ползунова» создавалась математическая модель гидроагрегата. Разработка методики проведения натурных наблюдений и сбора данных для калибровки параметров математической модели; анализ информации, накопленной существующей системой сейсмологического мониторинга Чиркейской ГЭС.

Разработаны математические модели системы «гидротехнические сооружения – скальное основание – водная среда», позволяющие учесть наличие таких дефектов и повреждений, как трещины и зоны разуплотнения бетона различного размера и расположения, а также различие механических характеристик различных элементов плотины.

Выполнены расчетные исследования влияния глубины и отметки расположения трещины верховой грани на частоты собственных колебаний и определены показатели, позволяющие оценивать состояние гидросооружения по расчетам с использованием откалиброванной математической модели.

Выполнена серия измерений динамических характеристик плотины с помощью переносной аппаратуры. Получены экспериментальные данные о собственных частотах и формах плотины Чиркейской ГЭС.

Произведена калибровка динамической модели плотины Чиркейской ГЭС. Достоверность полученных данных подтверждена удовлетворительным совпадением частот и форм собственных колебаний, полученных экспериментально и путем расчета с использованием откалиброванной модели.

Показана возможность выявления на ранних стадиях повреждений в плотине и гидроагрегате методом косвенных наблюдений (путем осуществления измерений в удаленных от исследуемого объекта точках). На основании расчетов с использованием модельных повреждений определены границы изменения измеряемых собственных частот. Определены критерии для создания на базе разработанной и опробованной методики типовых методов мониторинга ГЭС и ГА. Разработана программа верификации предложенной методики.

Бурейская ГЭС

В результате работы изучены особенности Бурейской ГЭС как пилотного объекта для создания системы дистанционного контроля. При этом отмечено, что основные предложенные в работе принципы дистанционного мониторинга безусловно применимы и на этом объекте. Однако конструктивные особенности плотины требуют уточнения методики выбора мест размещения измерительной аппаратуры.

Подготовлен в соответствии с ГОСТ 34.602-89 проект типового Технического задания на создание системы дистанционного мониторинга гидротехнических сооружений и гидроагрегатов.

По итогам работы сделан вывод о принципиальной возможности дистанционного мониторинга состояния плотины и гидроагрегатов с использованием косвенных наблюдений – измерений из удаленной точки с существенным сокращением количества измерительной аппаратуры, при условии создания полной и точной математической модели сооружения и гидроагрегата и их периодической калибровки.

Для Саяно-Шушенской ГЭС

В рамках многофакторных исследований СШГЭС, проведенных совместно с АО «Ленгидропроект», на основании обобщенных данных натурных и расчетных исследований выполнена оценка технического состояния ГТС СШГЭС.

Был проведен комплексный анализ состояния ГТС СШГЭС по результатам натурных и расчетных исследований. Выполнен анализ научно-исследовательских работ и работ по обследованию сооружений, выполненных специализированными организациями в период 2010 – 2018 гг. Выполнены расчетные исследования по оценке прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности арочно-гравитационной плотины Саяно-Шушенской ГЭС с учетом современного состояния сооружения.

Выполнялась оценка технического состояния ГТС СШГЭС. По результатам выполненных исследований техническое состояние ГТС Саяно-Шушенской ГЭС оценивается как работоспособное. Даны рекомендации по выполнению научно-технических работ, направленных на поддержание условий безопасной эксплуатации ГТС СШГЭС в ближне- и среднесрочной перспективе.

Для Чиркейской ГЭС Дагестанского филиала ПАО «РусГидро»

Выполнен анализ по данным натурных наблюдений состояния системы «плотина-основание» с оценкой ее надежности. Проанализированы натурные данные об основных показателях современного состояния плотины.

Для ПАО «Красноярская ГЭС»

Выполнен комплексный анализ состояния гидротехнических сооружений с оценкой их прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности, позволяющий охарактеризовать эксплуатационное состояние сооружения как «нормальное».

По результатам проведенного комплексного анализа даны рекомендации по повышению безопасности эксплуатации ГТС Красноярской ГЭС.

Разработаны критерии безопасности гидротехнических сооружений для:

ГЭС: Кумской ГЭС; Путкинской, Подужемской и Кривопорожской ГЭС; Беканской ГЭС, Нарвской ГЭС, Братской ГЭС, головной гидроузел Зарамагской ГЭС.

ТЭС – ГТС Смоленской ГРЭС ПАО «Юнипро»; Воркутинской ТЭЦ-1, участка «Теплоисточники и тепловые сети» ТЭЦ-6 ПАО «Иркутскэнерго», Плотины на оз. Долгое УТВС АО «НТЭК».

ГРЭС: Верхнетагильская ГРЭС, Райчихинская ГРЭС.

Водохозяйственные комплексы: Верхне-Рузский гидроузел, Зубцовский гидроузел, Кармановский гидроузел.

Разработаны декларации безопасности гидротехнических сооружений для:

ГЭС: Иркутской ГЭС; Усть-Илимской ГЭС; ГТС Нижне-Кузьминского водохранилища; ГТС Счастливленского и Загорского гидроузлов, Загорской ГАЭС-2; Каскада Вуоксинских ГЭС, Нижне-Тулумской ГЭС; Беканской ГЭС, Нарвской ГЭС, Братской ГЭС, головного гидроузла Зарамагской ГЭС.

ТЭЦ и ГРЭС: Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ (ПАО «Иркутскэнерго»); Сургутской ГРЭС-2; ГТС центрального участка филиала ПАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6; Воркутинской ТЭЦ-2; ГТС «ЗабТЭК»; второй секции хвостохранилища цеха № 1 ПАО «НЗХК»; Филиала Смоленская ГРЭС ПАО «Юнипро»; Верхнетагильской ГРЭС, Райчихинской ГРЭС; участка «Теплоисточники и тепловые сети» ТЭЦ-6 ПАО «Иркутскэнерго», Плотины на оз. Долгое УТВС АО «НТЭК».

Выполнен «Расчет вероятного вреда, который может быть причинен в результате аварии ГТС», для:

Братской ГЭС, СПб ГБУ «Музей истории Кронштадта», Пермской ТЭЦ-14; Филиала Смоленская ГРЭС ПАО «Юнипро», Лесогорской и Светогорской ГЭС, Серебрянской ГЭС-1, Путкинской, Подужемской и Кривопорожской ГЭС, Нижне-Тулумской ГЭС, Южной ТЭЦ-22 филиала «Невский» ПАО «ТГК №1», Усть-Среднеканской ГЭС, Троицкой ГРЭС; Беканской ГЭС, Кора-Урсдонской ГЭС, Нарвской ГЭС, Братской ГЭС, головного гидроузла Зарамагской ГЭС; Верхнетагильской ГРЭС, Райчихинской ГРЭС; участка «Теплоисточники и тепловые сети» ТЭЦ-6 ПАО «Иркутскэнерго», Воркутинская ТЭЦ-1.

Проведены комплексные инженерно-технические обследования: комплекса гидротехнических сооружений Нижне-Туринской ГРЭС Свердловского филиала ПАО «Т ПЛЮС»; строительных конструкций надводной части ГТС Верхотурской ГЭС и гидромеханического оборудования; ЗШО ТЭЦ-2 и ЗШО ТЭЦ-1 для нужд ООО «Воркутинские ТЭЦ»; Новочебоксарской ТЭЦ-3 филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс»; золошлакоотвала (ЗШО) Новгородской ТЭЦ; ТЭЦ-8 и ТЭЦ-23 ПАО «Мосэнерго»; II-ой секции ЗШО ТЭЦ-2 (АО «Омск РТС»); Курейской ГЭС.

Проведен многофакторный анализ ГТС: Усть-Среднеканской ГЭС; Нижнетуринской ГРЭС; Верхотурской ГЭС; Рублевского гидроузла; Зарамагской ГЭС-1; ГТС Светлинской ГЭС; ГТС Смоленской АЭС.

Проведены преддекларационные обследования ГТС для:

ГЭС: Нарвской ГЭС-13, Курейской ГЭС, Беканской ГЭС, Каскада Вуоксинских ГЭС, Путкинской, Подужемской и Кривопорожской ГЭС, Кумской ГЭС, Усть-Среднеканской ГЭС, Серебрянской ГЭС-1, Нижне-Тулумской ГЭС, Беканской ГЭС, Кашхатау ГЭС, Нарвской ГЭС, Братской ГЭС, головного гидроузла Зарамагской ГЭС.

ТЭЦ и ГРЭС: Сургутской ГРЭС-1; филиалов ПАО «Мосэнерго» ТЭЦ-8, ТЭЦ-9 и ТЭЦ-11; ТЭЦ-9 и ТЭЦ-12 филиала ПАО «Иркутскэнерго»; Ново-Иркутской ТЭЦ; Филиала Смоленская ГРЭС ПАО «Юнипро», Троицкой ГРЭС; Верхнетагильской ГРЭС; Благовещенской ТЭЦ.

Объекты водохозяйственного комплекса: «Плотина № 3 водохранилища ВХ-3», «Дамба № 4 водохранилища ВХ-4» РХЗ АО «СХК»; СПб ГБУ «Музей истории Кронштадта».

Разработаны другие документы:

- Декларация промышленной безопасности сооружений в составе проектных работ для объекта «Проект развития месторождения Гросс» (Горно-обогатительный комбинат «Гросс»).

- технические паспорта и правила эксплуатации ГТС ТЭЦ-9, ТЭЦ-12, ТЭЦ-16 и ТЭЦ-27 ПАО «Мосэнерго».

Осуществлена разработка проекта мониторинга безопасности комплекса ГТС для:

ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 для нужд ООО «Воркутинские ТЭЦ», аварийных иловых площадки канализационно-очистных сооружений ООО «РК-Гранд», Колымской ГЭС, Нижне-Бурейской ГЭС; Курейской ГЭС.

3.2.5 НИР по «Комплексу защитных сооружений Санкт-Петербурга от наводнений»

Согласованы проектные решения по реализации мероприятий по обеспечению безопасности ГТС КЗС.

В течении договорного периода обеспечивалось и обеспечивается научно-техническое сопровождение работ по ремонту гидротехнических сооружений КЗС. Проводилось сопровождение работ по организации дополнительных исследований по коррозионному воздействию окружающей среды на бетонные и железобетонные конструкции ГТС КЗС.

Проводилась оценка состояния сооружений КЗС по результатам визуальных осмотров и наблюдений, приборно-водолазных обследований, специальных исследований, выполненных ремонтных работ, данных измерений по закладной и геодезической КИА. Составлены годовой отчет с выдачей заключения о состоянии гидротехнических сооружений КЗС и программа работ по повышению уровня безопасности ГТС на 2018 год и перспективу.

Уточнены режимы эксплуатации потерн судопропускного сооружения С-1 в летний и зимний периоды с проведением дополнительных исследований и расчетов. Разработаны инженерно-технические решения по перемещению батопортов в доковые камеры в случае аварийного отказа механизмов тягача.

Даны предложения по совершенствованию информационно-диагностической системы (ИДС) Комплекса защитных сооружений г. Санкт-Петербурга от наводнений.

3.2.6. Сейсмостойкость энергетических сооружений

Для ПАО «РусГидро»

Техническое обслуживание сейсмометрической сети АССК Волжской, Эзминской, Зарамагской, Гунибской, Гергебельской, Миатлинской, Чиркейской, Бурейской ГЭС выполнялось согласно регламенту.

Для Эзминской ГЭС была проведена модернизация АССК, которая заключалась в установке элементов взамен элементов с выработанным ресурсом работы и установке новой версии программного обеспечения, усовершенствованного с учетом опыта эксплуатации на Эзминской ГЭС и аналогичного оборудования на других станциях.

Обработка и анализ данных по установленной на объектах АССК.

Выполнен анализ землетрясений, произошедших в регионах расположения Ирганайской ГЭС, Миатлинской ГЭС, Гоцатлинской ГЭС, Гельбахской ГЭС и Чирюртской ГЭС-1, 2, Гергебельской ГЭС, Гунибской ГЭС. В 2018 году сейсмологическую обстановку на территориях, прилегающих к указанным ГЭС можно охарактеризовать как достаточно спокойную. Природных сейсмических событий, способных оказать негативное влияние на состояние гидротехнических сооружений в рассматриваемый период не наблюдалось.

Сейсмометрическая аппаратура на объектах производила запись в режиме дежурства. Для полученной по сейсмометрическим системам информации выполнена обработка и анализ результатов измерений.

Расчетная оценка сейсмостойкости сооружений.

Была выполнена оценка сейсмостойкости сооружений Северо-Осетинского Филиала.

Для Эзминской ГЭС были проведены расчеты сейсмостойкости конструкций грязеспуска и подпорной стенки промывных галерей при различных вариантах армирования.

Для Гизельдонской ГЭС были выполнены расчеты усиленного здания РУ Гизельдонской ГЭС и напорного деривационного туннеля.

Для Дзаужикауской ГЭС была проведена оценка прочности и сейсмостойкости Головного узла.

3.2.7. Проведение НИР для АЭС

Для Ленинградской АЭС-2

Для внутренней защитной оболочки здания реактора определены физико-механические и реологические характеристики бетона класса В60 по уточненному составу. Разработаны дополнения к Технологическому Регламенту на производство бетонных работ с учетом откорректированного состава бетона и увеличения высоты блока бетонирования. Проведена апробация состава бетона в производственных условиях на бетонном заводе.

Для АО «Атомпроект»

Для АЭС «Эль Дабаа» начато выполнение исследований по обоснованию работоспособности фильтра баков приямков САОЗ (системы аварийного охлаждения зоны) энергоблоков №1 и №2. В ходе исследований определялось количество дебриса, проникающего через фильтрующие поверхности, определялись зависимости гидравлических характеристик фильтрующего модуля от вида и степени его засорения, а также величина гидравлического сопротивления в зависимости от расхода, вида и степени загрязнения.

Для АЭС Пакш-II выполнены расчеты напряженно-деформированного состояния системы «сооружение-основание» для основных зданий и сооружений при действии статических и динамических нагрузок, определены статические осадки и крены основания основных зданий с учетом консолидации грунта и пригрузок от соседних фундаментов в пространственной постановке, проведены расчеты устойчивости сооружений при сейсмическом воздействии различного направления.

Для Билибинской АЭС (филиал АО «Концерн Росэнергоатом»)

Исследование по уточнению отметок гребня суглинистого ядра плотины, выявлению зон интенсивной фильтрации в теле и основании плотины, уточнение положения и размеров льдогрунтового тела в ядре и низовой призме, оценка статических и динамических характеристик физико-механических свойств грунтов. Выполнены расчетные исследования устойчивости откосов грунтовой плотины Билибинской АЭС.

Для Курской АЭС

Оказана техническая помощь при изготовлении бетона для бетонирования блоков фундаментной плиты здания реактора Курской АЭС-2. Проведен анализ результатов испытаний входного контроля материалов, подготовленных для приготовления бетонной смеси. Определены фактические параметры состава бетона и технологические свойства бетонной смеси.

Выданы рекомендации по технологии производства бетонных работ при возведении блоков фундаментной плиты, по срокам начала бетонирования захватки с учетом анализа фактических температурных параметров бетона. Оказана консультационная помощь по вопросам технологии укладки бетонной смеси, контролю технологических характеристик бетонной смеси и контролю за твердением бетона в конструкции.

Разработаны технологии и рекомендации по бетонированию монолитных густоармированных конструкций с использованием самоуплотняющихся бетонов и добавок, ускоряющих твердение бетона, в том числе при бетонировании большеразмерных захваток.

Для АЭС Аккую в Турецкой Республике

При решении вопросов бетонирования фундаментной плиты здания реактора применен комплексный подход к обеспечению качества производства бетонных работ, включающий разработку состава бетона, технологии производства работ и мероприятий по уходу за уложенным бетоном.

Разработан Технологический регламент, определяющий способы и порядок выполнения производства бетонных работ в условиях сухого жаркого климата. Подобран состав бетона на имеющихся в регионе материалах.

Осуществлены работы по научно-техническому сопровождению отработки технологии производства работ на опытном блоке в соответствии с Технологическим регламентом.

Осуществлены работы по научно-техническому сопровождению производства работ при бетонировании первого яруса фундаментной плиты здания реактора. Выполнено обследование забетонированных захваток.

Для АО ИК «АСЭ»

Изготовлена модель, выполнены гидравлические исследования, разработаны рекомендации и конструктивные предложения по оптимальной компоновке водоприемной части основной насосной станции, насосных станций ответственных потребителей и сбросного тракта системы основной охлаждающей воды, обеспечивающей надежную работу насосного и гидравлического оборудования АЭС энергоблоков 2, 3.

3.2.8. Работы для организации ТЭК на шельфе

Для ООО «Сварог»

Проведены лабораторные исследования грунтов по объектам: «Магистральный газовый трубопровод Северный Поток 2» и «Магистральный газовый трубопровод Голубой поток».

Для АО «МСУ-90» - «Северный поток – 2»

Выполнены работы по разработке составов бетона, технологии производства бетонных работ, и инженерно-техническому сопровождению бетонных работ при возведении тампонажного слоя и анкерного блока трубопровода «А,В» проекта «Северный поток – 2».

Для ПАО «НК Роснефть»

Исследование способов защиты устья скважины в зимний период при двухгодичном цикле поисково-разведочного бурения на арктическом шельфе.

Разработаны рекомендации по выбору оптимального варианта на основе технико-экономической оценки применения нескольких вариантов защиты для различных сценарных условий (гидрометеорологических, инженерно-геологических, глубина моря, параметры ледовых образований, высота укрываемой части). В рамках первого этапа работ исследование выполнялось для двух различных площадок. В процессе работы были исследованы следующие типы защиты устьевого оборудования: «котлован»; «траншея», «шахта большого диаметра» с облицовкой из сборных железобетонных колец; «шелтер» в виде купола, выполненного из стали или железобетона; «шелтер» типа «бочка», предполагающий его заглубление в грунт и устройство «жертвенной» части.

Для АО «НИПИГазпереработка»

Разработана окончательная редакция СТУ на инженерно-геологические изыскания; проведено согласование в Минстрое РФ СТУ на инженерно-геологические изыскания; составлен геотехнический отчет по результатам выполненных инженерно - геологических изысканий; проведено согласование технического отчёта по инженерно-геологическим изысканиям объекта, разработанного по требованиям СТУ и российских нормативных документов, с Исполнителем инженерных изысканий.

Для ООО «ССПЭБ»

Дана экспертная оценка соответствия содержания материалов геотехнических изысканий для разработки проектной документации причала третьей технологической линии завода СПГ, расположенного в заливе Анива, требованиям действующих российских нормативных документов.

Выполнены дополнительные исследования свойств грунтов, отобранных из основания проектируемого причала.

Для ООО «ИнжГео»

Проведены лабораторные исследования грунтов в рамках комплексных инженерных изысканий по объекту «Завод по производству, хранению, отгрузке сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата» на основаниях гравитационного типа.

Для ОАО «Салаватнефтемаш»

Выполнена работа по теме: «Разработка документации технического и рабочего проектов отдельных элементов оконечного устройства и линейного тройника», включающая: оценку взаимодействия линейного тройника с грунтом в период эксплуатации при действии внешних нагрузок и оценку взаимодействия донного основания оконечного устройства с грунтом на этапе установки и эксплуатации.

Для организации «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани»

Выполнено обследование состояния надводной части опор А-50 и А-70 платформы ЛУН-А и опор В-70 и В-60 платформы ПА-Б.

Работы по мониторингу за состоянием бетона опор платформ будут продолжены в 2019 году,

По результатам проведённой работы было рекомендовано разработать технические решения по технологии ремонта бетона опор под водой.

Для компании SAIPEM SA

В рамках договора на оказание инжиниринговых и консультационных услуг по вопросам разработки предпроектной и проектной документации на стационарный прибрежный терминал для производства, хранения и отгрузки сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата на основаниях гравитационного типа (ОГТ) по проекту «Арктик СПГ - 2» выполнены:

- Разработка Специальных технических условий (СТУ), касающихся конструкции ОГТ, системы защитного контура и геотехнического обоснования.
- Разработка Проектной документации в полном соответствии с действующим законодательством и нормативно методическими указаниями Российской Федерации, касающейся конструкции ОГТ, системы защитного контура и геотехнического обоснования (в части разделов 4 и 6).
- Подбор состава легкого бетона марки LC50/55 (EN), модифицированного бетона марки C50/60 (EN) и обычного бетона марки C50/60 (EN).
- Испытания легкого и модифицированного бетона при криогенных температурах.
- Экспериментальные исследования образцов железобетонных конструкций из легкого бетона.
- Расчётное обоснование нормативных ледовых и волновых нагрузок на ОГТ.
- Расчётное обоснование прочности и устойчивости конструкций ОГТ.

Для АО «Морнефтегазпроект»

Проведена независимая экспертиза программы долговременных гидрометеорологических наблюдений, разработанной на основании анализа исторических данных по гидрометеорологическим условиям на акватории Аяшского лицензионного участка в Охотском море.

Для АО «МРТС»

Проведена экспертная оценка проектной и рабочей документаций в рамках реализации проекта «Терминал по приёму, хранению и регазификации сжиженного природного газа в Калининградской области». Осуществлен расчет характеристик волнения вблизи оградительного сооружения терминала, определены волновые нагрузки, произведена оценка необходимой крупности фасонных блоков для защиты откоса наброски оградительного сооружения со стороны моря. Выполнены расчеты устойчивости оградительного сооружения при волновом воздействии

строительного и эксплуатационного периодов. Проанализирована прочность оболочки большого диаметра в строительный период. Разработаны рекомендации по повышению надежности ограждающего сооружения в строительный и эксплуатационный периоды.

3.2.9. Прочие работы по профилю Института.

Исследования для организаций Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Для Главного следственного управления Следственного комитета Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу:

Проведена комплексная строительно-техническая судебная экспертиза в рамках уголовного дела № 594004.

ООО «Транснефть – Порт Приморск».

Выполнены работы по разработке технологических регламентов, составов бетона и сопровождению бетонных работ для портовых гидротехнических сооружений причала №1 (эстакады, палов и технологической площадки) нефтеналивного порта Приморск.

Выполнен расчёт несущей способности технологических площадок причалов № 1, 2 для модернизации существующего стендерного оборудования фирмы Technip FMS/CHIKSAN.

Проведён расчёт несущей способности палов П-3 и П-4 причала № 1 и разработаны рекомендации по эксплуатации причала № 1 до выполнения реконструкции палов.

Выполнена экспертиза расчетов свайного основания гидротехнических сооружений по объекту «Нефтеналивной терминал в г. Приморске. Реконструкция».

Для ООО «Зингер Девелопмент»

Выполнено технико-экологическое обоснование возможности реализации проекта комплексного развития намывной территории «Залив Остров» в акватории Финского залива с оценкой возможного влияния на условия эксплуатации Комплекса Защитных сооружений Санкт-Петербурга в части предотвращения наводнений.

Для ПАО «Ленгипротранс»

Выполнено лабораторное определение характеристик прочности и деформируемости грунтов основания проектируемого железнодорожного пути на Октябрьской железной дороге.

Для ГУП СПб «Экострой»

Выполнены инженерные изыскания и разработана проектная документация для деривационного канала для пропуска воды в составе: шахтный водосброс, водобойный колодец и береговые укрепления в пос. Стрельна.

Корректировка проекта «Плотина Орловского пруда на р.Стрелка в пос.Стрельна». Выполнены инженерные изыскания, ведется разработка проектной документации.

Для ПАО «Бумажная Фабрика «Коммунар»

Оказаны услуги по обследованию водосливной железобетонной плотины и четырех стальных затворов Гидроузла №1 ПАО «БФ «Коммунар».

Для ФГУ «Администрация морского порта «Большой порт Санкт-Петербург»

Проведение технического обследования золоотвала в Угольной гавани г. Санкт-Петербурга с выдачей рекомендаций о целесообразности и возможности дальнейшей эксплуатации объекта.

Для АО «Механобр инжиниринг»

Для дренажной дамбы Вернинского ГОКа произведены фильтрационные расчеты, определены горизонтальные смещения и осадки дамб обвалования ярусом наращивания; выполнены

расчеты устойчивости дренажной дамбы при существующей и проектной отметке в рамках разработки проекта эксплуатации хвостохранилища хвостов флотации Вернинского ГОКа на 2017-2021 год.

Научно-исследовательские работы по профилю Института для организаций РФ и зарубежных заказчиков

Для Ассоциации «Гидроэнергетика России»

В 2018 г. выполнена «Актуализация Типовой инструкции по восстановлению и ремонту уплотнений деформационных швов гидротехнических сооружений». Разработаны рекомендации по применению современных материалов для ремонта уплотнений деформационных швов ГТС без снижения требований безопасности.

Для АО «Мосводоканал»

Выполнено исследование фильтрационных свойств грунтов, фильтрационного режима плотин Васильевская и Палашкино, определено фактическое положение депрессионной кривой; уточнены критерии безопасности для показаний пьезометров; разработаны рекомендации по наблюдению за фильтрационным режимом в теле плотин.

Выполнены работы по определению достаточности и работоспособности существующей сети контрольно-измерительной аппаратуры на Зубцовском гидроузле, разработан проект дооснащения КИА.

Для ООО «НИИ Транснефть»

Строительство «Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан».

Оказаны услуги по проведению лабораторных испытаний бетонных смесей и бетонов, применяемых при возведении кольцевых фундаментов резервуаров. Проведены испытания кернов бетона на определение прочности на сжатие и растяжение.

Для АО «Трест Гидромонтаж»

Разработаны составы бетона и технологические регламенты на производство бетонных работ при возведении монолитных конструкций и железобетонных изделий на объекте: «Расширение морского порта Ванино в бухте Мучке».

Для ООО «ЛСР. Строительство – Северо-Запад»

Выполнены испытания образцов бетона на осевое растяжение и растяжение при изгибе.

Для АО «ЕВРОЦЕМЕНТ груп»

Проведены испытания различных видов цемента производства АО «ЕВРОЦЕМЕНТ груп» на определение физико-механических свойств. Проведены испытания цементов в бетонах. Дана оценка качества испытанных цементов и целесообразность их применения при строительстве АЭС.

Для ООО «НПО Гидроспецстрой»

Выполнены расчеты нормативных и особых волновых нагрузок на волноэнергетический комплекс (ВЭК). Проведена оценка возможности размывов дна вблизи опор ВЭК и сделан вывод о необходимости защиты дна от размывов вблизи опор. Даны рекомендации по методике дальнейших исследований ВЭК в части определения волновых нагрузок на дебаркадер.

Разработана конструкция свайного фундамента для закрепления головного образца ВЭК на грунте на предполагаемом месте установки головного образца в Голубой бухте г. Геленджика. Выполнены расчеты напряженно – деформированного состояния конструкции при воздействии волновой нагрузки, проведена оценка прочности опорных колонн и несущей способности свайного основания.

Для ООО «ТОМС-проект»

Выполнено научно-техническое сопровождение и контроль качества проектной документации по объекту проектирования: «Комплекс по обогащению апатит-штаффелитовых руд Ковдорского месторождения», включающее выполнение проверочных расчётов сооружений в части анализа характера их взаимодействия с грунтовыми основаниями и разработку технического заключения по оценке разработанной проектной документации.

Для ООО «ТАСК»

Разработаны составы бетона класса В30 и класса В60 на основе самоуплотняющейся бетонной смеси, с учетом физико-механических характеристик исходных материалов для бетонирования конструкций АЭС «Аккую».

Для АО «Алданзолото»

Разработка проектной и рабочей документации по объекту «Реконструкция хвостохранилища Куранахской золотоизвлекательной фабрики АО «Алданзолото» ГРК». Методическое сопровождение опытно-фильтрационных и опытно-миграционных работ. Разработка ОВОС, проведение общественных слушаний, разработка проектной документации, 3D моделирование.

Для АО «Серебро Магадана»

Проведено визуальное обследование и оценка текущего технического состояния гидротехнических сооружений хвостового хозяйства ГОК «Лунное».

Выполнены расчеты устойчивости и напряженно-деформированного состояния дамб хвостохранилищ №2 и №3 Омсукчанской ЗИФ и ГОК «Лунное» с учетом фильтрационного и температурного режимов, дан прогноз формирования фильтрационно-термического режима грунтов в теле ограждающей дамбы, береговых примыканиях и ложе хвостохранилища на этапе эксплуатации и строительства.

Для ООО «ЗК «Майское»

Проведены визуальное и инструментальное обследования, сбор и анализ данные натурных наблюдений и эксплуатационной документации для оценки технического состояния гидротехнических сооружений хвостохранилища ГОК «Майское».

Выполнен расчет устойчивости и напряженно-деформированного состояния дамбы хвостохранилища ГОК «Майский» с учетом фильтрационного и температурного режимов. Дан прогноз формирования фильтрационно-термического режима грунтов в теле и основании плотины на этапе эксплуатации. Разработаны рекомендации по обеспечению безопасной эксплуатации плотины водохранилища.

Для ГОК «Рябиновый»

Выполнены поверочные расчеты устойчивости и фильтрационной прочности дамбы хвостохранилища ГОК «Рябиновый» по фактическим данным для оценки условий безопасной работы.

Для ГОК «Быстринский»

Проведен аудит результатов инженерных изысканий, технических решений проектной документации на строительство гидротехнического сооружения.

Для ТОО «Актюбинская медная компания»

Проведены работы по определению физико-механических характеристик хвостов, выполнены расчеты устойчивости и определены осадки дамб хвостохранилища обогатительной фабрики.

Для ООО «Теплохимвонтаж»

Разработан состав глиноцементобетона для изготовления противофильтрационной «стены в грунте» из буросекущихся свай, выполняемой в теле грунтовой переемычки из скального грунта мелкой фракции» (сухой док, Мурманская область).

Для «Горно-металлургического комбината «Удокан»

Осуществлено научно-техническое сопровождение проектирования ограждающих дамб хвостохранилища объекта «Горно-металлургический комбинат «Удокан».

Для СамараНИПИнефть.

Разработана проектная документация на 1 этап строительства «Реконструкция плотины Среднеботуобинского НГКМ». Получение положительного заключения государственной экспертизы

Для АК «АЛРОСА» (ПАО)

Выполнена подготовка экспертных заключений: «По оценке инженерных решений, принятых в проектной документации «Технический проект разработки месторождения «Иреляхская россыпь» открытым и дренажным способом». Проведена оценка соответствия фактических параметров ГТС проектным параметрам.

Для «Объединенного Института Ядерных Исследований»

Осуществлялось техническое сопровождение строительных работ по подготовке основания котлована для размещения тяжелого ионного коллайдера «NICA» на площадке ЛФВЭ ОИЯИ в г. Дубна.

Для ООО «Нанотехнологический центр композитов»

Проведены лабораторные гидроаэротермические исследования двух вариантов конструкций полимерных решетчатых оросительных устройств комбинированного типа. Проведены лабораторные гидроаэродинамические испытания водоуловительного устройства градирни.

Для ООО «ЭНЕРГО-КОМПОЗИТ»

Проведены лабораторные гидроаэротермические исследования двух вариантов конструкций полимерных решетчатых оросительных устройств.

Для Амурского БВУ

Выполнена работа по исследованию переформирований русла, произошедших после паводка 2013 года на участках пограничных рек Аргунь, Амур и Уссури, и разработаны рекомендации по стабилизации российского берега реки и положения государственной границы.

Выполнены проектные и изыскательские работы по объекту: «Стабилизация русла р. Амур в районе истока протоки Венцелевская в Еврейской Автономной области» в части инженерных-гидрометеорологических изысканий и гидравлических исследований.

Для ООО «ЭКТЕП»

Проведены лабораторные гидроаэротермические и аэродинамические исследования варианта конструкции полимерного оросительного устройства комбинированного типа.

Для Евроазиатской энергетической компании

Выполнены работы по исследованию и разработке мероприятий по восстановлению пропускной способности подводящих каналов ЭС АО «ЕЭК».

Для филиала АО «Амо Термаль Юроп (Франция) С.А.»

Проведены лабораторные гидроаэротермические сертификационные испытания конструкций полимерных оросительных устройств производства компании «Напон» (Франция) и построены расчетные номограммы градирни для двух вариантов оросительного устройства.

Проведены экспертизы и выданы заключения:

- Оценка планировочных и конструктивных решений проектной документации «Стационарный гидрозатвор на р. М.Войвож».

- Экспертная оценка выполненных инженерно-геологических и инженерно-геофизических исследований на действующих хвостохранилищах ТОО «Казцинк»: Таловском хвостохранилище Риддевского ПОКа, хвостохранилище обогатительной фабрики Зырянского ГОКа, хвостохранилище золотоизвлекательной фабрики АО «Altyntau-Kokshetau».

- Оценка конструктивных решений в проектной документации «Капитальный ремонт барража и берегоукрепительных сооружений, входящих в состав ГТС «Головные водозаборные сооружения на р. Большая Инта» для Управления госэкспертизы РК.

3.2.10. Наиболее важные нормативно-методические документы, разработанные и внедренные в 2018 году

В 2018 году АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» были выполнены работы по подготовке проекта изменений к двум сводам правил:

СП 23.13330.2011 «СНиП 2.02.02-85* Основания гидротехнических сооружений».

СП 39.13330.2012 «СНиП 2.06.05-84* Плотины из грунтовых материалов».

Выполнялись научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы по теме: «Разработка и верификация натурными данными методики гидравлического обоснования конструкции ступенчатых водосбросов», в рамках которых разработаны методики гидравлического обоснования конструкции ступенчатых водосбросов и предложения по внесению изменений в СП «Плотины бетонные и железобетонные», «Водопропускные гидротехнические сооружения», «Плотины из грунтовых материалов».

3.2.11. Защита интеллектуальной собственности

В 2018 году работа по защите интеллектуальной собственности Общества осуществлялась по следующим направлениям:

Правовая защита и охрана объектов интеллектуальной промышленной собственности путем патентно-лицензионной работы: проведена работа над двадцатью заявками на изобретения и полезные модели, четырнадцать из которых были подготовлены и отправлены на экспертизу в Федеральный институт промышленной собственности Роспатента для получения патентов РФ. По договорам с ПАО «РусГидро» оформлены и переданы заказчику заявки на изобретение и на полезную модель. По поданным в предыдущие годы заявкам на изобретения и полезные модели Обществом получено девять охранных документов в виде патентов РФ.

Поддерживались в силе девять пять патентов на изобретения и полезные модели, некоторые технические решения на безлицензионной основе использованы на конкретных объектах, включены в договоры со сторонними организациями для дальнейшего внедрения или использованы при проведении научно-исследовательских работ непосредственно в Институте. Получен патент РФ на полезную модель «Вертикальное фильтрационно-суффозионное устройство для испытаний комбинированного фрагмента, состоящего из несвязного грунта и геотекстильного материала», созданное в рамках выполнения НТЗ Института.

В отчетном году официально зарегистрированные Обществом в Роспатенте объекты авторского права - Программы для ЭВМ и базы данных, были использованы при выполнении ряда договоров на проведение научно-исследовательских работ и услуг.

На основании решения Совета директоров ПАО «РусГидро» с целью дальнейшей разработки и утверждения плана мероприятий по обеспечению выявленных результатов интеллектуальной деятельности (РИД), права на которые принадлежат компаниям Группы РусГидро, правовой охраной, постановке прав РИД на баланс в качестве нематериальных активов для последующего введения в экономический оборот, в Обществе была проведена инвентаризация прав на РИД. В ПАО «РусГидро» от АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» была передана развернутая информация на 124 патента и свидетельства на изобретения, полезные модели, программы для ЭВМ, базы данных, товарный знак,

а также заявки на изобретения и полезные модели, находящиеся на экспертизе в Роспатенте, в формате таблицы и копий охраняемых документов на РИД.

В целях совершенствования системы управления интеллектуальной собственностью разработано и утверждено Положение о процессе управления результатами интеллектуальной деятельности в АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (приказ №296 от 26.12.2018).

Продолжалась работа по комплектованию отраслевого патентного фонда в виде текущего пополнения и обработки патентной документации в области гидротехнического строительства и эксплуатации энергосистем. Проведена работа по отбору и классификации результатов интеллектуальной деятельности Института для ежегодного обновления на сайте Общества сведений в отношении патентов на изобретения и полезные модели, патентообладателем которых является АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», заявок на новые технические решения, находящихся на экспертизе в ФИПС Роспатента.

3.2.12. Работа Ученого Совета

В 2018 году состоялось 8 заседаний Ученого совета.

На первом заседании был заслушан доклад Генерального директора Р.Н. Орищука на тему «Итоги деятельности Института в 2017 году и задачи на 2018 год».

На двух заседаниях рассматривались результаты исследований в рамках Проблемной лаборатории в 2017 году. Были заслушаны отчеты по выполненным работам и утверждены направления перспективных исследований на 2018 год. На одном из заседаний Ученого совета рассматривался и обсуждался вопрос о развитии методов визуального и неразрушающего контроля при оценке технического состояния гидротехнических сооружений.

Руководством Общества была поставлена задача рассмотрения на заседаниях Ученого совета и секций важнейших работ на разных стадиях их выполнения (начальной, промежуточной и заключительной). В соответствии с этим на заседаниях Ученого совета в 2018 году были рассмотрены следующие работы:

1. «Исследование новых технологий по ремонту и восстановлению элементов ГТС с увеличением сроков службы и надежности, разработка руководства по внедрению».
2. «Исследование способов защиты Устья скважины в зимний период при двухгодичном цикле поисково-разведочного бурения на арктическом шельфе».
3. «Инженерная защита Имеретинской низменности и водоотведение п. Мирный Адлеровского района г. Сочи (проектно – изыскательские работы, реконструкция)».
4. Рассмотрение хода работ по проекту «Арктик СПГ – 2».
5. «Инструментальное обследование внутренней стальной оболочки турбинных водоводов ст. № 1-10 СШГЭС, разработка альтернативной системы контроля НДС бетонной и металлической оболочки напорных водоводов и уточнение оценки НДС сталежелезобетонных конструкций водоводов с учетом результатов инструментальных обследований».
6. Полугодовой отчет о работе «Аналитического центра по безопасности гидротехнических сооружений».

Ряд заседаний Ученого совета был посвящен рассмотрению вопросов подготовки кадров высшей квалификации: утверждены локальные нормативные акты по подготовке научно - педагогических кадров в аспирантуре, темы диссертационных работ и индивидуальные планы аспирантов, проведена промежуточная аттестация аспирантов второго и третьего годов обучения.

В 2018 году обучение в аспирантуре проводилось по направлению 08.06.01 - «Техника и технологии строительства», профилям программы 05.23.07 «Гидротехническое строительство» и 05.23.02 «Основания и фундаменты, подземные сооружения». Для аспирантов были организованы

лекционные и практические занятия по английскому языку и специальным дисциплинам. Численность аспирантов на конец 2018 г. составила 19 человек.

В диссертационном совете Д 999.187.02, созданном на базе АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» и Санкт-Петербургского государственного политехнического университета Петра Великого, в 2018 году было защищено две диссертации на соискание ученой степени кандидата технических наук и одна – на соискание ученой степени доктора технических наук

3.2.13. Издательская, рекламная, информационная деятельность

В 2018 году выпущено четыре тома журнала «Известия ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (тт. 287 – 290, 40 статей), монография О.К. Воронкова, Л.Ф. Ушаковой «Основания плотин и их проблемы» (392 стр.), брошюры: Г.К. Дерюгин «Гидравлическое обоснование пропуска расходов в период эксплуатации Бурейского гидроузла» (56 стр.), А.М. Швайнштейн «Гидравлическое обоснование пропуска строительных расходов Бурейского гидроузла» (76 стр.), а также материалы 11 Научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Гидротехника. Новые разработки и технологии».

Налажен выпуск «Информационных бюллетеней ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», в которых публикуется информация об актуальных публикациях в отраслевых информационных изданиях (выпускается 4 раза в год).

Размещены рекламные, имиджевые и информационные материалы в журналах Гидротехническое строительство; Гидротехника XXI век; Гидротехника; Строительство и городское хозяйство; Строительство, технологии, организация; в «Российской газете», в информационных справочниках. Организована и проведена съемка сюжета для телеканала «Санкт-Петербург» (сюжет вышел на телеканале Санкт-Петербург 1 декабря 2018 года), фото и видеосъемка лабораторной базы ВНИИГ, обновлен фотоархив ВНИИГ.

Регулярно проводится обновление контента сайта ВНИИГ: www.vniig.rushydro.ru. В разделе Новости размещено восемнадцать публикаций.

Созданы корпоративные страницы ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева в социальных сетях «ВКонтакте» <https://vk.com/vniig> и «Фейсбук» <https://www.facebook.com/VNIIG>. Ежедневно ведется наполнение страниц актуальным контентом.

Регулярно проводится работа по обеспечению деятельности ВНИИГ рекламными и информационными материалами: напечатаны листовки, информационные плакаты, баннеры, пресволлы, ролл-апы, перекидные и плакатные календари, подарочные пакеты, блокноты, открытки, визитки и пр.

Проведен большой объем работ по организации, подготовке, проведению Двенадцатой научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Гидротехника. Новые разработки и технологии».

Организованы и проведены корпоративные мероприятия: участие в Балтийском инженерном конкурсе (работа жюри и проведение мастер-класса), поздравление ветеранов с Днем снятия блокады и Днем Победы, День Донора, День защиты детей, экскурсия для учащихся средней школы, участие в проекте ПАО «РусГидро» «Шагаем от Дальнего Востока до Северного Кавказа».

В 2018 году продолжались работы по внедрению автоматизированной информационно-библиотечной системы «ИРБИС» в практику работы НТБ АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». Ведется наполнение 4 баз данных (БД) электронного каталога. На сегодняшний день БД «Генеральный каталог ВНИИГ» содержит 23 867 записей, «Известия ВНИИГ» - 960 записей со ссылками на полные тексты статей; «Отчеты ВНИИГ» – 1828 записей. К уже существующим добавлена еще одна БД «Статьи из журнала «Гидротехническое строительство», в которую войдут статьи, не вошедшие в систематический каталог (на сегодня содержит уже 1485 записей). Продолжается процесс ретроспективной конверсии карточного традиционного каталога в электронную форму.

В фонд НТБ в 2018 году поступило 202 экз. научной литературы. Сдано 74 отчета на CD-R. В фонд НТБ поступило 202 экз. научной литературы. Сдано 74 отчета на CD-R. Ведется работа по

распространению изданий Института. АРМ «Читатель» установлен в читальном зале НТБ на 2 рабочих местах для свободного доступа сотрудникам Института. В читальном зале НТБ постоянно проводятся выставки новых поступлений. Была организована тематическая выставка литературы, посвященная Дню энергетика.

Продолжаются работы по подготовке документов к сдаче в архив научно-технической документации (ЦГА НТД) Санкт-Петербурга. Для этого были привлечены практиканты из Санкт-Петербургского государственного института культуры.

В 2018 году для улучшения библиотечного и информационного обслуживания специалистов Института были подключены электронные библиотечные системы (ЭБС) ЭБС «Лань» и ЭБС Знаниум. Использование этих ЭБС показало заинтересованность сотрудников Института в данной услуге. Подготовлен договор на получение доступа аспирантов и сотрудников Института к Электронной библиотеке Санкт-Петербургского политехнического университета Петра Великого.

В рамках договора с ООО «НАУЧНАЯ ЭЛЕКТРОННАЯ БИБЛИОТЕКА» продолжается работа по вводу публикаций сотрудников Института в базу данных РИНЦ (Российский индекс научного цитирования) для более полного и объективного отображения публикационной активности и цитируемости работников АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в информационных ресурсах.

В музее Института обновлена экспозиция. Организована тематическая выставка ко Дню Победы «Воспоминания сотрудников ВНИИГ о Великой Отечественной Войне». Готовились исторические справки и предоставлялись исторические материалы, регулярно проводились экскурсии для вновь поступивших на работу во ВНИИГ сотрудников, а также экскурсии для школьников.

3.2.14. Участие в работе международных научных обществ и организаций

В 2018 году АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» продолжало активное международное научно-техническое сотрудничество, которое, как и в предыдущие годы, осуществлялось по двум основным направлениям: участие в работе международных научных обществ и проведение работ по действующим договорам с зарубежными фирмами.

АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» продолжает сотрудничать с тремя основными международными научными неправительственными организациями:

- Международной Ассоциацией гидравлических исследований (МАГИ / IANR);
- Международной Комиссией по большим плотинам (ICOLD);
- Международным обществом по механике грунтов и геотехническому строительству (МОМГ и ГС / ISSMGE).

В целом, в течение 2018 года 40 специалистов Института 70 раз выезжали за рубеж (Турция, ОАЭ, Китай, Казахстан, Франция, Австрия, Босния и Герцеговина, Вьетнам, Грузия, Италия, Армения, Узбекистан, Киргизия, Норвегия) для участия в международных конференциях и работе с зарубежными фирмами в соответствии с заключенными договорами.

3.2.15. Система менеджмента качества

Система менеджмента качества (СМК) Института разработана, внедрена и успешно работает с 2001 года. СМК охватывает практически все подразделения Института, регламентирует их деятельность и работу каждого сотрудника предприятия, способствует успешному решению задач, стоящих перед Институтом и, прежде всего, качественному и в срок выполнению всех работ по договорам, заключенным Институтом с заказчиками.

В 2002 году СМК была сертифицирована международной аудиторской фирмой «Bureau Veritas certification» на соответствие действовавшему в то время международному стандарту качества ISO 9001-94. В дальнейшем система была модернизирована, и в 2004 году сертифицирована на

соответствие стандарту ISO 9001:2000, в 2009 году - стандарту ISO 9001:2008, а в 2017 году – новому стандарту ISO 9001:2015.

Служба качества предприятия непрерывно совершенствует систему менеджмента качества и, прежде всего, ее основу – двадцать два стандарта предприятия (СТП), регламентирующих деятельность всех подразделений. Следуя меняющимся требованиям и условиям производства, изменяются и сами стандарты, в результате чего были созданы, утверждены и используются уже восьмые-десятые их редакции, а также Листы изменений к ним.

С целью контроля функционирования системы менеджмента качества генеральным директором ежегодно утверждается «План внутренних проверок». Внутренние проверки подразделений Института на соответствие требованиям разделов стандартов серии ISO 9001 позволяют оперативно контролировать качество текущей работы подразделений, реагировать на появляющиеся несоответствия, помогать осуществлять внедрение в производство изменений, вносящихся в систему менеджмента качества, и поддерживать ее на необходимом уровне. Этому же способствуют плановые обсуждения итогов научно-исследовательских и проектных работ на заседаниях Ученого совета Института и его секций.

Для контроля эффективности СМК предприятия, в соответствии с требованиями пункта «Анализ со стороны руководства» стандарта ISO 9001:2015, приказом Генерального директора создана периодически собирающаяся комиссия руководства во главе с директором по научной деятельности Института, протоколы заседаний которой утверждаются генеральным директором.

В марте 2018 года система менеджмента качества Института успешно прошла надзорный аудит по стандарту ISO 9001:2015.

3.2.16. Отдел конкурентных процедур и маркетинга

Отдел конкурентных процедур и маркетинга образован в Обществе в 2007 году. К основным направлениям деятельности Отдела конкурентных процедур и маркетинга (далее - Отдел КПИМ) можно отнести два основных направления:

Таблица № 6

I	II
<p>Участие в формировании портфеля заказов Общества путем обеспечения структурных подразделений Общества информацией об конкурентных процедурах по профилю деятельности Общества, размещенных в сети Интернет. Оказание помощи структурным подразделениям Общества в подготовке Конкурсных заявок и Предложений для участия в выбранных конкурентных процедурах. Ведение Реестра участия структурных подразделений Общества в конкурентных процедурах. Проведение анализа и формирование отчетов Общества на основании данных Реестра участия Общества в конкурентных процедурах.</p>	<p>Удовлетворение потребностей Общества в товарах, работах и услугах (далее-продукция), путем подготовки, организации и проведения регламентированных закупочных процедур в рамках реализации Годовой комплексной программы закупок (далее ГКПЗ). Формирование и согласование ГКПЗ на очередной год, корректировка ГКПЗ. Подготовка, организация и проведение регламентированных закупочных процедур по закупке продукции во исполнение доходных договоров. Подготовка, организация и проведение сотрудниками Отдела КПИМ закупок в рамках компетенции Закупочной комиссии 1 уровня в соответствии с требованиями законодательства и ПАО «РусГидро». Формирование внутренней отчетности по закупочной деятельности Общества. Формирование, согласование, направление на утверждение Советом директоров, публикация внешней отчетности по закупочной деятельности Общества.</p>

По первому направлению деятельности Отдела КПИМ в течение 2018 года поиск конкурентных процедур по профилю деятельности Общества проводился на электронно-торговых и электронно-информационных площадках, таких как: zakupki.gov.ru, www.b2b-energo.ru, www.fabrikant.ru, etp.roseltorg.ru, www.zakupki.rosatom.ru, www.gaznefttorg.ru, www.tgc1.ru, www.sberbank-ast.ru, www.gazprombank.ru, <http://rn.tektorg.ru/>, <http://rostender.info>, www.etp.rosseltorg.ru коммерческие закупки, www.etp.rosseltorg.ru по сатом, www.etp.rosseltorg.ru ПусГидро, <http://torgi.erg.kz>, <https://www.evraz.com>, <http://www.unipro.energy> и других.

Наиболее эффективной в 2018 году с целью получения заказов для Общества была работа на Интернет сайтах: www.fabrikant.ru, zakupki.gov.ru, etp.roseltorg.ru, www.etp.rosseltorg.ru коммерческие закупки, www.etp.rosseltorg.ru ПусГидро, www.etp.rosseltorg.ru по сатом, www.gaznefttorg.ru, www.b2b-energo.ru и www.zakupki.rosatom.ru.

За 2018 год в Реестре работ была зафиксирована 821 конкурентная процедура по профилю деятельности Общества. При непосредственном участии сотрудников Отдела КПИМ в 2018 году было подготовлено и подано на участие в конкурентных процедурах 163 предложения, в 81 конкурентных процедурах на сумму 425 750,28 тыс. рублей АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» признано победителем.

По второму направлению деятельности Отдела КПИМ при осуществлении регламентированной закупочной деятельности АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» на 2018 год руководствовались Годовой комплексной программой закупок, согласованной на заседании ЦЗК и утвержденной на заседании Совета Директоров АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». В рамках выполнения ГКПЗ за 2018 год для нужд АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» проведено 65 закупочных процедур, в том числе 1 внеплановая на сумму (итоговая стоимость) 131 847,57 тыс. рублей. Согласовано и проведено 98 регламентированных закупок во исполнение доходных договоров (далее - закупок по Субподряду) на сумму (итоговая стоимость) 302 208,58 тыс. рублей. По состоянию на 10 января 2019 года по ГКПЗ 2018 года заключен 51 договор на сумму 73 855,84 тыс. рублей, закупок по Субподряду - 98 договоров на сумму 302 208,58 тыс. рублей. Экономическая эффективность по проведенным конкурентным закупкам (разница между плановой и итоговой, с учетом переторжек, ценами) составила 8 414,2 тыс. руб., в том числе по ГКПЗ - 4 709,6 тыс. рублей, по закупкам по Субподряду - 3 704,6 тыс. рублей.

В рамках выполнения Федерального закона от 18.07.2011 №223-ФЗ, в 2018 году извещения и документация по закупочным процедурам, договоры, заключенные по результатам закупок, ГКПЗ и отчетность по проведенным закупочным процедурам публиковались в Единой Информационной Системе (ЕИС) <http://zakupki.gov.ru>. Копии извещений и документаций по закупочным процедурам публиковались на интернет-сайте <https://rushydro.roseltorg.ru>.

Сотрудниками Отдела КПИМ подготовлена Годовая комплексная программа закупок АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» на 2019 год, которая согласована Центральной закупочной комиссией АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» и утверждена Советом директоров Общества (Протокол №8 от 19 декабря 2018 года).

3.2.17. Служба метрологии и экспериментальной базы

В 2018 году организована поверка и калибровка 235 единиц средств измерений силами ФБУ «Тест - Санкт-Петербург». Согласно ГОСТ Р 8.568-2017 за 2018 год аттестовано 57 единиц разных видов испытательного оборудования своими силами. Группой метрологии и экспериментальной базы Общества ведётся постоянная разработка единой базы данных испытательного оборудования и средств измерений для осуществления оперативного контроля за состоянием экспериментальной базы, а также за соблюдением сроков поверки, калибровки и аттестации средств измерений и испытательного оборудования.

3.2.18. Реконструкция и модернизация экспериментальной базы

Экспериментальная база АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» представляет собой комплекс испытательного оборудования и средств измерений для проведения опытно-экспериментальных работ в области определения характеристик грунтов и строительных материалов, геофизических исследований в полевых и лабораторных условиях, оценки состояния гидротехнических и энергетических сооружений и их оснований, строительных конструкций, стенды для гидравлических и гидротермических исследований.

Ниже в таблице приведён список оборудования экспериментальной базы, приобретенного в 2018 году и предназначенного для проведения геологических изысканий, исследований по определению физических характеристик геосинтетических материалов, исследований геотехнических и прочностных характеристик энергетических сооружений, а также их оснований, в лабораторных (на физических моделях и образцах) и полевых условиях и т.д.

Таблица № 7

№ п/п	Наименование оборудования	Цель исследований и решаемые задачи	Стоимость, тыс. руб.
1	Расходомер-счетчик ультразвуковой «Взлет ПРц»	Оперативное измерение расхода и объема акустически прозрачных жидкостей с помощью накладных датчиков без вскрытия трубопровода	303,1
2	Анализаторы ситовые А20	Сухой рассев образцов грунта по классам крупности в периодическом режиме	354,6
3	Накопитель энергии Jack 1200	Выполнение сейсморазведочных работ методом электротомографии в автоматическом режиме	1236,5
4	Скважинный излучатель SH волн SHock	Выполнение сейсморазведочных работ методом электротомографии в автоматическом режиме	639,0
5	Звено полевых модулей SGD-SET/L1205FU2	Дополнительное звено полевых модулей для телеметрической сейсмостанции SGD-SET	940,0
6	Комплект ультразвукового увлажнения воздуха помещения для испытания образцов бетона	Обеспечение требуемой влажности в помещении при испытаниях бетонных образцов на ползучесть	595,5
7	Регистратор сейсмических сигналов «Дельта-03» (4 канала)	Автоматическая регистрация сейсмических сигналов от естественных и искусственных источников сейсмических колебаний	400,0
8	Датчики гидростатического давления и температуры	Измерение и регистрация уровня, температуры воды в пьезометрах и дренажах	945,0
9	Миниатюрный ультразвуковой дефектоскоп А1211 Mini	Ультразвуковой контроль металлов и пластмасс, контроль сварных швов, измерение толщины объекта контроля	125,5
10	Установка для испытания скальных грунтов на растяжение при сжатии	Проведение испытаний образцов скального грунта в условиях одноосного растяжения при сжатии шариковыми сферическими инденторами, одноосного сжатия плоскими соосными пуансонами с нагрузкой до 50 кН	490,2

11	Устройство для определения границы пластичности методом раскатывания ГТ 1.8.2	Автоматическое раскатывание образцов грунта при испытании образцов связного грунта методом раскатывания в жгут по ГОСТ 5180-2015	219,9
12	Автоматизированный фильтрационный прибор для проведения испытаний по ASTM D5887-99	Проведение испытаний бентонитовых матов ASTM D5887-99	478,1
13	Спектрофотометр ПЭ-5400ВИ с держателем 6-ти кювет	Проведение работ по договорам влияния биофактора на материалы и конструкции ГТС	110,2
14	Полевая лаборатория Литвинова ПЛЛ-9	Выполнение работ по ускоренным исследованиям строительных свойств однородных связных и несвязных грунтов в полевых условиях	140,0
15	Георадарный комплекс «ЛОЗА-1В»	Выполнение глубинных георадарных исследований	1650,0
16	Разрывная машина GP 10 DLC с комплектом захватов и приспособлений	Определение физических характеристик геосинтетических материалов в лабораторных условиях	1899,0
17	Пыле-влаго-ударозащищенный планшетный компьютер Panasonic Toughpad FZ-G1 MK4 (FZ-G1R0239T9) в комплекте с наладонником и защитой углов PCPE-FZG1H01	Визуализация навигационных данных и управление гидрологической съёмкой при проведении работ в полевых условиях (на открытой воде)	253,1
18	GPS приемник Trimble SPS 461 со встроенными дополнительными приемниками-дифференциальных поправок от радиомаячных ККС/УКВ-приемным радиомодемом/функцией определения курса в режиме спутникового компаса/поддержкой режима Precise RTK 1cm/2cm	Высокоточное определение позиции и курса судна при проведении работ по гидрографической и батиметрической съемке	1255,0
19	Комплект для определения относительной плотности несвязанных грунтов (по ASTM)	Определение физических характеристик несвязанных грунтов (относительной плотности) по стандартам ASTM	895,0
20	Комплект тензометрических датчиков и резиновых мембран для установок трёхосного сжатия WUKENAM FARRANCE	Дополнительные тензометрические датчики и резиновые мембраны для установок трёхосного сжатия WUKENAM FARRANCE 28-WF4005	535,1
21	Цифровая автоматическая машина для испытания на прямой и остаточный сдвиг с программируемой пневматической нагрузкой	Определение консолидированно-дренированной прочности при сдвиге материала грунта в условиях прямого сдвига в автоматическом режиме	1439,0

3.2.19. Вычислительная техника и коммуникации Института

За 2018 год Отделом информационных технологий было сделано:

- Расширена Система Централизованной печати до 6 принтеров.
- Выполнены необходимые работы по закупке восемнадцати лотов технического и программного обеспечения.
- Закончен перевод пользователей в Доменную структуру Общества.
- Закуплено оборудование и настроен собственный сервер для проведения видео конференций на базе open source продукта «BigBlueButton».
- Оборудованы две переговорные комнаты для проведения аудио и видео конференций, установлены интерактивные доски.
- Настроена и введена в тестовую эксплуатацию система управления заявками отдела информационных технологий на базе open source продукта «GLPI».
- Создана и введена в тестовую эксплуатацию система электронного документооборота на базе open source продукта «Руководитель».
- Проработан вопрос по модернизации ЛВС Общества.
- Начата работа с Филиалом АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в Красноярске по подключению к корпоративной почте и файловым ресурсам Общества через канал VPN.

Все вычислительные средства института подключены к ЛВС, которая с помощью волоконно-оптических линий связи сопрягается с глобальными информационными сетями.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 8

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	895442	955245	1143072	119,7
	В т.ч.: на объектах группы «РусГидро»	500584	544383	506471	93,0
	на внешнем рынке	394858	410862	636601	154,9
2.	Себестоимость	780856	847158	1010474	119,3
3.	Прибыль/убыток от продаж	114586	108087	132598	122,7
4.	Прочие доходы	23577	19727	9462	48,0
5.	Прочие расходы	41085	39352	47083	119,6
6.	Прибыль до налогообложения	97078	88462	94977	107,4
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	22684	21162	26305	124,3
8.	Чистая прибыль	74394	67300	68672	102,0

Фактический объем реализованных работ составил 1 143 072 тыс. руб., что на 187 827 тыс. руб. (на 19,7%) больше 2017 года. Увеличение произошло за счет увеличения объемов работ на внешнем рынке.

Себестоимость реализованной продукции увеличилась на 163 316 тыс. руб. (на 19,3%) и составила 1 010 474 тыс. руб.

Прочие доходы в 2018 году составили 9 462 тыс. руб., что ниже 2017 года на 10 265 тыс. руб. (-52,0%).

Прочие расходы составили 47 083 тыс. руб., что выше 2017 года на 7 731 тыс. руб. (на 19,6%).

За 2018 год Обществом получена чистая прибыль в размере 68 672 тыс. руб., что выше 2017 года на 1 372 тыс. руб. (на 2,0%).

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 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 «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» за 2018 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2017	На 31.12.2018	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	1270	1140	-130	-10,2
Основные средства	187379	212451	25072	13,4
Долгосрочные финансовые вложения	951	951	0	0,0
Отложенные налоговые активы	8195	11852	3657	44,6
Прочие внеоборотные активы	1837	4038	2201	119,8
Итого внеоборотные активы разделу I	199632	230432	30800	15,4
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	54952	65821	10869	19,8
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1600	6015	4415	275,9
Долгосрочная дебиторская задолженность	16213	11247	-4966	-30,6
Краткосрочная дебиторская задолженность	209042	426040	216998	103,8
Денежные средства	52230	19807	-32423	-62,1
Прочие оборотные активы	39371	54954	15583	39,6
Итого оборотные активы ИТОГО разделу II	373408	583884	210476	56,4
БАЛАНС	573040	814316	241276	42,1
<i>3. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	8160	8160	0	0,0
Добавочный капитал	58098	58098	0	0,0
Резервный капитал	1210	1210	0	0,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	193582	260882	67300	34,8
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	-	-		
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	-	-		
Нераспределенная прибыль отчетного года	67300	68672	1372	2,0
Итого капитал и резервы разделу III	328350	397022	68672	20,9
<i>4. Долгосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	-	-		
Отложенные налоговые обязательства	-	-		
Прочие обязательства	5223	0	-5223	-100,0
Итого долгосрочные обязательства раздел IV	5223	0	-5223	-100,0

5. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	-	-		
Кредиторская задолженность	202488	366028	163540	80,8
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Оценочные обязательства	30841	44011	13170	42,7
Прочие краткосрочные обязательства	6138	7255	1117	18,2
Итого краткосрочные обязательства раздел V	239467	417294	177827	74,3
БАЛАНС	573040	814316	241276	42,1

За отчетный период в активе баланса наблюдалось уменьшение по статьям: «Нематериальные активы» (на -10,2% или на 130 тыс. руб.), «Долгосрочная дебиторская задолженность» (на -30,6% или на 4 966 тыс. руб.), «Денежные средства» (на -62,1% или на 32 423 тыс. руб.). Увеличение наблюдалось по статьям: «Основные средства» (на 13,4% или на 25 072 тыс. руб.), «Отложенные налоговые активы» (на 44,6% или на 3657 тыс. руб.), «Прочие внеоборотные активы» (на 119,8% или на 2 201 тыс. руб.), «Запасы» (на 19,8% или на 10 869 тыс. руб.), «Краткосрочная дебиторская задолженность» (на 103,8% или на 216 998 тыс. руб.), «Прочие оборотные активы» (на 39,6% или на 15 583 тыс. руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям «Оценочные обязательства» (на 42,7% или на 13 170 тыс. руб.), «Прочие краткосрочные обязательства» (на 18,2% или на 1 117 тыс. руб.), «Нераспределенная прибыль прошлых лет» (на 34,8% или на 67 300 тыс. руб.), «Кредиторская задолженность» (на 80,8% или на 163 540 тыс. руб.).

Валюта баланса увеличилась на 42,1% (или на 241 276 тыс. руб.).

Таблица № 10

Расчет стоимости чистых активов АО «ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2017	31.12.2018
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	199632	230432
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	373408	583884
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	-	-
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	573040	814316
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	5223	0
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	239467	417294
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества		
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	244690	417294
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	328350	397022

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 397 022 тыс. руб. Таким образом, за 2018 год данный показатель увеличился на 68 672 тыс. руб.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

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

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

Таблица № 11

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	74394	67300	68672	102,0
EBIT	114586	108087	132598	122,7
EBITDA	139406	136013	160013	117,6

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

Показатели эффективности

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

Таблица № 12

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	8,3	7,0	6,0	85,7
Норма EBIT, %	12,8	11,3	11,6	102,7
Норма EBITDA, %	15,6	14,2	14	98,6

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

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

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

Снижение нормы чистой прибыли относительно прошлого года связано с уменьшением сальдо прочих доходов и расходов, увеличение нормы EBIT относительно прошлого года связано с увеличением прибыли от продаж, снижение нормы EBITDA говорит о снижении рентабельности продаж, очищенной от амортизации.

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица № 13

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	3,8	4,9	3,9	79,6
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	96,9	74,3	92,7	124,8
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	4,2	5,3	4,6	86,8
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	86,6	69,4	79,5	114,6

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

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

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 14

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,18	1,25	1,19	95,2
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,26	0,25	0,05	20,0
Коэффициент Бивера	0,41	0,46	0,08	17,4

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 2016 - 2018 гг. показывает неровную динамику, но значение данного коэффициента 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.

Показатели структуры капитала

Таблица № 15

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,56	0,57	0,49	86,0
Соотношение заемного и собственного капитала	0,80	0,75	1,05	140,0

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица № 16

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	12,4	11,7	10,2	87,2
ROE, %	22,9	20,3	18,9	93,3

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

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

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

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

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 17

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	22034	16213	11247	69,4
1.1	Покупатели и заказчики	22034	16213	11247	69,4
1.2	Векселя к получению	-	-	-	-
1.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
1.4	Авансы выданные	-	-	-	-
1.5	Прочие дебиторы	-	-	-	-
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	215624	209042	426040	203,8
2.1	Покупатели и заказчики	197484	194855	388371	199,3
2.2	Векселя к получению	-	-	-	-
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста (5/4) %
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	15564	10294	28536	277,2
2.6	Прочие дебиторы	2576	3893	9133	234,6

По состоянию на 31.12.2018 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 11247 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 426040 тыс. руб.

По сравнению с 2017 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 103,8% (или на 216998 тыс. руб.), долгосрочная дебиторская задолженность уменьшилась на 69,4% (или на 4966 тыс. руб.) за счет погашения задолженности по отложенным платежам.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица № 18

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	230309	202488	366028	180,8
2.1.	поставщики и подрядчики	78160	44009	133372	303,1
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	-	-	-	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	-	8438	9471	112,2
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	-	3798	8782	231,2
2.6.	По налогам и сборам	83824	88048	85590	97,2
2.7.	Авансы полученные	67609	57572	125745	218,4
2.8.	Прочие кредиторы	716	623	3068	492,5
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	26732	30841	44011	142,7
6.	Прочие краткосрочные обязательства	3156	6138	7255	118,2

По состоянию на 31.12.2018 кредиторская задолженность составила 366 028 тыс. руб.

По сравнению с 2017 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 80,8% (или на 163 540 тыс. руб.), в основном за счет задолженности перед поставщиками и подрядчиками.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2015 году утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает подходы к распределению 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 «ВНИИГ имени Б. Е. Веденеева» дивидендов, тыс. руб.
(общая сумма в год):

Таблица № 19

Дивиденды	2016г.	2017 г.	2018г.
Всего, в том числе:	54174	74394	-
на обыкновенные акции	54174	74394	-
на привилегированные акции	-	-	-

Годовым общим собранием акционеров (протокол от 29.05.2018 №1104пр) принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» за 2017 год и направить чистую прибыль отчетного периода на накопление.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 20

№	Показатель	2016г.		2017 г.		2018г.	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
	Капитальные вложения всего (без НДС)	33,2	100	22,0	100	52,4	100
1	Техническое перевооружение и реконструкция	13,6	41	8,6	39	30,7	59
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-	-	-	-
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	19,6	59	13,4	61	21,7	41
4	Прочие инвестиции	-	-	-	-	-	-

В таблице отражены проценты в структуре ИП по каждому из направлений инвестиций.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 21

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	32,7	44,3	35,5
	Чистая прибыль прошлых лет	83,5	3,3	-96,0
	НДС к возмещению	20,9	9,1	-56,5
	Чистая прибыль текущего года	-	-	-
	Прочие собственные источники	-	-	-
Итого:		137,1	56,7	-58,6

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 22

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы (с НДС) в 2018 году, млн. руб.			Освоение инвестиционной программы (без НДС) в 2018 году, млн. руб.		
	план	факт	Отклонения, %	план	факт	Отклонения, %
Всего по инвестиционной программе, в т.ч.:	137,1	56,7	-58,6	116,2	52,4	-54,9
1. Техническое перевооружение и реконструкция	83,3	31,8	-61,8	70,6	30,7	-56,5
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-	-	-	-
3. Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	53,8	24,9	-53,7	45,6	21,7	-52,4
4. Прочие инвестиции	-	-	-	-	-	-

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2018 года по финансированию составляет минус 80,4 млн.руб., или – 58,6% от запланированного.

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2018 года по освоению составляет минус 63,8 млн. руб., или – 54,9 % от запланированного.

Инвестиционная программа выполнена не в полном объеме в связи с тем, что объем закупок для проведения СМР по модернизации ЛПК перенесен на 2019 год. Это связано с длительными согласовательными процедурами проекта модернизации ЛПК в государственных органах и необходимостью проведения историко-культурной экспертизы проекта.

В условиях оптимизации деятельности Группы компаний РусГидро, в том числе сокращения инвестиционной программы ПАО «РусГидро», с учётом влияния изменения рыночных условий и расстановки приоритетов развития научно-проектного комплекса Группы РусГидро, перед АО «ВНИИГ

им. Б.Е. Веденеева» поставлена задача по выходу на внешние рынки для привлечения внешних объемов заказов за пределами Группы РусГидро.

Мощности лабораторно-производственного комплекса АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (далее – ЛПК) полностью загружены выполняемыми договорными объемами работ, сегодня вектор востребованности услуг ЛПК между внешними заказчиками и заказчиками Группы РусГидро начинает переходить на внешних заказчиков.

Приоритеты основной деятельности Общества направлены на обеспечение решения ключевых задач стратегического плана компании с максимально эффективным использованием лабораторно-производственного комплекса Института.

В рамках технического перевооружения и реконструкции были проведены работы по реконструкции систем электроснабжения здания ЮВК, литер «А» и гаража, литер «Е», реконструкции системы вентиляции рабочих мест, осуществлена модернизация РУ 2880, выполнялись работы по реконструкции систем электроснабжения здания литер «Б», ТП-3, реконструкции системы видеонаблюдения, продолжены работы по реконструкции (восстановлению) асфальтового покрытия.

Продолжая развитие ИТ-инфраструктуры и лабораторно-экспериментальной базы произведена закупка первоочередного лабораторно-экспериментального оборудования разностороннего профиля, в том числе для выполнения лабораторных и полевых исследований, экспресс диагностики гидротехнических сооружений, проведены закупки вычислительной техники, серверного оборудования и системы централизованной печати.

Учитывая стратегические цели развития Общества, ПАО «РусГидро» утвердило бизнес-план АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» на 2019-2023 годы, где предусмотрено финансирование комплексной модернизации лабораторно-производственного комплекса Института в рамках инвестиционной программы. Всего на финансирование инвестиционной программы предусмотрено 654,9 млн.руб. за 5 лет, без этого реализация долгосрочной стратегии развития Общества невозможна. Модернизация ЛПК является главной задачей инвестиционной деятельности АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в ближайшей перспективе.

Модернизация лабораторно-производственного комплекса позволит увеличить стоимость активов Общества за счет внедрения современных технологий и решений, получить новые возможности для расширения имеющихся компетенций, не допустить отставание от зарубежных компаний, расширить круг потребителей за счет привлечения новых заказчиков вне Группы компаний ПАО «РусГидро» и в других секторах экономики, в том числе среди компаний малого и среднего бизнеса.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в 2018 году по инновационной тематике выполнило работы как для компаний, относящихся к ПАО «РусГидро», так и для сторонних заказчиков в объеме 115,25 млн. руб.

Распределение доли инновационных работ по направлениям деятельности Общества следующее:

- по ПАО «РусГидро» – 60,5 млн. руб.;
- прочие гидротехнические объекты и сооружения – 7,9 млн. руб.;
- объекты атомной энергетики – 22,32 млн. руб.;
- объекты шельфовой инфраструктуры – 24,53 млн. руб.;

В 2018 году для Группы РусГидро были выполнены следующие инновационные работы и разработки:

- Исследование и разработка методов дистанционного мониторинга состояния сооружений и режимов работы ГЭС. Разработка метода оценки состояния гидротехнических сооружений и гидроагрегатов ГЭС по результатам мониторинга амплитудно-частотных характеристик их колебаний совместно с грунтовым основанием;
- Исследование и разработка методов борьбы с разрушениями бетонной поверхности ГТС высоконапорных ГЭС;
- Разработка рекомендаций по учету антропогенного воздействия в нижнем бьефе ГЭС на состояние ГТС, оборудования и энергоэффективность ГЭС;
- Исследование новых методов ликвидации протечек и повышенной фильтрации грунтовых ГТС;
- Разработка технических мероприятий и прогрессивных конструктивных решений по замене гравирни Якутской ГРЭС (1 секции) без нарушений технологического процесса;
- Исследование новых технологий по ремонту и восстановлению элементов ГТС с увеличением сроков службы и надежности, разработка руководства по внедрению;
- Корректировка базовых и рабочих составов инъекционных материалов для технологии компенсационного нагнетания на Загорской ГАЭС.

Помимо работ для заказчиков группы ПАО «РусГидро», АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» выполнило ряд научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, относящихся к тематике инновационной деятельности, для внешних организаций:

- для объектов атомной энергетики:

- Прогноз величин взаимных смещений бортов неактивного тектонического разлома в зоне размещения реактивного здания блока 4 АЭС «Аккую» с предложениями по компенсирующим мероприятиям;
- Моделирование водоприемной части основной насосной станции UQA и сбросного тракта системы основной охлаждающей воды;
- Обоснование работоспособности фильтра баков-прямоков CAO3 АЭС «Эль-Дабаа» энергоблоков №1 и №2.

- для гидротехнических объектов и гидроэлектростанций, не относящихся к ПАО РусГидро:

- Исследование экологических, таксономических и физиолого-биохимических аспектов биологического повреждения типовых материалов при проведении лабораторных, натуральных и натурно-имитационных испытаний;
- Разработка и верификация натурными данными методики гидравлического обоснования конструкции ступенчатых водосбросов;
- Разработка информационно-диагностической системы (ИДС) мониторинга состояния ГТС Кондопожской и Пальеозерской ГЭС Каскада Сунских ГЭС филиала «Карельский» ПАО «ТГК-1».

- для объектов нефтегазовой промышленности и шельфа:

- Исследование способов защиты устья скважины в зимний период при двухгодичном цикле поисково-разведочного бурения на арктическом шельфе.

Кроме того, в 2018 году работы инновационного характера были выполнены в рамках деятельности отдела перспективных научно-исследовательских разработок, в частности:

- Разработка методики выбора способа стабилизации оползнеопасных участков строительства на основе многовариантного моделирования;
- Определение фильтрационных и физико-механических свойств глиноцементобетона (ГЦБ) с последующим статистическим обоснованием количественных зависимостей между свойствами ГЦБ и его компонентным составом;
- Создание автоматизированной системы мониторинга состояния диафрагмы из буресекущихся глиноцементных свай с использованием метода электротомографии;
- Исследование влияния анизотропии грунтов тела и основания земляных плотин на фильтрационный режим;
- Создание модели автоматизированной системы прогнозирования фильтрационного режима на грунтовых плотинах с применением искусственных нейронных сетей;
- Разработка концепции учета влияния режимов работы гидротурбины на ее надежность и долговечность.

В 2018 году была проведена работа над 20 заявками на изобретения и полезные модели, 14 из которых были подготовлены и отправлены на экспертизу в Федеральный институт промышленной собственности (ФИПС) Роспатента для получения патентов РФ. По поданным в предыдущие годы заявкам на изобретения и полезные модели Обществом получено 9 охранных документов в виде патентов РФ.

Также по двум договорам с ПАО «РусГидро» были переданы Заказчику две заявки: по договору № ОГ-206-88-2015/ 1-407-2310 – на изобретение, по договору № 1010-223-74-/1-407-172 – на полезную модель.

В задачи Общества в области инновационного развития на 2019 год входят увеличение инновационных разработок как для заказчиков группы ПАО «РусГидро», так и для сторонних компаний, а также в рамках работы отдела перспективных научно-исследовательских разработок. Планируется внедрение инновационных методов и оборудования для научных исследований.

Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

Главная цель кадровой политики АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» – 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.

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

Сведения о численности работников АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»

Списочная численность персонала АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» по состоянию на 31.12.2018 составила 496 человек и по сравнению с началом года увеличилась на 7 человек. Из списочной численности персонала 48% мужчин и 52% женщин.

Структура персонала по категориям

Таблица № 23

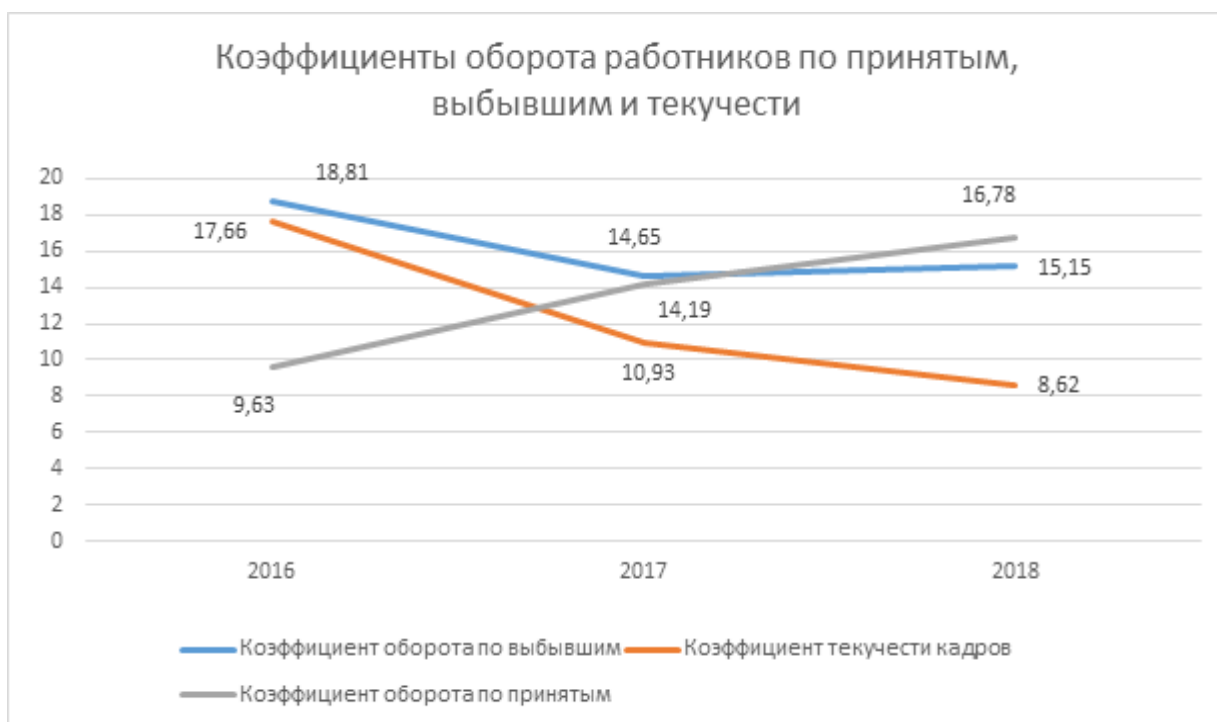
Категории	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	94	19%	92	19%	91	18%
Специалисты	342	70%	344	70%	350	71%
Служащие	0		0		0	
Рабочие	55	11%	53	11%	55	11%
Всего	491	100%	489	100%	496	100%

В структуре персонала по категориям за последнее время существенных изменений не произошло.

Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников Общества составляет: по принятым 16,78%, по выбывшим 15,15%. Коэффициент текучести персонала за период 2018 года снизился в сравнении с аналогичным периодом 2017 года на 2,31% и составляет 8,62%.

Основными причинами увольнений по собственному желанию работников в 2018 году были перемена места жительства, выход на пенсию и низкая оплата труда. С целью удержания ключевых специалистов в Обществе в 2018 году запущен процесс разработки новой системы мотивации работников с привлечением Высшей школы экономики.



Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2016 года по 2018 год произошло увеличение числа работников АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в возрастной категории от 30 до 50 лет, и снижается число работников старше 50 лет, а также пенсионеров по возрасту.

Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2018 составляет 47 лет.

Таблица № 24

Возраст	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	98	20%	93	19%	88	18%
От 30 до 50 лет	163	33%	172	35%	194	39%
Старше 50 лет	230	47%	224	46%	214	43%
В т.ч. пенсионеры по возрасту (работающие)	172	35%	169	35%	167	34%
Всего	491		489		496	
Средний возраст	48		48		47	

В Обществе работает 167 пенсионеров, что составляет 34% от общей численности работников. По сравнению с 2017 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 1%.

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, позволяющего передать опыт и необходимые навыки молодым специалистам, в Обществе производится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов. Студенты профильных ВУЗов, таких как Санкт-Петербургский государственный политехнический университет имени Петра Великого, Государственный университет морского и речного флота имени адмирала С.О.Макарова, Санкт-Петербургский горный университет, приглашаются на практику, и затем из числа наиболее перспективных и хорошо себя зарекомендовавших производится прием на работу. С 2016 по 2018 год было принято на практику 66 студентов, из которых по результатам прохождения практики было принято на работу 7 человек.

Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица № 25

Образование	2016 г.		2017 г.		2018 г.	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	419	85%	416	85%	424	85%
Среднее профессиональное	29	6%	30	6%	29	6%
Среднее общее	43	9%	43	9%	43	9%
Начальное и основное общее	0		0		0	
Всего	491	100%	489	100%	496	100%

В качественном составе работников Общества за последние 3 года существенных изменений не произошло.

Сведения о затратах на оплату труда работников

Таблица № 26

Наименование	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Фонд оплаты труда персонала, тыс.руб.	374 467,1	387 332,8	444 074,6
Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб.	68 418	71 506	81 619

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 18,6% , в том числе:

- 2017 год к 2016 - 3,4%

- 2018 год к 2017 - 14,6%

Это связано с увеличением на 23,7 % объема работ, выполненных собственными силами в 2018 году относительно 2017 года.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась с 2017 года на 14,1 % и в 4,8 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе (г. Санкт-Петербург).

Сведения о развитии персонала

В целях создания механизмов кадрового обеспечения квалифицированными специалистами на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы и в развитие государственной молодежной политики в Обществе реализуются программы обучения работников в соответствии с нормативными требованиями, а также ведется работа по привлечению выпускников образовательных организаций.

Общие затраты на развитие персонала общества

Таблица № 27

	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Затраты на развитие персонала (тыс. руб.)	1 433,9	1 928	1339,8

Основные затраты на развитие персонала связаны с повышением квалификации всех категорий персонала в учебных заведениях высшего и дополнительного профессионального образования.

Сведения об обучении работников Общества в 2018 году

Таблица № 28

№ пп.	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. руб. ¹
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов	95	489,26

¹ Затраты на обучение всех категорий персонала указаны без учета расходов на организацию корпоративного обучения

2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	88	850,54
3	Организационно-управленческое обучение		
4	Проектное обучение		
5	Обучение корпоративным стандартам		
6	Высшее образование		
7	Вторая профессия		
8	Соревнования профессионального мастерства		
ОБЩИЙ ИТОГ		183	1 339,8

Сведения о сотрудничестве с образовательными организациями (ВУЗами, СПО, ВДЦ и т.д.)

Взаимодействие с образовательными организациями по опережающей подготовке будущих работников ведется на регулярной основе. В 2018 году был заключен договор о научно-техническом сотрудничестве между Санкт-Петербургским политехническим университетом Петра Великого и АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». В соответствии с договором 4 ведущих специалиста Общества принимают участие в образовательном процессе ВУЗа.

В 2018 году 28 студентов профильных ВУЗов, в том числе Санкт-Петербургского политехнического университета Петра Великого, прошли производственную практику на производственных объектах Общества.

На базе Санкт-Петербургского политехнического университета Петра Великого проходит ставшая уже традиционной научно-техническая конференция «Гидроэнергетика. Гидротехника. Новые разработки и технологии», одним из организаторов которой является АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». В 2018 году прошла 12 конференция (12 НТК), в которой приняло участие около 500 представителей отрасли. На пленарном заседании был представлен Доклад Президента СПбПУ, академика РАН Федорова М.П., профессора кафедры «Гражданское строительство и прикладная экология» СПбПУ Масликова В.И., профессора кафедры «Водохозяйственное и гидротехническое строительство» СПбПУ Баденко В.Л. В научно-исследовательском корпусе СПбПУ были размещены шесть научных секций, круглый стол и семинар по тепловой энергетике. В рамках 12 НТК состоялось торжественное награждение грамотами и премиями ПАО «РусГидро» пяти молодых ученых-гидроэнергетиков, активно участвующих в проведении научных исследований в области гидроэнергетики, выполняющий самостоятельно отдельные научные темы. Традиционное награждение в рамках конференций является эффективной формой поощрения молодых специалистов к дальнейшим исследованиям.

АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» выступает партнером Балтийского научно-инженерного конкурса, который ежегодно проходит в Санкт-Петербурге. Конкурс является одним из самых крупных научных соревнований для школьников России. Специалисты АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» принимают участие в работе научного жюри конкурса, институт предоставляет призы для поощрения наиболее талантливых участников. Для участников конкурса АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» организует и проводит образовательные мероприятия. Так, в 2018 году для школьников была организована экскурсия по лабораторной базе Общества с целью популяризации науки гидротехники.

Основные направления сотрудничества с опорными вузами, с которыми заключены соглашения

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов (с указанием базовых кафедр и направлений подготовки)
1	Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого	Совместное выполнение актуальных НИОКР, реализация комплексных проектов, повышение квалификации, профессиональная подготовка и переподготовка работников Общества, ресурсная поддержка проектов СПбПУ, обеспечение деятельности объединенного диссертационного совета, организация подготовки кадров (Инженерно-строительный институт, кафедра «Водохозяйственное и гидротехническое строительство»)

В Обществе действует аспирантура АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». На начало 2018 года в аспирантуре обучалось 19 человек. В этом же году был организован прием в аспирантуру и поступило 2 человека. Приказом генерального директора по итогам сдачи вступительных экзаменов они были зачислены на 1 курс. В этом году отчислен был 1 человек по собственному желанию. Сейчас в аспирантуре числится 20 человек.

В первом полугодии 2018 – 2019 уч. года обучение в аспирантуре проводилось по направлению 08.06.01 «Техника и технологии строительства», профилям программы 05.23.07 «Гидротехническое строительство» и 05.23.02 «Основания и фундаменты, подземные сооружения». Для аспирантов были организованы лекционные, практические занятия и самостоятельная работа по английскому языку и специальным дисциплинам:

Гидротехническое строительство (180 час.),

Иностранный язык (252 часа),

Гидротехнические сооружения континентального шельфа (90 часов),

Основные понятия теории вероятности и математической статистики и их применение в гидротехнике (108 часов).

Были проведены зачеты по специальным дисциплинам, кандидатские экзамены по английскому языку.

По итогам промежуточной аттестации приказом генерального директора были переведены на следующий курс 18 аспирантов 2 и 3 года обучения.

Затраты на одного обучающегося в аспирантуре АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в 2018 году составили около 50 000 рублей.

Аспиранты опубликовали ряд статей в научных журналах «Гидротехническое строительство» и «Известия ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», приняли участие в научно – практических конференциях, в том числе Двенадцатой научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Гидротехника. Новые разработки и технологии» (11 аспирантов).

Социальная политика

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является Коллективный договор АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» на 2017- 2019 годы. Действие Коллективного договора Общества распространяется всех работников, часть положений Коллективного договора распространяется на бывших работников (ветеранов) Общества.

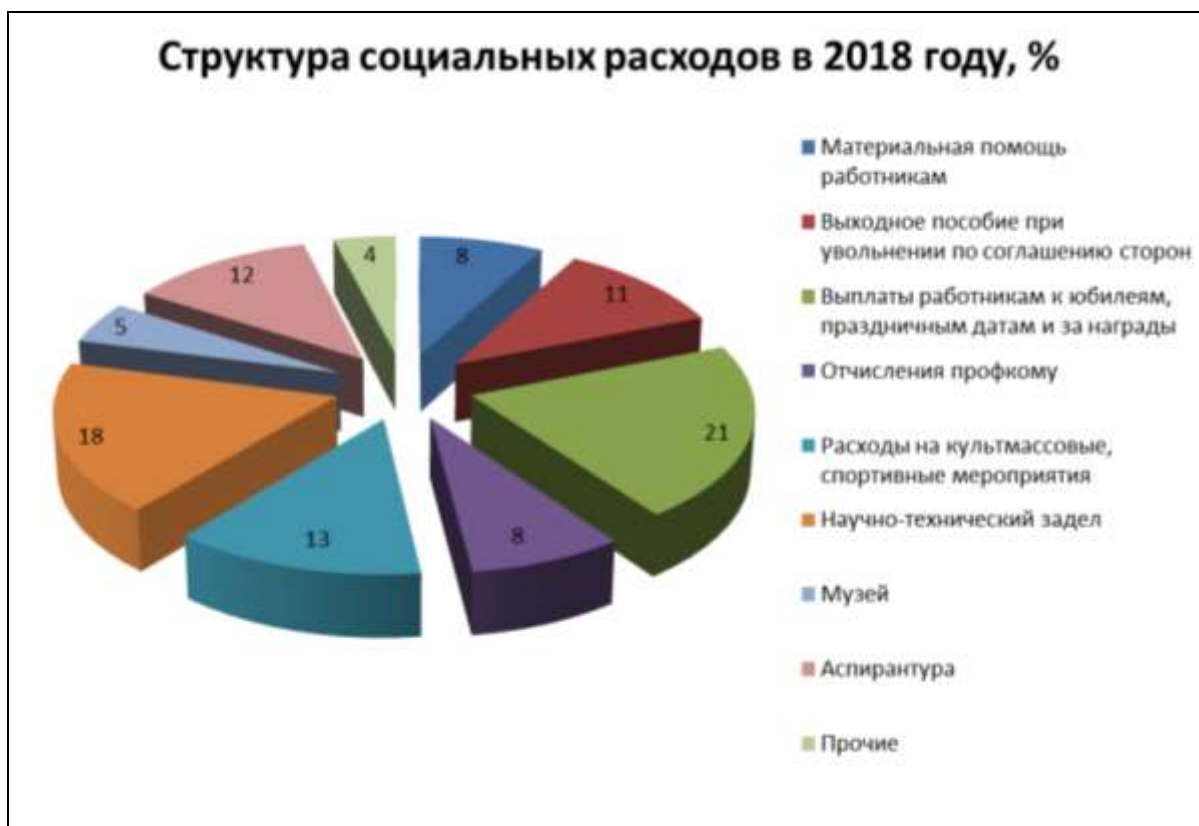
Сведения о затратах на реализацию социальной политики, тыс. руб.

Таблица № 29

	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Социальные расходы	10 514	8 134	10 286
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	5 994	5 068	6 006

Перечень предусмотренных Коллективным договором льгот, гарантий и компенсаций в период 2016-2018 гг. остается неизменным, предоставляется персоналу в полном объеме. Снижение социальных расходов в 2017 году относительно 2016 года в основном связано с отсутствием выплат за государственные награды. Рост социальных расходов в 2018 году относительно 2017 года сложился в основном за счет увеличения расходов на оплату труда за проведение дополнительных поисковых научных исследований за счет прибыли (научно-технический задел), и расходов на аспирантуру (расширение программы обучения).

Основными бюджетообразующими статьями в структуре социальных расходов Общества в 2018 году являлись расходы на корпоративные мероприятия, аспирантуру, выплаты работникам к юбилейным и праздничным датам. Материальную помощь в 2018 году получили 30 работников, выплаты к юбилеям, праздничным датам и за награды – 90 работников, выплаты в связи с работой аспирантуры АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» - 35 человек.



В соответствии с Программой страховой защиты Общества в 2018 году на основании договоров, заключенных с АО «СОГАЗ», осуществлялось добровольное медицинское страхование работников в соответствии с выбранными страховыми программами, а также страхование работников от несчастных случаев производилось в соответствии с категорией занимаемой работниками должности (профессии).

В целях поддержания здорового образа жизни, привлечения работников к регулярным занятиям физической культурой и спортом в 2018 году Общество арендовало спортивный зал для проведения тренировок и соревнований по мини-футболу среди работников АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». Команда Общества в составе 20 человек приняла участие в отборочном региональном этапе Общекорпоративной спартакиады Группы РусГидро.

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

В Обществе проводилась плановая работа по сохранению здоровья работников и обеспечению безопасности труда по всем направлениям, определённым законодательными, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации по охране труда, и в соответствии с разделом 5 Коллективного договора Общества на 2017-2019 гг.

Направления работы по охране здоровья и обеспечению безопасности труда работников Общества с учётом специфики и особенностей организации производственного процесса в его подразделениях:

- Обучение по охране труда: первичная, очередная, внеочередная проверка знаний работников категорий руководители и специалисты по охране труда.
- Обучение оказанию первой помощи пострадавшим всех категорий работников, включая работников рабочих профессий.
- Проверка знаний и допуск к работе со средствами технологического оснащения работ.
- Прохождение периодического медицинского осмотра (обследования) – прошли 198 работников.
- Флюорографическое обследование прошли 463 работника.
- Вакцинация от гриппа – прошли 132 работника.
- Вакцинация от клещевого энцефалита – прошли 289 работников.

Работники Общества обеспечивались:

- Всеми необходимыми средствами индивидуальной защиты в строгом соответствии с Нормами, разработанными на основе приказа Минтруда и социальной защиты № 997н от 09.12.2014 и приказа Минздравсоцразвития № 290н от 01.06.2009 (с изменениями на 12.01.2015). В случаях, когда работнику не полагались средства индивидуальной защиты, но требовались для выполнения работ с учётом реально существующих условий их выполнения, использовались локальные нормативные акты Общества, оговорённые разделом 5 Коллективного договора Общества на 2017-2019 гг.

- Смывающими и (или) обезвреживающими средствами в полном соответствии со стандартом безопасности труда «Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами», введённым приказом Минздравсоцразвития РФ № 1122н от 17.12.2010.

- Молоком в профилактических целях в случаях периодического контакта с вредными производственными факторами, определёнными приказом Минздравсоцразвития № 45н от 15.02.2009 (с изменениями на 20.02.2014).

В качестве организационно-контрольных мероприятий в структурных подразделениях Общества системно проводились Дни охраны труда и пожарной безопасности, по результатам проведения которых перед руководителями структурных подразделений ставились конкретные, с определением сроков выполнения, задачи по устранению замечаний по условиям труда на рабочих местах, повышению безопасности работ при использовании средств технологического оснащения и т.д. В 2018 году было проведено 7 Дней охраны труда и пожарной безопасности.

Специальная оценка условий труда (далее-СОУТ) была проведена в 2014-2015 г.г. практически 100% рабочих мест. По результатам СОУТ все рабочие места по своим условиям были отнесены ко 2 (допустимому) классу. Результаты СОУТ были размещены на официальном сайте Общества.

В 2016 году было введено пересмотренное Положение «Политика Общества в области охраны труда» (с изменениями и дополнениями), ред.2.

Действующая редакция Положения о Системе управления охраной труда в АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», 2017, ред. 6 была введена в действие приказом Генерального директора Общества № 252 от 15.11.2017.

Затраты на мероприятия по охране труда в 2018 году составили - 1105,1 тыс. руб., в т.ч. на обеспечение СИЗ - 216 тыс. руб. В составе этих расходов содержатся затраты на обучение работников по охране труда, проведение специальной оценки условий труда, проведение медико-профилактических мероприятий по профилактике заболеваний работников, мероприятия по улучшению условий труда, проведение санитарно-гигиенических мероприятий, в т.ч. пополнение и обновление содержания медицинских аптек.

Раздел 9. Охрана окружающей среды

Основные задачи и достижения Общества в сфере природоохранной политики

АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» является хозяйствующим субъектом, эксплуатирующим газовую котельную для теплоснабжения производственных и административных зданий (опасный производственный объект), которая может оказывать негативное воздействие на окружающую среду и подлежит государственному экологическому надзору на региональном уровне.

Основной целью политики в области охраны окружающей среды и природопользования является повышение уровня экологической безопасности действующих объектов, выражающееся в минимизации негативного воздействия на окружающую среду и обеспечивающее сохранение благоприятной окружающей среды.

Для достижения поставленной цели АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» решает следующие задачи:

1. Контролирует объем выбросов в атмосферу вредных веществ (периодическое измерение концентраций загрязняющих веществ от источников негативного воздействия согласно план-графику контроля ПДВ). В 2018 году значения концентрации загрязняющих веществ от источников выбросов не превышают нормативных значений.

2. Проводится периодическая проверка качества питьевой воды. Полученные в ходе лабораторного анализа концентрации соответствуют нормативам СанПиН 2.14.107401 и ГН 2.1.51315-03, ГН 2.1.5.2280-07.

3. Сокращается образование отходов производства и обеспечивается безопасное обращение с ними, реализуются мероприятия по утилизации и обезвреживанию отходов.

4. В АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» организован сбор макулатуры, с последующей ее сдачей на переработку. В 2018 году 4,61 тонн макулатуры передано на переработку.

5. На постоянной основе организован сбор отработанных батареек и малогабаритных аккумуляторов в специальный ЭКОБОКС. В 2018 году собрано и передано 48,2 кг батареек и малогабаритных аккумуляторов в Экомобиль для последующей утилизации.

6. На границе санитарно-защитной зоны периодически производится измерение уровней шума и концентрации веществ, загрязняющих атмосферный воздух. В 2018 году полученные концентрации загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны не превышали ПДК.

Уровень шума в точках измерения не превышал допустимых и максимальных уровней шума согласно СанПин 2.1.2.2645-10 и СН 2.2.4/2.1.8.562-96.

7. Организован периодический мониторинг питьевой воды. Питьевая вода в 2018 году соответствовала санитарным нормам.

8. Ежегодно осуществляется санитарно-химический, санитарно-бактериологический, санитарно-паразитологический, токсикологический анализ почвы, по его результатам получено экспертное заключение в Федеральном бюджетном учреждении науки «Северо-Западный научный центр гигиены и общественного здоровья». В 2018 году согласно экспертному заключению пробы почвы соответствуют требованиям ГН 2.1.7.2041-06 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве», ГН 2.1.7.2511-09 «Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве».

9. Повышается уровень знаний работников АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в сфере охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности.

10. Осуществляется регулярный мониторинг нормативно-правовой базы в области охраны окружающей среды и экологической безопасности. В 2018 году в связи с вступлением в силу Приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 28.02.2018 № 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» была откорректирована и утверждена программа производственного экологического контроля.

11. АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» ежеквартально вносятся платежи за негативное воздействие на окружающую среду. За 2018 год проведены авансовые платежи за атмосферный воздух на сумму 3 265,17 руб., за размещение отходов 19 910,88 руб.

В АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» в 2018 году не поступали штрафы и санкции за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников выбросов за 2018 год не превышают нормированных значений, приведены в таблице с указанием типа и массы:

Наименование загрязняющего вещества	Фактический выброс, т/год
Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	0,017265
Алканы C ₁₂ -C ₁₉	0,014606
Сера диоксид	0,004091
Углерод оксид	3,356395
Керосин	0,010678
Дижелезо триоксид (железо оксид)	0,00035
Марганец и его соединения	0,00005
Азота диоксид	1,242229
Азота оксид	0,201868
Фтористые газообр. соед.	0,000013
Фториды неорг. плохораст.	0,000014
Бен(а)пирен	0,0000006
Формальдегид	0,000012

Углерод (сажа)	0,0051361
Сероводород	0,000000006
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,000471

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от котельной за 2018 год не превышают нормированных значений, приведены в таблице с указанием типа и массы:

Наименование загрязняющего вещества	Фактический выброс, т/год
Азота диоксид	1,210936
Азота оксид	0,19678
Бен(а)пирен	0,0000006
Углерод оксид	3,3218

Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения приведена в таблице:

Наименование отхода с указанием кода ФККО	Количество образованных отходов, т	Цель передачи отходов (вид обращения)
Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (4 71 101 01 52 1)	0,292	Обезвреживание
<i>Итого передано отходов на обезвреживание:</i>	0,292	
Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных (4 13 100 01 31 3)	0,1	Утилизация
Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные (9 21 130 02 50 4)	0,1	Утилизация
Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные (9 21 130 01 50 4)	0,05	Утилизация
<i>Итого передано отходов на утилизацию:</i>	0,25	
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (7 33 100 01 72 4)	32,49	Размещение
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) (9 19 204 02 60 4)	0,078	Размещение
Мусор и смет производственных помещений малоопасный (7 33 210 01 72 4)	7,26	Размещение
Смет с территории предприятия практически неопасный (7 33 390 02 71 5)	10,17	Размещение
<i>Итого передано отходов на размещение:</i>	49,998	

Производственным экологическим контролем в АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (в том числе в исполнительном аппарате) занимаются специально выделенные сотрудники, прошедшие обучение и назначенные приказом по Обществу на постоянной основе. Общий контроль экологической деятельности Общества проводится инженером-экологом. Проводится обучение должностных лиц с периодичностью раз в пять лет.

АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» стремится выполнять цели и задачи экологической политики в области охраны окружающей среды и природопользования и минимизировать негативное воздействие на окружающую среду.

В 2018 году выполнены требования в области охраны труда и охраны окружающей среды, политики в области профессионального здоровья и безопасности и экологической политики.

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

Полное фирменное наименование Общества:

Акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е. Веденеева»

Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»

Место нахождения: город Санкт-Петербург

Почтовый адрес: 195220, город Санкт-Петербург, Гжатская ул., д.21

Банковские реквизиты: Северо-Западный банк ПАО Сбербанк г. Санкт-Петербург

БИК 044030653 ,

к/с 30101810500000000653, р/с 40702810255080111494

ИНН 7707083893

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 02.08.2002

Основной государственный регистрационный номер: серия 78 №001266111 ОГРН 1027802483400

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Калининскому району Санкт-Петербурга

Индивидуальный номер налогоплательщика: 7804004400

Контакты:

Тел. (812) 535 54 45, факс (812) 535 67 20

e-mail: vniig@vniig.ru

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.vniig.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

Почтовый адрес: 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д.125, строение 1

ИНН: 7716021332

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

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

Контакты:

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

e-mail: reception@bdo.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.bdo.ru

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

Решением Совета директоров Общества от 03.12.2010 года №6 утвержден регистратор Общества – ООО «Реестр-РН».

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

Место нахождения: г. Москва:

Почтовый адрес: 115172, Москва, а/я 4

Телефон: (495) 411-79-11 Факс: (495) 411-83-12

e-mail: support@reestrn.ru

Лицензия: Федеральной службой по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00330 от 16.12.2004, бессрочная.

Филиалы:

Белгородский филиал

Фактический адрес г.Белгород, пр. Б.Хмельницкого, д. 52

Почтовый адрес: 308000, г.Белгород, Почтамт, а/я 67

Телефон: (4722)31-77-22,31-77-33 Факс: 31-77-66

e-mail: belg@reestrn.ru

Владимирский филиал

Фактический и почтовый адрес:600001, г. Владимир, проспект Ленина, д. 15 А, офис 517

Телефон: (4922) 77-91-44

e-mail: vla@reestrn.ru

Воронежский филиал

Фактический и почтовый адрес:394088, г. Воронеж, ул. Хользунова, д. 98, офис 111

Телефон:(4732) 41-28-95

e-mail: vrn@reestrn.ru

Краснодарский филиал

Фактический адрес:350911, г. Краснодар, ул. Трамвайная д.1/1, оф. 608

Почтовый адрес: 350058, г. Краснодар, а/я 5746

Телефон: (861) 234-51-01 (861) 234-52-01

e-mail: kra@reestrn.ru

Пермский филиал

Фактический и почтовый адрес: 614045, г. Пермь, ул. Пушкина, д. 21

Телефон: (342) 233-44-73, 233-46-73

e-mail: perm@reestrn.ru

Санкт-Петербургский филиал

Фактический и почтовый адрес:192007, г. Санкт-Петербург, Лиговский пр., д. 150, офис 402

Телефон: 8(812)363-20-28

e-mail: spb@reestrn.ru

Саратовский филиал

Фактический и почтовый адрес:410017, г. Саратов, ул. Шелковичная, д.37/45, офис 904-905

Телефон:(8452) 65-93-33

e-mail: sar@reestrn.ru

Тамбовский филиал

Фактический и почтовый адрес:392002, Тамбов, ул. Советская, д. 34, офис 223

Телефон: (4752) 75-96-58

e-mail: tamb@reestrn.ru

Тульский филиал

Фактический и почтовый адрес: 300041, г. Тула, ул. Тургеневская, д. 50

Телефон: (4872) 307-644 Факс: (4872) 307-644

e-mail: tula@reestrn.ru

Уфимский филиал

Фактический и почтовый адрес: 450077, Республика Башкортостан, г. Уфа,
ул. М. Карима, д. 16

Телефон: (347) 285-85-21

е-mail: ufa@reestrn.ru

Хабаровский филиал

Фактический и почтовый адрес: 680000, Хабаровск, ул. Шеронова, д. 123

Телефон: (4212) 32-37-71

е-mail: hab@reestrn.ru

Чебоксарский филиал

Фактический и почтовый адрес: 428003, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Ярославская,
д. 17, помещение 7

Телефон: (8352) 58-60-96, (8352) 58-62-65

е-mail: che@reestrn.ru

Ярославский филиал

Фактический и почтовый адрес: 150000, г. Ярославль, ул. Советская, дом. 9

Телефон: (4852) 25-55-51, (4852) 73-91-58

е-mail: yar@reestrn.ru



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

АО «БДО Юникон», Россия,
 117587, Москва, Варшавское шоссе,
 д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж,
 пом. 1, комната 50

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (Организация) (ОГРН 1027802483400, дом 21, улица Гжатская, город Санкт-Петербург, Россия, 195220), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчета о финансовых результатах за 2018 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2018 год и отчета о движении денежных средств за 2018 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2018 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 аудита



А.Б. Балкин

Аудиторская организация:

Акционерное общество «БДО Юникон»

ОГРН 1037739271701,

117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. 1, ком. 50,
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),

ОРНЗ 11603059593

13 марта 2019 года

Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 120н)

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2018 г.**

Организация	АО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева"	Дата (число, месяц, год)	31	12	2018
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКУД	0710001		
Вид экономической деятельности	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	по ОКПО	00129716		
Квартал		ИНН	7804004400		
Организационно-правовая форма/форма собственности	АО / частная собственность	по КВЭД	72 19		
в тыс. рублей		по ОКОНФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	384 (385)		
Местонахождение (адрес)	195220, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, д. 21				

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 18 г.	На 31 декабря 20 17 г.	На 31 декабря 20 16 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 3.1.	Нематериальные активы	1110	1 140	1 270	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п. 3.2.	Основные средства, в том числе:	1150	212 451	187 379	194 472
п. 3.2.1.	основные средства	1151	181 946	176 749	183 829
п. 3.2.2.	незавершенные капитальные вложения	1152	30 505	10 630	10 643
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
п. 3.4.	Финансовые вложения	1170	951	951	951
п. 3.12.	Отложенные налоговые активы	1180	11 852	8 195	6 995
п. 3.3.	Прочие внеоборотные активы	1190	4 038	1 837	2 126
	Итого по разделу I	1100	230 432	199 632	204 544
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 3.5.	Запасы, в том числе:	1210	65 821	54 952	61 633
п. 3.5.	сырье, материалы и др. аналоги ценности	1211	33 341	7 242	5 254
п. 3.5.	затраты в незавершенном производстве	1212	27 890	45 958	53 289
п. 3.5.	Расходы будущих периодов	1213	4 590	1 752	3 090
	товары отгруженные	1214	-	-	-
п. 3.12.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	6 015	1 800	1 607
п. 3.6.	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	437 287	225 255	237 658
п. 3.6.	долгосрочная дебиторская задолженность, в т.ч.	1231	11 247	16 213	22 034
п. 3.6.	покупатели и заказчики	1231.1	11 247	16 213	22 034
п. 3.6.	краткосрочная дебиторская задолженность, в т.ч.	1232	426 040	209 042	215 624
п. 3.6.	покупатели и заказчики	1232.1	368 371	194 855	197 484
п. 3.6.	авансы выданные	1232.2	28 536	10 294	15 564
п. 3.6.	прочая задолженность	1232.3	9 133	3 893	2 576
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
п. 3.7.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	15 807	52 230	60 902
п. 3.8.	Прочие оборотные активы	1260	54 954	39 371	36 043
	Итого по разделу II	1200	583 884	373 408	397 843
	БАЛАНС	1600	814 316	573 040	602 387

Показатели	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 16 г.	На 31 декабря 20 17 г.	На 31 декабря 20 18 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п. 3.9	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	8 160	8 160	8 160
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
п. 3.9	Переоценка внеоборотных активов	1340	25 105	25 105	25 105
п. 3.9	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	32 993	32 993	32 993
п. 3.9	Резервный капитал	1360	1 210	1 210	1 210
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	329 554	260 882	267 976
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	260 882	193 582	193 582
	Нераспределенная прибыль отчетного периода	1372	68 672	67 300	74 394
	Итого по разделу III	1300	397 922	328 350	335 444
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	5 223	6 746
	Итого по разделу IV	1400	-	5 223	6 746
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
п. 3.11.	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	366 028	202 468	230 309
п. 3.11	поставщикам и подрядчикам	1521	133 372	44 009	78 160
п. 3.11	по оплате труда	1522	9 471	8 438	-
п. 3.11	перед внебюджетными фондами	1523	8 782	3 798	-
п. 3.11	по налогам и сборам	1524	85 590	88 048	83 824
п. 3.11	Прочие кредиторы, в том числе:	1525	128 813	58 195	68 325
п. 3.11	авансы получены	1526	125 745	57 572	67 609
п. 3.11	прочие кредиторы	1527	3 068	623	716
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
п. 3.13	Оценочные обязательства	1540	44 011	30 841	26 732
	Прочие обязательства	1550	7 255	6 138	3 156
	Итого по разделу V	1500	417 294	239 467	260 197
	БАЛАНС	1700	814 316	573 040	602 387

Руководитель

* 01 *



Р.Н. Брицук

(подпись)

(расшифровка подписи)

20 19 г.

Отчет о финансовых результатах
за _____ год 20 18 г.

Организация АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической

деятельности Научные исследования и разработки в области
естественных и технических наук
Организационно-правовая форма/форма собственности АО / частная собственность
в тыс.рублей
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)

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

Коды		
0710002		
31	12	2018
00129718		
7804004400		
72.19		
47	16	
384 (385)		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За _____ год	
			20 18 г.	20 17 г.
9,14,20	Выручка	2110	1 143 072	955 245
6,21	Себестоимость продаж	2120	(1 010 474)	(847 158)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	132 598	108 087
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	132 598	108 087
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	521	732
17	Проценты к уплате	2330	(2 646)	(2 697)
23	Прочие доходы	2340	8 941	18 995
23	Прочие расходы	2350	(44 437)	(37 255)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	94 977	88 462
18	Текущий налог на прибыль	2410	(29 982)	(22 983)
18	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(7 310)	3 470
18	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 873)	(219)
18	Изменение отложенных налоговых активов	2450	5 530	(982)
	Прочее	2460		()
	Чистая прибыль (убыток)	2400	66 672	67 300

Форма 0710002 с. 2

Пояснение	Наименование показателя	Код	За год 20 18 г.	За год 20 17 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	68 672	67 300
	СПРАВОЧНО			
п. 3.17.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	842	825
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

" 01 "

марта

20 19 г.

Р.Н.Орлов

(расшифровка подписи)



Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

Формы
отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств
и отчета о целевом использовании полученных средств

Отчет об изменениях капитала
за 20 18 г.

Коды		
	0710003	
31	12	2018
	00129716	
	7804004400	
	72.19	
	47	16
		384

Организация АО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева" форма по ОКУД _____
Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (число, месяц, год) _____
Вид экономической деятельности Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук по ОКПО _____
Организационно-правовая форма/форма собственности АО / частная собственность ИНН _____
по ОКВЭД _____
по ОКПДЮ/ОКФС _____
по ОКЕИ _____
Единица измерения: тыс. руб. (млн-руб.)

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 20 16 г. ¹	3100	8 160	(-)	58 098	1 210	267 976	335 444
За 20 17 г.²							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	67 300	67 300
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	67 300	67 300
пересчета имущества	3212	x	x	-	x	-	0
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	(-)	(-)	(-)	(74 394)	(74 394)
в том числе:							
убыток	3221	x				(-)	(-)
переводы имущества	3222	x	x	x	x	(-)	(0)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x		0	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(-)				(-)	(-)
уменьшение количества акций	3225	(-)				(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3226	(-)				(-)	(-)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(74 394)	(74 394)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x			(-)	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x		(-)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 17 г. ²	3200	8 160	(-)	58 098	1 210	260 881	326 349
За 20 18 г. ³							
Увеличение капитала - всего:	3310	x	x			68 672	68 672
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	68 672	68 672
переводы имущества	3312	x	x			(-)	0
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x			(-)	x
дополнительный выпуск акций	3314	(-)				(-)	(-)
увеличение номинальной стоимости акций	3315	(-)				(-)	x
реорганизация юридического лица	3316	(-)				(-)	(-)
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(0)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(-)	(-)
переводы имущества	3322	x	x			(-)	(0)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(-)				(-)	(-)
уменьшение количества акций	3325	(-)				(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3326	(-)				(-)	(-)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(-)	(0)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x			(-)	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x		(-)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 18 г. ³	3300	8 160	(-)	58 098	1 210	329 554	397 022

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 16 г. ¹	Изменения капитала за 20 17 г. ²		На 31 декабря 20 17 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
До корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
До корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 18 г. ³	На 31 декабря 20 17 г. ²	На 31 декабря 20 16 г. ¹
Чистые активы	3600	397 022	328 350	335 444

Руководитель

" 01 "

марта

Р. И. Орищук

(подпись)
(раздвоенная подпись)

20 19 г.



Применение

1. Указывается год, предшествующий предьдущему.
2. Указывается предьдущий год.
3. Указывается отчетный год.

Отчет о движении денежных средств
за _____ год 20 18 г.

Организация	АО "ВНИИГ им. Б.Е.Воденеева"	по ОКПО	00129716
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7804004400
Вид экономической деятельности	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	по ОКВЭД	72.19
Организационно-правовая форма/форма собственности	АО / частная	по ОКФС/ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	384/385

Коды		
0710004		
31	12	2015

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 18 г.	За _____ год 20 17 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	1 004 861	941 628
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	930 669	875 298
поступления за работы, услуги от группы компаний РусГидро в том числе	4111.1	447 225	499 752
от дочерних, зависимых или основных (п.20 ПБУ 23)	4111.1.1	296 537	395 865
комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	54 387	48 724
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	19 805	17 608
прочие поступления от дочерних, зависимых или основных (п.20 ПБУ 23)	4119.1	3 250	-
Платежи - всего	4120	(989 242)	(855 096)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(266 807)	(281 589)
платежи группе компаний РусГидро в том числе :	4121.1	(29 868)	(56 924)
платежи дочерним, зависимым или основным (п.20 ПБУ 23)	4121.1.1	(76)	(-)
в связи с оплатой труда работников	4122	(566 342)	(482 393)
процентов по долговым обязательствам в том числе:	4123	(2 646)	(2 084)
процентов по долговым обязательствам перед основным и дочерним обществами(п.20ПБУ23)	4123.1	(2 646)	(2 084)
налога на прибыль организаций	4124	(29 419)	(22 649)
командировочные расходы	4125	(60 387)	(44 281)
прочие платежи в том числе:	4129	(63 641)	(22 100)
прочие платежи основному и дочернему обществам (п.20 ПБУ 23)	4129.1	(-)	(51)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	15 619	86 532

Наименование показателя	Код	За <u>год</u> 20 <u>18</u> г.	За <u>год</u> 20 <u>17</u> г.
инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	-	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(48 060)	(20 930)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(48 060)	(20 930)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(48 060)	(20 930)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	50 000	50 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	50 000	50 000
в том числе:			
получение кредитов и займов от дочерних, зависимых, основных организаций (п.20 ПБУ 23)	4311.1	50 000	50 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		

Наименование показателя	Код	За ___ год	За ___ год
		20__18 г.	20__17 г.
Платежи - всего	4320	(50 000)	(124 394)
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	-	(74 394)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(50 000)	(50 000)
в том числе: в связи с возвратом кредитов и займов от дочерних зависимых основных организаций	4323.1	(50 000)	(50 000)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-	(74 394)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(32 441)	(8 792)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	52 230	60 902
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	19 807	52 230
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		
		18	120

Руководитель

(подпись)

Р.Н. Оридук

(расшифровка подписи)

" 01 "

марта

20 19 г.



**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ АО «ВНИИГ им. Б.Е.
Веденеева»
ЗА 2018 ГОД**

СОДЕРЖАНИЕ ПОЯСНЕНИЙ

I.	Общие сведения	3
1.1.	Информация об Обществе.....	3
1.2.	Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность ..	5
II.	Учетная политика.....	7
2.1.	Основа составления	7
2.2.	Активы и обязательства в иностранных валютах.....	7
2.3.	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	8
2.4.	Нематериальные активы и НИОКР	8
2.5.	Основные средства.....	9
2.6.	Незавершенные вложения во внеоборотные активы.....	10
2.7.	Финансовые вложения.....	10
2.8.	Запасы.....	11
2.9.	Дебиторская задолженность	15
2.10.	Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	15
2.11.	Уставный капитал	16
2.12.	Кредиты и займы полученные	16
2.13.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	17
2.14.	Расчеты по налогу на прибыль	17
2.15.	Доходы	17
2.16.	Расходы	18
2.17.	Раскрытие учетной политики по договорам строительного подряда.....	19
2.18.	Изменения в учетной политике Общества на 2018 год.....	21
III.	Раскрытие существенных показателей	22
3.1.	Нематериальные активы и НИОКР	22
3.2.	Основные средства.....	24
3.3.	Прочие внеоборотные активы	27
3.4.	Финансовые вложения.....	27
3.5.	Запасы.....	29
3.6.	Дебиторская задолженность	31
3.7.	Денежные средства и денежные эквиваленты	33
3.8.	Прочие оборотные активы	34
3.9.	Капитал и резервы.....	34
3.10.	Кредиты и займы.....	35
3.11.	Кредиторская задолженность	37
3.12.	Налоги	39
3.13.	Оценочные обязательства	40
3.14.	Выручка от продаж	42
3.15.	Расходы по обычным видам деятельности.....	42
3.16.	Прочие доходы и прочие расходы.....	44
3.17.	Прибыль (убыток) на акцию	45
3.18.	Связанные стороны.....	45
3.19.	Вознаграждения основному управленческому персоналу.....	47
3.20.	События после отчетной даты	48
	Приложение В – Договоры строительного подряда	49

1. Общие сведения

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности АО «ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева» за 2018 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1.1. Информация об Обществе

Акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е.Веденеева» (далее «Общество») образовано в 1993 г., зарегистрировано Регистрационной палатой Администрации города Санкт-Петербурга 22 июля 1993 года. Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Калининскому району Санкт-Петербурга 2 августа 2002 года внесена запись в ЕГРЮЛ за основным государственным регистрационным номером 1027802483400. По решению акционеров в 2015 году Общество было перерегистрировано из открытого акционерного общества в акционерное общество в связи с необходимостью приведения организационно-правовой формы Общества в соответствие с изменениями в Гражданском кодексе РФ, внесенными Федеральным законом от 05.05.2014 № 99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации».

Основным видом деятельности Общества является осуществление научно-исследовательских, внедренческих, опытно-конструкторских работ в области электроэнергетики, энергетического и гидротехнического строительства.

Общество также осуществляет другие виды деятельности, в том числе, научное обоснование и разработка проектных решений гидроэлектростанций и гидроузлов комплексного назначения; разработка и развитие методов математического и физического моделирования, в том числе для обоснования грунтовых, бетонных, железобетонных, металлических и полимерных конструкций для всех стадий проектирования, строительства и эксплуатации;

Научное обоснование и разработка мероприятий, связанных с охраной окружающей среды при строительстве и эксплуатации электростанций;

Научное обоснование и разработка методов эксплуатации, реконструкции и капитального ремонта сооружений действующих электростанций;

Научное обоснование сооружений топливно-энергетического комплекса, а также других отраслей народного хозяйства по профилю деятельности института.

Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2018 составила 540 человек (31.12.2017 – 521 человек, 31.12.2016 – 527 человек).

Акции Общества не котируются на рынке ценных бумаг.

Общество зарегистрировано по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, д. 21. Общество имеет обособленные подразделения, не выделенные на отдельный баланс:

Красноярский филиал АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» Красноярский край, Красноярск, ул. Высотная, зд.2, пом.16.

Общество является единственным участником ТОО «ВНИИГ».

Товарищество с ограниченной ответственностью «ВНИИГ» (ТОО «ВНИИГ») расположенное по адресу Республика Казахстан, 100000, Карагандинская область город Караганда, район имени Казыбек Би, улица Мустафина, 7/2 100 % долей в уставном капитале ТОО «ВНИИГ» принадлежит АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» ТОО ВНИИГ осуществляет следующие виды работ: инженерно-геологические и инженерно-гидрогеологические работы, архитектурное проектирование для зданий и сооружений первого или второго и третьего уровней ответственности (с правом проектирования для архитектурно-реставрационных работ, за исключением реставрации памятников истории и культуры), в том числе генеральных планов объектов, инженерной подготовки территории, благоустройства и организации рельефа; строительное проектирование (с правом проектирования для капитального ремонта и (или) реконструкции зданий и сооружений, а также усиления конструкций для каждого из указанных ниже работ) и конструирование.

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Компетенция, порядок созыва, проведения и работы Общего собрания акционеров общества определяются в соответствии с федеральным законодательством и Уставом Общества.

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2018 года входят:

- | | | |
|-----------------|---|---|
| Фролов К.Е. | – | Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности ПАО «РусГидро»; |
| Сухова Е.Я | – | Заместитель директора департамента по судебной работе Юридического департамента ПАО «РусГидро»; |
| Бардикова В.И. | – | Главный эксперт Управления по планированию экономической деятельности дочерних обществ Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»; |
| Орищук Р.Н. | – | Генеральный директор АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»; |
| Сальникова А.Б. | – | Начальник Управления по проектам научно-исследовательских, опытно-конструкторских работ и энергоэффективности Департамента развития и стандартизации производственных процессов ПАО «РусГидро»; |

Общее руководство осуществляет единоличный исполнительный орган (Генеральный директор) – Орищук Р.Н.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31 декабря 2018 года входят:

- | | | |
|---------------|---|--|
| Щеголева Е.А. | – | Председатель Ревизионной комиссии, директор по внутреннему контролю и управлению рисками-Главный аудитор ПАО «РусГидро»; |
| Ажимов О.Е. | – | Руководитель Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»; |
| Басов А.Б. | – | Главный эксперт Управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»; |

Рассказов Ю.Н. – Главный эксперт Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»;

Багдасарян Г.А. – Главный эксперт Контрольного управления Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро».

В данных пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, если не указано иное, стоимостные показатели представлены в тысячах рублей.

1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. В 2017-2018 годах российская экономика демонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 2015 и 2016 годов. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной. Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

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

Указанные ниже риски определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, но могут стать существенными в будущем.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества могут быть:

- риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения, а также риски связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров.

Для снижения данных 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.

Региональные риски

Общество не имеет проблем основанных на региональных рисках, т.к. не имеет зависимости от финансирования из региональных бюджетов.

В качестве региональных рисков можно рассматривать отрицательные изменения ситуаций в регионах, которые могут негативно повлиять на деятельность и экономическое положение Общества. В ближайшее время по суждению Общества региональные отрицательные изменения не прогнозируются.

Репутационный риск

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

Для предотвращения репутационного риска Общество реализует мероприятия по формированию позитивного общественного мнения к своей деятельности за счет повышения информационной прозрачности и открытого взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами через официальный сайт Компании.

Риски хозяйственной деятельности

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 существенными в будущем.

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

Риски изменения валютного курса

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

Риск ликвидности

Риск ликвидности связан с возможностями Общества своевременно и в полном объеме погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства: кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам.

В целях минимизации данного риска используется прогнозирование движения денежных средств и составления финансово-производственных планов, позволяющие вовремя обнаружить недостаток ликвидности и своевременно привлечь или перераспределить необходимые финансовые ресурсы.

Риск неисполнения Обществом своих обязательств в установленные сроки в полном объеме минимален.

Социальные риски

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

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

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества составлена на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

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

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете 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 платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным 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, установленных Центральным Банком РФ по состоянию

на отчетную дату.

Курсы иностранных валют

Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
За 1 доллар США	69,4706	57,6002	60,6569
За 1 евро	79,4605	68,8668	63,8111

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета в рубли (в том числе по состоянию на отчетную 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.

2.3. 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. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.4. Нематериальные активы и НИОКР

В составе нематериальных активов отражены результаты интеллектуальной деятельности и средства индивидуализации, на которые у Общества есть исключительные права.

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

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из фактической (первоначальной) стоимости нематериального актива равномерно в течение срока полезного использования этого актива.

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 установленных сроков полезного использования.

Затраты по НИОК и ТР, не давшим положительного результата, списываются на прочие расходы.

2.5. Основные средства

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

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление), с учетом требований бухгалтерского законодательства РФ.

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

В бухгалтерском балансе основные средства (за исключением земельных участков, машин и оборудования) показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация основных средств, приобретенных до 01.01.2002, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072, а приобретенных начиная с 01.01.2002 – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Обществом с учетом ожидаемой производительности или мощности; ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта; нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта (например, срок аренды). В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции или модернизации организацией пересматривается срок полезного использования по этому объекту, с учетом ожидаемых сроков эксплуатации.

Основные средства амортизируются линейным способом

Амортизация не начисляется по полностью самортизированным объектам, числящимся на балансе.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- полностью самортизированным объектам.

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

Переоценка объектов основных средств в 2018 году не производилась.

Обществом установлены следующие сроки полезного использования основных средств:

Группа основных средств	Сроки полезного использования (количество лет) объектов, принятых на баланс
Сооружения и передаточные устройства	от 5 до 48
Машины и оборудование	от 2 до 32
Здания	от 7 до 100

Транспортные средства	от 2 до 10
Прочие	от 1 до 100

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

2.6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

В составе незавершенных капитальных вложений учитываются:

- затраты по незаконченному капитальному строительству;
- затраты на проведение работ по реконструкции (модернизации);
- стоимость оборудования к установке, предназначенного для установки в строящихся (реконструируемых) объектах;
- затраты по созданию/приобретению нематериальных активов;
- затраты на приобретение основных средств и земельных участков.

В бухгалтерском балансе объекты вложений во внеоборотные активы с учетом их существенности отражаются по соответствующим дополнительным введенным строкам к статьям «Нематериальные активы», «Основные средства», в зависимости от того, в качестве каких активов эти объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности, по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, отражается в составе объектов незавершенных капитальных вложений.

2.7. Финансовые вложения

К финансовым вложениям относятся:

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

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение. По долговым ценным бумагам разница между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью этих ценных бумаг, включается в прочие доходы равномерно в течение срока их обращения.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, переоцениваются ежеквартально по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода и отражаются в бухгалтерской отчетности в указанной оценке. Разница между оценкой таких финансовых

вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Обществу информации определяется расчетная стоимость таких финансовых вложений. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение данных финансовых вложений, общая сумма которого отнесена на прочие расходы. При этом стоимость таких вложений отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под обесценение финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений. При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от вида финансовых вложения, порядка приобретения и использования является:

- "ценная бумага" - по векселям;
- "депозит со сроком размещения более 90 дней" - по депозитным счетам;
- "серия или иная однородная совокупность" - по облигациям и акциям;
- "заем выданный по отдельному договору" - по выданным займам;
- по прочим финансовым вложениям - в зависимости от характера и порядка приобретения.

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

Резерв под обесценение финансовых вложений формируется на последнюю дату отчетного года в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02.

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

2.8. Запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей, в учете делается запись по дебету счета 14 «Резервы под снижение стоимости материальных ценностей» и кредиту счета 91 «Прочие доходы и расходы».

Материально-производственные запасы, не принадлежащие организации, но находящиеся в ее пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, принимаются к учету в оценке, предусмотренной в договоре. Счет 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и Счет 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» не применяется.

Сырье и материалы

Запасы сырья и материалов, которые полностью или частично потеряли свое первоначальное качество или рыночная стоимость которых в конце отчетного года оказалась ниже фактических затрат на приобретение в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым снижением цен или которые используются при производстве продукции, текущая рыночная стоимость которой на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости, отражены по рыночной стоимости.

На сумму снижения стоимости сырья и материалов образован резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость такого сырья и материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

При использовании сырья и материалов для оказания услуг по капитальному строительству, ремонтно-восстановительных работ и ином выбытии их оценка производится по средней стоимости.

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

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

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

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

Переданная в эксплуатацию спецодежда и специальная оснастка отражается на субсчетах «Специальная одежда в эксплуатации» и «Специальная оснастка в эксплуатации» открытых к счету 10 «Материалы».

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

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

-стоимость специальной оснастки переносится на счета учета затрат линейным способом исходя из сроков полезного использования установленных в порядке, предусмотренном Учетной политикой Общества.

После полного переноса стоимости на расходы, спецодежда, спецоснастка списывается в количественном выражении с субсчета «Специальная одежда в эксплуатации», «Специальная оснастка в эксплуатации».

Незавершенное производство

По незавершенным этапам работ оценивается незавершенное производство по фактически произведенным затратам. Учитывая единичный характер выполняемых договоров по созданию научно-технической продукции, незавершенное производство отражается в бухгалтерском балансе по фактически произведенным затратам. Незавершенное производство оценено по фактической производственной себестоимости с учетом управленческих (общехозяйственных) расходов.

Закрытие и списание выполненных работ производится по принятым и подписанным Заказчиком актам сдачи-приемки работ. Отнесение затрат на себестоимость проводится «Актом завершения Этапа» по принятым этапам заказа, по элементам затрат, по доле участия в данном этапе отдела, которая определяется «Протоколом распределения объемов между отделами», по фактически произведенным затратам.

Учет расходов Общества ведется по видам деятельности, по заказам, по элементам затрат.

Заказом является договор по созданию научно-технической продукции.

Учет расходов основного производства осуществляется на счете 20 «Основное производство», на котором обобщаются производственные расходы, возникающие по основному виду деятельности, по следующим элементам затрат:

- заработная плата основного персонала;
- страховые взносы и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;
- амортизация ОС;
- материальные затраты;
- затраты на командировки;
- субподрядные работы;
- общепроизводственные расходы;
- общехозяйственные расходы;
- прочие.

К прямым расходам относятся:

1) материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, используемых при выполнении работ (оказании услуг) и образующих их основу, либо являющихся необходимым компонентом при выполнении работ (оказании услуг);

2) расходы на оплату труда персонала, непосредственно участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также расходы на страховые взносы и взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

3) суммы начисленной амортизации по основным средствам, непосредственно используемым при производстве;

4) субподрядные работы.

К косвенным расходам относятся все иные суммы расходов, не относящиеся к прямым расходам, за исключением внереализационных расходов (согласно ст. 265 НК РФ), осуществляемые Обществом в течение отчетного (налогового) периода, включая суммы платежей (взносов) по договорам добровольного страхования,

медицинского страхования, заключенным в пользу работников со страховыми организациями.

Распределение прямых расходов в бухгалтерском и налоговом учете на прямые расходы в незавершенном производстве (далее – НЗП) и на прямые расходы в выполненных работах осуществляется по данным ежемесячной инвентаризации незавершенного производства и выполненных заказов.

Порядок принятия прямых и косвенных расходов для целей налогообложения определен пунктами 2 и 3 ст. 318 НК РФ.

Общие принципы отнесения прямых затрат при формировании себестоимости по заказам следующие:

1. Заработная плата основного персонала разносится по договорам, с учетом фактического участия в договорах сотрудников подразделения в соответствии с аналитической оценкой руководителя соответствующего подразделения.
2. Социальные взносы по обязательному страхованию распределяются пропорционально заработной плате
3. Амортизационные отчисления распределяются в общем случае пропорционально заработной плате, амортизационные отчисления по уникальным основным средствам, используемым только для определенного договора или договоров, могут списываться непосредственно на конкретный договор или договора.
4. Материальные затраты относятся в соответствии с отчетом материально ответственных лиц на договор, в котором они были использованы.
5. Субподрядные работы принимаются по актам сдачи-приемки и относятся на договор, в составе которого выполнялись субподрядные работы. Списание затрат по субподрядным работам в себестоимость осуществляется при подписании акта сдачи-приемки по основному договору и закрытии соответствующего этапа.

Косвенные затраты:

1. Затраты на командировки относятся при оформлении бухгалтерских документов на конкретный договор.
2. Общепроизводственные расходы – накладные расходы отделов в общем случае распределяются по договорам пропорционально заработной плате, возможны отклонения в исключительных случаях, если есть возможность соотнести затраты с конкретными договорами.
3. Общехозяйственные расходы – общенститутские накладные в общем случае распределяются по договорам пропорционально заработной плате.
4. Прочие расходы относятся на конкретные договора на основании отчетов ответственных лиц.
5. Списание на себестоимость выполненных работ производится по принятым Заказчиком актам сдачи-приемки работ. По незаконченным этапам работ оценивается незавершенное производство по фактически произведенным затратам.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным 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, дата окончания списания которых относится к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье 1190 «Прочие внеоборотные активы». Расходы будущих периодов, дата окончания списания которых относится к периоду, следующему за отчетным годом – по статье 1260 «Прочие оборотные активы».

2.9. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) включая НДС.

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

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 объективную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

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

2.10. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете 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, размещенные на срок до трёх месяцев.

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

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете 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 пересчетом денежных потоков по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и остатков денежных средств и денежных эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, на отчетные даты, включена в строку 4490 «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю» отчета о движении денежных средств.

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

Поступления и платежи в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, выгодами или потерями от валютно-обменных операций и от обмена одних денежных эквивалентов на другие, отражаются по строкам «Прочие поступления» и «Прочие платежи» в составе денежных потоков от текущих операций в отчете о движении денежных средств.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

-суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

2.11. Уставный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости выпущенных Обществом обыкновенных и привилегированных акций, включая номинальную стоимость обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров.

Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

2.12. Кредиты и займы полученные

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

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

Расходы по кредитам и займам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Проценты, причитающиеся к оплате займодавцу, непосредственно связанные с приобретением, сооружением или изготовлением инвестиционного актива, включаются в стоимость инвестиционного актива.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода.

Дополнительные расходы, связанные с получением кредитов и займов, отсутствуют.

2.13. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

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

Общество создаёт 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.

Суммы начисленных за отчетный период оценочных обязательств относятся на расходы по обычным видам деятельности.

2.14. Расчеты по налогу на прибыль

Учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02), утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н. Определение величины текущего налога на прибыль осуществляется на основе налоговой декларации по налогу на прибыль. Временные разницы определяются пооперационным методом формирования показателей налогообложения прибыли при сопоставлении данных бухгалтерского учета и налогового учета. Информация о постоянных разницах формируется на основании первичных учетных документов в регистрах бухгалтерского учета.

2.15. Доходы

Выручка оказания услуг отражалась по мере оказания услуг покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и скидок, предоставленных покупателям.

Для признания выручки, расходов и финансового результата по договорам строительного подряда способом по «мере готовности» Организация определяет степень завершенности работ по договору по доле понесенных на отчетную дату расходов к расчетной величине общих расходов по договору в стоимостном измерителе.

Доходами от обычных видов деятельности является поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг (далее по тексту – «выручка»), в том числе:

- 1) выручка от выполнения научно-исследовательских работ и опытно-конструкторских работ;
- 2) выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде);
- 3) прочая выручка

В составе прочих доходов учитываются доходы, не включаемые в состав выручки.

Доходы Организации, не связанные непосредственно с исполнением договора, и возникающие в результате нецелевого использования активов (например, продажи Организацией излишних строительных материалов и конструкций, приобретенных для исполнения договора), в выручку по договору не включаются и учитываются как прочие доходы.

Прочими доходами являются:

- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
- поступления от продажи основных средств и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества;
- проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке;
- возмещаемые арендаторами расходы, связанные с содержанием и обслуживанием зданий и сооружений;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений - безвозмездное получение активов;
- прибыль прошлых лет;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности;
 - курсовые разницы;
 - другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.

Для целей признания доходов и расходов и определения финансового результата по договорам строительного подряда (инженерно-технического проектирования в строительстве и иных услуг, неразрывно связанных со строящимся объектом, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы) Общество руководствуется правилами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда» (ПБУ 2/2008).

Работы на строящихся и реконструируемых объектах классифицируются как работы «строительный подряд» по согласованию с заказчиком с учетом специфики выполняемых работ (НИР, НТУ, СМР, ПНР). Расходы, возмещаемые заказчиком по условиям договора, принимаются к учету по мере возникновения.

Непредъявленная к оплате начисленная выручка (с учетом НДС) в бухгалтерском балансе отражается в составе строки 1260 «Прочие оборотные активы».

2.16. Расходы

Себестоимость продаж включает расходы, связанные с оказанием услуг включая управленческие расходы.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку (прочие доходы) и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной). Расходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности

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

Учет расходов основного производства осуществляется по элементам затрат:

- сумма начисленной заработной платы основного персонала производственных подразделений;
- страховые взносы и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;
- амортизацию ОС;
- материальные затраты;
- затраты на командировки;
- субподрядные работы;
- общепроизводственные расходы (25сч);
- общехозяйственные расходы (сч26);

В составе прочих расходов учитываются расходы, не связанные с изготовлением и продажей продукции, оказанием услуг.

В составе прочих расходов учитываются, в частности:

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- суммы исчисленных прочих налогов (местных), сборов и государственной пошлины;
- расходы на консервацию и расконсервацию объектов, на содержание законсервированных объектов;
- курсовые разницы;
- затраты на производство, не давшее продукции (НГЗ);
- затраты на аннулированные заказы;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- возмещение причиненных Обществом убытков; убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- расходы на социальное потребление: социально- оздоровительные мероприятия и другие социальные расходы, зафиксированные в Коллективном договоре
- содержание аспирантуры;
- отчисления в резерв по сомнительным долгам;
- отчисления в резерв под обесценение финансовых вложений;
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.17. Раскрытие учетной политики по договорам строительного подряда

Выручка по договору строительного подряда признается способом «по мере готовности», если финансовый результат (прибыль или убыток) исполнения

договора на отчетную дату может быть достоверно определен.

Способ «по мере готовности» предусматривает, что выручка по договору определяется исходя из подтвержденной Обществом степени завершенности работ по договору на отчетную дату и признается в отчете о финансовых результатах 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).

В случае, когда достоверное определение финансового результата исполнения договора в какой-то отчетный период невозможно, но существует вероятность, что расходы, понесенные при исполнении договора, будут возмещены, выручка по договору признается в отчете о финансовых результатах в величине, равной сумме понесенных расходов, которые в этот отчетный период считаются возможными к возмещению.

Расходы, вероятность возмещения которых отсутствует, признаются расходами по обычным видам деятельности отчетного периода.

Если на отчетную дату существует неопределенность в возможности поступления всех предполагавшихся по договору отклонений, претензий, поощрительных платежей, то сумма, которая может быть не получена организацией (ожидаемый убыток), признается расходами по обычным видам деятельности отчетного периода (без уменьшения суммы ранее признанной выручки по договору). При этом величина ожидаемого убытка признается независимо от того, на какой стадии исполнения договора возник ожидаемый убыток.

При применении способа «по мере готовности» в каждом отчетном периоде определение выручки и финансового результата по договору производится с учетом выручки и расходов по договору, признанных в предыдущие отчетные периоды по указанному договору.

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.

При определении степени завершенности работ по договору на отчетную дату по доле понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору:

- понесенные на отчетную дату расходы подсчитываются только по выполненным работам. Расходы, понесенные в счет предстоящих работ по договору (например, стоимость материалов, переданных для выполнения работ, но еще не использованных для исполнения договора, арендная плата, перечисленная в отчетном периоде, но относящаяся к будущим отчетным периодам), и авансовые платежи организациям, выступающим в качестве субподрядчиков по договору, не включаются в сумму понесенных на отчетную дату расходов;
- расчетная величина общих расходов по договору исчисляется как сумма всех фактически понесенных на отчетную дату расходов и расчетной величины расходов, которые предстоит понести для завершения работ по договору.

Признание доходов по договору

- Выручка от основной деятельности определяется расчетным путем, согласно проценту завершенности в бухгалтерском учете и учитывается как непредъявленная к оплате начисленная выручка.
- Окончательный финансовый результат определяется при полном завершении работ по договору на строительство как разницу между договорной стоимостью законченного строительством объекта и затратами по его производству.

Признание расходов по договору подряда

Расходы по договору признаются организацией расходами по обычным видам деятельности.

Расходами по договору являются понесенные организацией за период с начала исполнения договора до его завершения:

- расходы, связанные непосредственно с исполнением договора (прямые расходы по договору);
- расходы, не относящиеся к строительной деятельности организации, но возмещаемые заказчиком по условиям договора (прочие расходы по договору).

В состав прямых расходов по договору, помимо фактически понесенных, включаются ожидаемые неизбежные расходы (далее – предвиденные расходы), возмещаемые заказчиком по условиям договора.

Предвиденные расходы принимаются к учету либо по мере их возникновения в процессе выполнения работ по строительству, либо путем образования резерва на покрытие предвиденных расходов.

В случае, если документально подтвержденные расходы по договору не возмещаются заказчиком, выявленная (ожидаемая) сумма превышения величины расходов по договору над величиной выручки по договору (ожидаемый убыток) признается в соответствующем отчетном периоде.

2.18. Изменения в учетной политике Общества на 2018 год

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2018 и на 2019 годы отсутствуют.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Нематериальные активы и НИОКР

Нематериальные активы

Амортизация нематериальных активов

Амортизация нематериальных активов начислена линейным способом.

Определение срока полезного использования нематериального актива производится исходя из:

срока действия прав организации на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;

ожидаемого срока использования актива, в течение которого организация предполагает получать экономические выгоды (или использовать в деятельности, направленной на достижение целей создания некоммерческой организации).

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Нематериальные активы, стоимость которых полностью погашена

У Общества отсутствуют объекты нематериальных активов, стоимость которых полностью погашена.

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

У Общества отсутствуют объекты научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ.

Движение нематериальных активов раскрыта в таблице 3.1

3.2. Основные средства

Переоценка основных средств

Общество не проводит переоценку основных средств.

Информация о стоимости полученных в аренду и переданных в аренду объектах основных средств

Наименование	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	2	3	4
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	680	4570	2771
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	124 574	124 574	182 292
Основные средства, переведенные на консервацию	60 371	60 371	62 523

Общество имеет земельные участки на праве аренды у Комитета по управлению городским имуществом сроком на 49 лет и учитывает их за балансом по кадастровой стоимости (общая кадастровая стоимость по состоянию на 31 декабря 2018г. составляет 124574 тыс. руб.

- дог. № 04-ЗД02362 от 23.10.2006 г. (СПб, ул. Гжатская, д. 21, лит. Б; 9 501 кв. м.);
- дог. № 04-ЗД02363 от 23.10.2006 г. (СПб, ул. Гжатская, д. 21, лит. А; 36 474 кв. м.);
- дог. № 04-ЗД02361 от 23.10.2006 г. (СПб, ул. Гжатская, д. 21, лит. Д; 3 682 кв. м.).

Информация о наличии и движении основных средств раскрыта в таблице 3.2.1

Объекты незавершенного строительства

Информация раскрыта в таблице 3.2.2

Таблица 3.2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			затраты за период	списано	принито к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 2018 г.	10 630	53 998	-	(34 124)	30 505
	за 2017 г.	10 643	27 209	-	(27 221)	10 630
в том числе:	за 2018 г.	10 630	38 644	-	(18 810)	30 464
	за 2017 г.	8 821	14 995	-	(13 186)	10 630
новое строительство объектов ОС в т.ч. достройка, дооборудование, реконструкция	за 2018 г.	-	13 731	-	(13 690)	41
	за 2017 г.	1 822	8 409	-	(10 250)	-
приобретение отдельных объектов ОС, не требующих монтажа	за 2018 г.	-	1 623	-	(1 623)	-
	за 2017 г.	-	3 785	-	(3 785)	-
Оборудование к установке						

3.3. Прочие внеоборотные активы

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены активы со сроком списания более 12 месяцев.

Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Лицензии на программное обеспечение	3790	1691	2057
Страхование	248	146	31
Материалы для реконструкции и модернизации			38
Итого прочие внеоборотные активы	4038	1837	2126

3.4. Финансовые вложения

По состоянию на 31.12.2018г. и 31.12.2017г. финансовые вложения в залоге отсутствуют.

На основании проверки на обесценение финансовых вложений по состоянию на 31.12.2018, 31.12.2017 и 31.12.2016 не обнаружено признаков обесценения.

Информация о наличии и движении финансовых вложений раскрыта в таблице 3.4

Таблица 3.4 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Период	Изменения за период										На конец периода		
		На начало года		выбыло (погашено)						прочие изменения		первоначальная стоимость	на конец периода	
		3	4	поступило	передачу другим организациям или лицам (кроме продаж)	выбыло (погашено)	накопленная корректировка а	накопленная корректировка а	накопленная корректировка а	начисление процентов	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)			
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
Долгосрочные - всего	за 2018 г. за 2017 г.	951 951	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	951 951	- -	
Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, в том числе:	за 2018 г. за 2017 г.	951 951	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	951 951	- -	
в том числе:														
вклад в уставный капитал ТОО "ВНИИ"	за 2018 г. за 2017 г.	951 951	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	951 951	X X	- -
Финансовых вложений - итого	за 2018 г. за 2017 г.	951 951	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	951 951	- -	- -

3.5. Запасы

Информация о наличии и движении запасов раскрыта в таблице 3.5.

Запасы в залоге отсутствуют.

3.6. Дебиторская задолженность

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашение» и « списание на финансовый результат» отражены за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде).

Общая сумма задолженности заказчиков по состоянию на 31.12.2018г. составляет 388 371 тыс. руб., в том числе задолженность группы предприятий ПАО «РусГидро» - 132 521 тыс. руб., что составляет 34 % общей суммы задолженности покупателей и заказчиков.

Авансы, выданные поставщикам, составляют 28 536 тыс. руб.

В том числе:

- Поставщикам ТМЦ	15 703 тыс. руб.
- Поставщикам оборудования	1 980 тыс. руб.
- Прочим поставщикам и подрядчикам	10 853 тыс. руб.

Формирование резерва по сомнительным долгам осуществляется в порядке, предусмотренном Методическими указаниями по созданию резервов по сомнительным долгам, утвержденными приказом Общества от 30.12.2012 № 265. На основании проведенной экспертной оценки вероятности погашения задолженности на основании чего дается заключение о создании резерва.

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности раскрыта в таблице 3.6

3.7. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Средства в кассе	1605	336	414
Средства на расчетных счетах	18 174	986	8 971
Средства на валютных счетах	4	1 636	1 517
Средства на специальных счетах в банках	24	72	-
Итого денежные средства	19 807	3 030	10 902
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	-	49 200	50 000
Итого денежные эквиваленты	-	49 200	50 000
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	19 807	52 230	60 902

Суммы остатков денежных средств и денежных эквивалентов соответствуют остаткам, отраженных в отчете о движении денежных средств.

Денежные средства, недоступные для использования Обществом

У Общества отсутствуют денежные средства, недоступные для использования Обществом.

Наименование	2018	2017
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)		
Возврат социальных взносов	1 941	1 453
Возмещаемые расходы арендаторов	5 342	5 210
Проценты по депозитам сроком размещения менее 3 месяцев, возмещение расходов по хоз. договорам	3 766	3 454
Возврат средств подотчетных лиц	7 547	6 956
Прочие поступления	1 209	533
Итого прочие поступления по текущей деятельности	19 805	17 606
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)		
Платежи по налогу на имущество	(2 259)	(1 654)
Страховые платежи	(9 962)	(9 846)
НДС	(37 724)	(3 354)
Платежи по исполнительным документам работников	(1 488)	-
Платежи согласно полученным претензиям	(487)	-
Платежи участие в тендерах	(1 958)	(420)
Платежи Профком ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева	(4 469)	(4 147)
Платежи за услуги банка	(3 668)	(1 666)
Материальная помощь сотрудникам	(1 058)	(700)
Прочие платежи	(568)	(313)
Итого прочие платежи по текущей деятельности	(63 641)	(22 100)

3.8. Прочие оборотные активы

В составе прочих оборотных активов отражены суммы:

Показатель	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
НДС по авансам полученным	19 181	7 937	10 199
Залоговое обеспечение на выполнение контракта	-	1 668	6 117
Не предъявленная к оплате выручка по договорам строительного подряда	35 773	29 766	19 727
Итого	54 954	39 371	36 043

3.9. Капитал и резервы

Уставный капитал

Наименование	Обыкновенные акции	Привилегированные акции	Итого
Общая номинальная стоимость выпущенных акций на 31.12.2018 (руб.) в том числе:	8 160 200	-	8 160 200
-оплаченные акции (шт.) (номинал 100 руб за 1 акцию)	81 602	-	81 602

Акционеры Общества по состоянию на 31.12.2018 года с указанием доли в уставном капитале:

Наименование владельца ценных бумаг	Тип акций	Количество акций штук	Доля в уставном капитале, %
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»	Обыкновенные	81 602	100%
ИТОГО (руб.):		8 160 200	100 %

В Списке зарегистрированных лиц в реестре владельцев ценных бумаг владельцами акций являются:

ПАО «РусГидро» - владелец акций в количестве 81 602 штук;

По состоянию на 31.12.2018 года уставный капитал Общества не изменился и составляет 8 160 тыс. рублей.

Резервный капитал

В соответствии с законодательством в Обществе создан резервный капитал. По состоянию на 31.12.16 г. его величина составила 1 210 тыс. руб., что составляет 14,83% от Уставного капитала. В 2017 и 2018 гг. эта величина не менялась.

На годовом Общем собрании акционеров АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденева» (выписка из протокола № 1104пр) принято решение – по результатам 2017 года образовавшуюся прибыль оставить на накопление в размере 67 300 тыс. руб. без выплаты дивидендов.

На годовом Общем собрании акционеров АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденева» 15.05.2017 (выписка из протокола № 1043пр/4) было принято решение о выплате дивидендов по результатам 2016 года в размере 74 394 тыс. рублей. Дивиденды выплачены 21.12.2017г в размере 74 394 тыс.руб.

27.05.2016 (выписка из протокола № 981пр/9) было принято решение о выплате дивидендов по результатам 2015 года в размере 54 174 тыс. рублей. Дивиденды выплачены 29.08.2016г в размере 15 000 тыс. руб., 22.12.2016г, в размере 15 000 тыс. руб., 27.12.2016 в размере 24 174 тыс. руб.

С 2015 по 2018 гг. переоценка внеоборотных активов не проводилась, добавочный капитал не менялся.

Добавочный капитал

С 2016 по 2018 переоценка внеоборотных активов не проводилась, добавочный капитал не менялся.

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

Наименование статей добавочного капитала	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Эмиссионный доход	32 993	32 993	32 993
Итого добавочный капитал (без переоценки)	32 993	32 993	32 993

В составе добавочного капитала по строке «Переоценка внеоборотных активов» бухгалтерского баланса Общество отразило

Наименование статей добавочного капитала	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Прирост стоимости внеоборотных активов по переоценке	25 105	25 105	25 105
Итого добавочный капитал «Переоценка внеоборотных активов»	25 105	25 105	25 105

3.10. Кредиты и займы

25.04.2018г был получен займ от ПАО «РусГидро» на сумму 50 000 тыс. руб.

Займ был погашен в полном объеме: 30.11.2018г в размере 15 000 тыс. руб., 12.12.2018г в размере 20 000 тыс.руб.,17.12.2018г в размере 5 000 и 19.12.2018г в размере 10 000 тыс. рублей.

Сумма начисленных процентов за период с 26.04.2018г по 19.12.2018г составила 2 646 тыс. руб. Причитающиеся к уплате проценты отражаются в составе прочих расходов.

Процентная ставка составляет по условиям договора:

с 26.04.2018г по 14.07.2018г – 8,850%;

с 15.07.2018г по 14.10.2018г – 8,210%.

с 15.10.2018г по 19.12.2018г – 8,178%

Проценты по договору займа были выплачены в полном объеме:

30.11.2018г в размере 759 тыс. руб.

12.12.2018г в размере 1066 тыс. руб.

17.12.2018г в размере 272 тыс.руб

19.12.2018г в размере 549 тыс. руб

13.07.2017г был получен займ от ПАО «РусГидро» на сумму 50 000 тыс. руб.

Займ был погашен в полном объеме: 01.12.2017г в размере 6 000 тыс. руб. и 20.12.2017г в размере 44 000 тыс. рублей.

Сумма начисленных процентов за период с 14.07.2017г по 20.12.2017г составила 2 097 тыс. руб. Причитающиеся к уплате проценты отражаются в составе прочих расходов.

Процентная ставка составляет по условиям договора:

с 14.07.2017г по 14.10.2017г – 9,815%;

с 15.10.2017г по 20.12.2017г – 9,55%.

Проценты по договору займа были выплачены в полном объеме:

01.12.2017г в размере 239 тыс. руб.

20.12.2017г в размере 1 858 тыс. руб.

Займы привлечены без обеспечений.

Наименование	Краткосрочные		Долгосрочные	
	Кредиты	Займы	Кредиты	Займы
На 31 декабря 2016 г.		-		
Получено		50 000		
Погашено		(50 000)		
Реклассифицировано		-		
На 31 декабря 2017 г.		-		
Получено		50 000		
Погашено		(50 000)		
Реклассифицировано		-		
На 31 декабря 2018 г.		-		

Прочая информация по заемным средствам

Проценты по заемным средствам

Наименование	2018	2017
Проценты по заемным средствам, отнесенные на прочие расходы	(2 646)	(2 097)
Итого проценты, начисленные по заемным средствам	(2 646)	(2 097)

3.11. Кредиторская задолженность

Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашение» и «списание на финансовый результат» отражены в полной сумме.

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам на 31.12.2018 г. – 133 372 тыс. руб., в том числе предприятиям группы РусГидро – 13 457 тыс. руб. что составляет 10% от суммы задолженности.

Авансы, полученные от заказчиков на 31.12.2018 г. – 125 745 тыс. руб., в том числе группа предприятий ПАО «РусГидро» - 121 988 тыс. руб., что составляет 97%.

Учет затрат, связанных с модернизацией и реконструкцией (включая затраты по модернизации, осуществляемой во время ремонта) объекта основных средств, ведется в порядке, установленном для учета капитальных вложений.

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности раскрыта в таблице 3.11

Таблица 3.11 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					перевод из долгосрочной задолженности	Остаток на конец периода
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)		причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	выбыло			
			4	5		6	7		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего									
поставщики и подрядчики	за 2018 г.	5 223	-	-	-	-	-	(5 223)	-
	за 2017 г.	6 746	-	-	(1 523)	-	-	-	5 223
	за 2018 г.	5 223	-	-	-	-	-	(5 223)	-
	за 2017 г.	6 746	-	-	(1 523)	-	-	-	5 223
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего									
поставщики и подрядчики	за 2018 г.	202 488	160 775	-	(2 458)	-	-	5 223	366 028
	за 2017 г.	230 309	16 460	-	(44 281)	-	-	-	202 488
поставщики и подрядчики	за 2018 г.	44 009	84 140	-	-	-	-	5 223	133 372
	за 2017 г.	78 160	-	-	(34 151)	-	-	-	44 009
задолженность по налогам и сборам	за 2018 г.	88 048	-	-	(2 458)	-	-	-	85 590
	за 2017 г.	83 824	4 224	-	-	-	-	-	88 048
задолженность перед персоналом организации	за 2018 г.	8 438	1 033	-	-	-	-	-	9 471
	за 2017 г.	-	8 438	-	-	-	-	-	8 438
расчеты по социальному страхованию	за 2018 г.	3 798	4 984	-	-	-	-	-	8 782
	за 2017 г.	-	3 798	-	-	-	-	-	3 798
авансы полученные	за 2018 г.	57 572	68 173	-	-	-	-	-	125 745
	за 2017 г.	67 609	-	-	(10 037)	-	-	-	57 572
прочие кредиторы	за 2018 г.	623	2 445	-	-	-	-	-	3 068
	за 2017 г.	716	-	-	(93)	-	-	-	623
ИТОГО	за 2018 г.	207 711	160 775	-	(2 458)	-	-	-	366 028
	за 2017 г.	237 055	16 460	-	(45 804)	-	-	-	207 711

3.12. Налоги

Налог на добавленную стоимость

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 177 095 тыс.руб. (в 2017 году – 165 145 тыс.руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 60 248 тыс.руб. (в 2017 году – 39 614 тыс.руб.).

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы НДС, которые контрагенты предъявили Организации к оплате при приобретении им товаров (работ, услуг), при этом Организация на конец отчетного периода не приняла их к вычету и не включила в стоимость приобретенных активов или в состав расходов.

Согласно пункту 4 статьи 170 НК РФ организация ведёт отдельный учет сумм НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), в том числе основным средствам и нематериальным активам, имущественным правам, используемым для осуществления как облагаемых налогом, так и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения) операций с учетом выполнения расчета 5%-«порога».

Налог на прибыль организации

Показатель условного расхода по налогу на прибыль за 2018 год составил 18 995 тыс. руб. (за 2017 год – 17 692 тыс. руб.).

Ставка налога на прибыль при расчете отложенных и постоянных налоговых активов и обязательств составляет 20%.

В бухгалтерском балансе Общества отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражены свернуто, по строкам 1180 и 1420 Бухгалтерского баланса.

Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах за 2018 год

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	2 198	2453	580	4071
Отложенные налоговые активы	10 393	12 729	7 199	15 923
Постоянные налоговые активы/ обязательства	X	7 310	-	X

Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах за 2017 год

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	2 416	12 433	12 651	2 198
Отложенные налоговые активы	9 411	8 633	7 651	10 393
Постоянные налоговые активы/ обязательства	X	3 470	-	X

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество – 2 425 тыс. руб. в 2018г., 1 634 тыс. руб. в 2017г.; транспортный налог - 143 тыс. руб. в 2018г., 143 тыс. руб. в 2017г.

3.13. Оценочные обязательства

Информация о наличии и движении оценочных обязательств раскрыта в таблице 3.13

Суммы по графе 4 «Признано» включают величину созданных оценочных обязательств – 46 495 тыс. руб. (2017 г. – 30 616 тыс. руб.)

Суммы по графе 5 «Погашено» включают величину оценочных обязательств, списанных в счет кредиторской задолженности в отчетном периоде.

Таблица 3.13 Оценочные обязательства

1 Наименование показателя	2 Период	3 Остаток на начало года	4 Признано	5 Увеличение в связи с ростом приведенной стоимости за отчетный период (проценты)	6 Погашено (в счет отражения затрат или признания кредиторской задолженности)	7 Списано		9 Остаток на конец периода
						как избыточная сумма	в связи с прекращением выполнения условий признания оценочного обязательства	
Краткосрочные оценочные обязательства - всего	за 2018 г.	30 841	44 154	-	-	(26 026)	(4 957)	44 011
	за 2017 г.	26 732	32 958	-	-	(21 550)	(7 299)	30 841
В связи неиспользованными отпусками	за 2018 г.	24 448	31 398	-	-	(20 684)	-	35 163
	за 2017 г.	21 191	20 340	-	-	(17 083)	-	24 448
Начисления на отпуски	за 2018 г.	6 393	7 798	-	-	(5 343)	-	8 848
	за 2017 г.	5 541	5 319	-	-	(4 467)	-	6 393
Прочие расходы	за 2018 г.	-	4 957	-	-	-	(4 957)	-
	за 2017 г.	-	7 299	-	-	-	(7 299)	-
ИТОГО	за 2018 г.	30 841	44 154	-	-	(26 026)	(4 957)	44 011
	за 2017 г.	26 732	32 958	-	-	(21 550)	(7 299)	30 841

3.14. Выручка от продаж

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

№ п/п	Виды продукции	2018 г.	2017 г.
1	2	3	4
I.	Выручка по основной деятельности, в т. ч.:	1 088 654	906 380
1	по ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ всего, в т. ч.:	1 088 654	906 380
1.1	Научные исследования	107 573	88 497
1.2	Проектирование (ПИР)	212 578	243 609
1.3	Разработки	53 428	35 709
1.4	Поставки оборудования.	102 947	72 220
1.5	Научно-технические услуги и инжиниринг	612 128	466 345
II.	Выручка от сдачи недвижимости в аренду	54 418	48 865
	ИТОГО:	1 143 072	955 245

3.15. Расходы по обычным видам деятельности

По сравнению с 2017 годом себестоимость увеличилась на 163 316 тыс. рублей и за 2018 год составила 1 010 474 тыс. рублей.

№ п/п	Виды продукции	2018 г.	2017 г.
1	2	3	4
I.	Себестоимость продаж по основной деятельности, в т. ч.:	962 375	803 784
1	по ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ всего, в т. ч.:	962 375	803 784
1.1	Научные исследования	95 187	78 447
1.2	Проектирование (ПИР)	187 948	216 025
1.3	Разработки	47 189	31 684
1.4	Поставки оборудования.	90 942	64 045
1.5	Научно-технические услуги и инжиниринг	541 109	413 583
II.	Расходы по сдаче недвижимости в аренду	48 099	43 374
	ИТОГО:	1 010 474	847 158

Информация о расходах по элементам затрат Затраты на производство

Наименование показателя	За 2018 г.	За 2017 г.
1	2	3
Материальные затраты	90 720	38 017
Затраты на оплату труда	591 920	499 411
Отчисления на социальные нужды		
Амортизация	27 415	27 925
Субподрядные работы	146 816	144 904

Текущие ремонты	16 296	18 224
Коммунальные расходы	16 762	13 462
Затраты на обслуживание зданий, сооружений, оборудования	6 045	5 986
Командировочные расходы	51 171	39 519
Налоги относимые на себестоимость	2 568	1 779
Прочие затраты	78 829	57 741
Итого по элементам	1 028 542	846 968
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	(18 068)	190
Итого расходы по обычным видам деятельности	1 010 474	847 158

Управленческие расходы в строке 2220 «Управленческие расходы» «Отчета о финансовых результатах» не отражаются, включены в себестоимость товаров, продукции, работ, услуг и отражаются по строке 2120 «Отчета о финансовых результатах».

Сумма управленческих расходов за 2018 год составила 221 217 тыс. рублей (за 2017 год – 207 424 тыс. рублей) и отнесена полностью в состав себестоимости.

Управленческие расходы	За 2018г.	За 2017г.
Заработная плата	103 378	93 480
Страховые взносы	28 117	26 811
Коммунальные услуги	17 194	14 868
Текущий ремонт зданий, сооружений и оборудования	16 296	18 224
Амортизация	10 380	9 603
Материальные затраты	7 473	5 529
Страхование имущества	7 211	7 083
Охранные расходы	5 260	5 602
Командировочные расходы	4 113	4 869
Аренда	3 646	3 739
IT услуги	3 133	2 994
Содержание и обслуживание зданий, оборудования	2 898	2 876
Налоги и сборы	2 565	1 776
Нотариальные, юридические услуги	417	141
Прочие расходы	9 135	9 829
Итого	221 217	207 424

3.16. Прочие доходы и прочие расходы

Прочие доходы

Статья доходов	2018 год	2017 год
Выбытие прочего имущества	25	41
Курсовая разница	61	290
Прибыли убытки прошлых лет	161	189
Восстановление резерва по сомнительным долгам	2 671	9 858
Доходы/расходы, связанные с возмещением затрат по коммунальным услугам	5 387	5 282
Доходы по исполнительному производству	88	1 950
Результаты инвентаризации	-	-
Штрафы, пени по хоз. договорам	413	1 004
Прочие доходы	135	381
Итого	8 941	18 995

Прочие расходы

Статья расходов	2018 год	2017 год
Аспирантура (содержание аспирантов)	2 033	1 274
Выбытие ОС	-	-
Выбытие прочего имущества	2	23
Культурно-оздоровительные мероприятия	1 655	828
Курсовая разница	6	170
Материальная помощь	843	856
Расходы на содержание музея	618	451
Научные работы, выполняемые за счет собственных средств	2 365	2 183
Отчисления первичной профсоюзной организации	867	782
Премии сотрудникам к юбилейным и праздничным датам	2 840	2 654
НДС не принимаемый к вычету	710	2 098
Расходы прошлых периодов	470	52
Совет директоров, ревизионная комиссия, депозитарий	836	842
Создание резервов по сомнительным долгам	17 151	14 627
Убытки от списания мат ценностей	-	139
Убытки прошлых лет	402	197
Услуги банка	2 781	857
Доходы/расходы, связанные с возмещением затрат по коммунальным услугам	5 329	5 282
Штрафы пени	3 493	1 134

Прочие расходы	1 805	2 596
НДС с косвенных расходов	231	
Итого	44 437	37 255

Прочие доходы и расходы Общества отражены в отчете о финансовых результатах с расшифровкой по видам доходов и расходов.

В 2018 году основу прочих доходов составили доходы, связанные с возмещением затрат по коммунальным услугам проценты и восстановление резерва по сомнительным долгам.

По сравнению с прошлым годом прочие доходы уменьшились на 10 054 тыс. рублей. Основу прочих расходов составляют расходы по созданию резервов по сомнительным долгам.

3.17. Прибыль (убыток) на акцию

Наименование показателя	2018	2017
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	68 672	67 300
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года	81 602	81 602
Базовая прибыль на акцию, руб. (строка 2900 отчета о финансовых результатах)	841,55	824,73

Базовая прибыль (убыток) на акцию определяется как отношение базовой прибыли (убытка) отчетного периода к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли (убытка) (строка 2400 отчета о финансовых результатах) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций. В результате на одну акцию базовая прибыль (убыток) за отчетный период составила 841,55 рублей.

У Общества нет потенциальных разводняющих обыкновенных акций; соответственно, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

3.18. Связанные стороны

Основное общество и преобладающие общества

Общество контролируется ПАО «РусГидро», которому принадлежит 100% акций, и входит в группу ПАО «РусГидро».

Информация о связанных сторонах ПАО «РусГидро» приведена на официальном сайте компании по адресу: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

Информация о связанных сторонах Общества приведена на официальном сайте компании по адресу: <http://www.rushydro.ru/company/docs/affiliated/>

Состав лиц входящих в ключевой управленческий персонал (члены совета директоров, Исполнительный орган) приведен в 1 разделе данных пояснений к

бухгалтерской (финансовой) отчетности.

К другим связанным сторонам Общества относятся дочерние и зависимые общества конечной контролирующей организации (ПАО «РусГидро»).

Продажи связанным сторонам (Без НДС)

Наименование	2018	2017
Головная организация		
ПАО «РусГидро»	264 611	397 432
Дочерние общества		
ТОО «ВНИИГ»	9 529	10 705
Другие связанные стороны		
ДЗО, СП и ЗК	211 312	140 962

Оказание услуг и работ научно-исследовательской деятельности связанной стороне ПАО «РусГидро» осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2018 и 2017гг.

Закупки у связанных сторон (Без НДС)

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

Наименование	2018	2017
Головная организация		
ПАО «РусГидро»	5	-
Дочерние общества		
ТОО «ВНИИГ»	1 312	-
Другие связанные стороны		
ДЗО	61 246	57 410

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Головная организация						
ПАО «РусГидро»	33 310	-	13 265	97 226	32 901	54 245
Дочерние общества						
ТОО «ВНИИГ»	2 690	1 990	800	1 241	-	-
Другие связанные стороны						
ДЗО, СП и ЗК	111 317	53 893	44 451	38 916	21 926	41 938

На 31.12.2018 резерв по сомнительным долгам связанных сторон не создавался.

Денежные потоки по операциям со связанными сторонами

Наименование	Поступления		Платежи	
	2018	2017	2018	2017
Головная организация:				
ПАО «РусГидро»	287 708	386 350	6	-
Дочерние общества				
ТОО «ВНИИГ»	8 829	9 515	70	-
Другие связанные стороны				
ДЗО, СП и ЗК	149 480	103 887	29 792	56 924

В отчетном периоде все денежные потоки между Обществом и связанными сторонами приходились на текущие операции.

3.19. Вознаграждения основному управленческому персоналу

К управленческому персоналу относятся:

Генеральный директор - Орищук Роман Николаевич;

Технический директор – Созинов Александр Дмитриевич;

Директор по экономике и финансам – Попов Дмитрий Борисович;

Директор по общим вопросам и безопасности - Брук Григорий Валерьевич

Директор по научной деятельности – Штильман Владимир Борисович

В 2018г и в 2017г вознаграждения основному управленческому персоналу производились в соответствии с трудовыми договорами.

Показатели	2018 год	2017 год
Краткосрочные выплаты управленческому персоналу:		
Заработная плата	13 192	7 598
Премии, утвержденные Советом Директоров по результатам выполнения КПЭ	10 581	1 546
Страховые взносы с краткосрочных выплат	4 420	1 964
Компенсация расходов	Не производились	Не производились
Долгосрочные выплаты управленческому персоналу	Не производились	Не производились
Итого	28 193	11 108

В 2018 г. Общество начислило членам Совета директоров краткосрочные вознаграждения на общую сумму 679 тыс. руб. (2017 г. – 542 тыс. руб.), включая НДФЛ и страховые взносы.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2016 и 2017гг. производилась в соответствии с Положением о выплате членам

Совета директоров АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 26.05.2011, протокол от 26.05.2011 № 610пр.

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

Резерв на выплату вознаграждений по итогам года не создается, так как существует неопределенность в возможности их выплаты и размера. Решение о выплате и размере принимается Советом директоров Общества.

3.20. События после отчетной даты

В период после отчетной даты и до момента подписания отчетности не было выявлено фактов хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать существенное влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Организации за 2018 год.

Руководитель

АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»



Р.Н. Орищук

Дата

01 марта 2019 года

Приложение В – Договоры строительного подряда***В.2 Раскрытие существенной информации по договорам строительного подряда***

Общество выполняет функции подрядчика по следующим договорам строительного подряда:

Договор № 1-105-510/СО-1-18-2018 – заключен между Обществом и филиалом ПАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал» на «Проведение инженерных изысканий на гидротехнических сооружениях Дзауджикауской ГЭС, Павлодольской ГЭС» в 2018 году. Завершение договора планируется в 2019 году.

Договор № СО-2-163-2013/1-105-СОФ – заключен между Обществом и филиалом ПАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал» на «Комплексную реконструкцию Гизельдонской ГЭС, Дзауджикауской ГЭС, Эзминской ГЭС и Беканской ГЭС Филиала ОАО «РусГидро» – «Северо-Осетинский филиал» в 2013 году. Завершение договора планируется в 2021 году.

Договор № 603/ХГ-17/1-224-436 – заключен между Обществом и филиалом «Хабаровская генерация» АО «ДГК» на «Проектно-изыскательские работы по объекту «Строительство береговой насосной Хабаровской ТЭЦ-3, с внедрением инновационных конструкций водозаборных оголовков (ПИР)» в 2017 году. Завершение договора планируется в 2019 году.

Договор № 1-525-1783 – заключен между Обществом и филиалом АО «Институт Гидропроект» - «НИИЭС» на «Поставку, монтаж, пуско-наладку волоконно-оптической контрольно-измерительной аппаратуры и инклинометров (КИА), устройств коммутации и измерения КИА и информационно-диагностической системы гидротехнических сооружений (ГТС), разработку программного обеспечения, проведение приемочных испытаний и сопровождение ИДС, организовать и проводить мониторинг ГТС Зарамагской ГЭС-1 в строительный и консервационный периоды с выдачей заключений и рекомендаций (по ВОД, фильтрационной КИА и инклинометрам), разработку (согласование, уточнение) «Программы натуральных наблюдений гидротехнических сооружений в строительный и эксплуатационный период», обучение персонала службы мониторинга ГТС ОАО «Зарамагские ГЭС» правилам эксплуатации КИА и программно-технических средств ИДС» в 2013 году. Исполнение договора завершено в 2018 году.

Договор № 1-580-55/903-Сар/сп-16 – заключен между Обществом и Саратовским филиалом АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Балаково на «Реконструкцию верховых откосов грунтов сооружений» для нужд филиала ПАО «РусГидро»-«Саратовской ГЭС» в 2016 году. Завершение договора планируется в 2021 году.

Договор № 22-04/14-595/2-209-2040 – заключен между Обществом и Филиалом ПАО «ОГК-2» Красноярская ГРЭС-2 на «Разработку ПСД «Реконструкция золоотвала с устройством буферной ёмкости» в 2014 году. Завершение договора планируется в 2019 году.

Договор № 8-ИРИ/008-0284-16/2-212-149 – заключен между Обществом и Филиалом «Ириклинская ГРЭС» АО «Интер РАО-Электрогенерация» на «Увеличение объема повторно используемой воды в системе рециркуляции за счет строительства градирен Филиала «Ириклинской ГРЭС» АО «Интер РАО-Электрогенерация» в 2016 году. Исполнение договора завершено в 2018 году.

Договор № 2-244-384/896/16-2017 – заключен между Обществом и Филиалом ПАО

«Магаданэнерго» «Магаданская ТЭЦ» на «Реконструкцию золошлакоотвала № 2 в площадку складирования сухой зоны с разработкой проекта» в 2017 году. Завершение договора планируется в 2019 году.

Договор № 8-ПЕР/008-0399-16/2-250-150 – заключен между Обществом и Филиалом «Пермская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» на «Разработку проектной документации по увеличению объема повторно используемой воды в системе рециркуляции и за счет строительства градирен для филиала «Пермская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» в 2016 году. Исполнение договора завершено в 2018 году.

Договор № ГБ-2522-17/2-567-319 – заключен между Обществом и «Генерацией Бурятии» филиалом ПАО «ТГК-14» на «Разработку проектно-сметной документации по объекту «Золоотвал ст. Тальцы (Секция № 1) (инв. 26008011). Техническое перевооружение» в 2017 году. Завершение договора планируется в 2019 году.

Договор № 2-572-2280/ЧГ-2887-15 – заключен между Обществом и Филиалом ПАО «ТГК-14» - «Читинская генерация» на «Разработку проектной документации «Реконструкция существующего золоотвала Читинской ТЭЦ-2» в 2015 году. Завершение работ планируется в 2019 году.

Государственный контракт № 17/36/7-707-441 – заключен между Обществом и ФГБУ «Управление «Алтаймелиоводхоз» на «Авторский надзор за строительством по объекту: «Реконструкция Алейской оросительной системы, Рубцовский район, Алтайский край» в 2017 году. Завершение работ планируется в 2020 году.

Договор № 311-17/7-ВН-447 – заключен между Обществом и ООО «Полнос Проект» на «Реконструкцию хвостохранилища Кураханской золотоизвлекательной фабрики АО «Алданзолото» ГРК» в 2017 году. Завершение работ планируется в 2019 году.

Контракт № 0572200001218000012/7-ВН-589 – заключен между Обществом и СПб ГУП «Экострой» на «Инженерные изыскания, разработку проектной и рабочей документации для капитального ремонта гидротехнического сооружения «Деривационный канал для пропуска воды в составе: шахтный водосброс, водобойный колодец и береговые укрепления по адресу: Санкт-Петербург, пос. Стрельны, Санкт-Петербургское шоссе, д. 76, литера Н» в 2018 году. Завершение работ планируется в 2019 году.

Договор № 74-08-18-СА/7-ВН-660 – заключен между Обществом и ПАО «Севералмаз» на «Разработку проектной и рабочей документации «Хвостовое хозяйство с оборотным водоснабжением. Реконструкция» в 2018 году. Завершение работ планируется в 2020 году.

Контракт № 0572200001218000023/7-ВН-662 – заключен между Обществом и СПб ГУП «Экострой» на «Корректировку проектной и рабочей документации для выполнения капитального ремонта гидротехнического сооружения «Плотина Орловского пруда в пос. Стрельна» в 2018 году. Завершение работ планируется в 2019 году.

Договор № 7-ВН-684 – заключен между Обществом и АО «Метакхим» на «Выполнение проектно-изыскательских работ по объекту капитального строительства «Отвал фосфогипса АО «Метакхим» в 2018 году. Завершение работ планируется в 2021 году.

Муниципальный контракт № 07-П/9-ВН-50 – заключен между Обществом и МКУ г.

Сочи «УКС» на «Инженерную защиту Имеретинской низменности и водоотведение п. Мирный Адлерского района г. Сочи (проектно-изыскательские работы, реконструкция)» в 2016 году. Завершение работ планируется в 2020 год

Ниже приведена информация о результатах исполнения договоров.

Контрагент	Контрагент	Общая сумма понесенных расходов по состоянию на 31.12.18	В т.ч. за 2018 год	Общая сумма выручки по договору на 31.12.18	Сумма полученной предварительной оплаты, авансов по состоянию на 31.12.2018	Не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда на 31.12.2018	
						Без НДС	НДС
Северо-Осетинский филиал Дагестанский филиал	1-105-СОФ/СО-2-163-2013/ Гизельдонская 1-106-1900/12-Тпыр-2012-ДФ/	126 140 78 541	- -	146 528 82 441	- -	- -	- -
Северо-Осетинский филиал НИИЭС АО	1-105-СОФ/СО-2-163-2013/ Земинская 1-525-1783	38 579 22 164	18 653 9 179	41 527 23 534	3 960 -	20 104 10 190	3 619 1 834
Пермская ГРЭС	2-250-150/8-ПЕР/008-0399-16/	21 037	2 222	22 317	-	1 629	293
МКУ г. Сочи "УЭС"	9-ВН-50 Муниципальный контракт № 07-П	20 688	281	22 739	-	285	51
Полес Проект ООО	7-ВН-447/311-17/	19 291	16 558	21 228	-	18 214	3 279
Костромская ГРЭС	2-201-153/8-КОС/008-0378-16 (2-201-153)	18 996	-	20 557	-	-	-
Иркутская ГРЭС АО "Интер РАО-Электрогенерация"	2-212-149/8-ИРА/008-0284-16/	18 764	551	20 560	-	607	109
Северо-Осетинский филиал	1-105-СОФ/СО-2-163-2013/ Дзуджикауская	14 120	14 007	15 212	7 613	15 060	2 711
Гидроремонт-ВКК Ф-л Саратовский Генерация Бурятия	1-580-55/903-С.ар/сп-16 2-567-319/ГБ-2522-17/	13 976 13 243	1 706 9 648	15 364 13 913	1 042 755	1 777 10 145	320 1 826
Северо-Осетинский филиал	1-105-СОФ/СО-2-163-2013/ Беневская	9 168	6 100	9 861	1 634	6 557	1 180
АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА АМУРСКА	7-452-92/Муниципальный контракт 0122300017016000029.2016.77917	9 022	-	10 144	-	-	-

Магаданская ТЭЦ	2-244-384/896/16-2017	7 512	2 929	8 262	3 218	579
Генерация Бурятии	2-567-2363/ГБ-4096-15	6 737	-	7 345	-	-
Механобр инжиниринг	7-ВН-2308/73-55-11	6 535	-	6 778	-	-
Хабаровская генерация (ДГК АО)	1-224-436/603/ХГ-17/	6 006	3 935	6 603	4 324	778
ЭКОСТРОЙ СПБ ГУП	7-ВН-589/Контракт № 0572200001218000012	5 311	5 311	5 842	5 842	1 052
Читинская генерация (ТГК-14)	2-572-2280/ЧГ-2887-15	5 252	314	5 493	327	59
Т Плюс (Пермский)	4-598-2139/7U00-FA050/02-012/0009-2015/	4 808	-	5 271	-	-
Красноярская ГРЭС-2 (ОГК-2)	2-209-2040/22-04/14-595/	3 480	-	3 826	-	-
ЛЕНГИДРОПРОЕКТ АО	1-413/НБ-2112	3 086	-	3 347	-	-
Метаким	7-ВН-684	2 395	2 395	2 641	2 641	475
Северо-Осетинский филиал	1-105-510/СО-1-18-2018	1 228	1 228	1 341	1 341	241
Гидрремонт-ВКК ф-л Дагестанск	1-580-2095/1602-Дар/сл-14/	1 152	-	1 268	-	-
ЭКОСТРОЙ СПБ ГУП	7-ВН-662/Контракту № 0572200001218000023	941	941	1 035	1 035	186
НИИ Галургии	7-447-2215/651-суб-10/	750	-	1 434	-	-
ЛЕНГИДРОПРОЕКТ АО	1-413/НБ-2298	478	-	519	-	-
Севералмаз	7-ВН-660/74-08-18-СА/	461	461	517	517	93
Генерация Бурятии	2-246-2251/ГБ-3135-15	298	-	313	-	-
Алтаймелиоводхоз	7-707-441/Государственный контракт № 17/36/	291	160	320	176	32
Братская ГЭС -Иркутскэнерго	4-36-2304/100/02/15/	219	-	240	-	-
Алтаймелиоводхоз	7-707-2285/15223/01/	57	-	62	-	-
ЛЕНГИДРОПРОЕКТ АО	1-413/НБ-1984 (шифр 021)	-	-	37	-	-
Итого		480 726	96 582	528 420	15 773	18 718

Руководитель

АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веленского» Р.Н. Оришук



Дата

01 марта 2019 года

Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии

**Общему собранию
акционеров
АО «ВНИИГ
им. Б.Е. Веденеева»**

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» за 2018 год

г. Москва

18 марта 2019 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» от 30.01.2019 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (далее – Общество) за период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года (далее – Ревизионная проверка).

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

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его 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 2018 год не содержит существенных искажений.

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

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

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2018 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года включительно.

Заключение Ревизионной комиссии АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» за 2018 год утверждено решением Ревизионной комиссии АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» от 18.03.2019 года (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» от 18.03.2019 № 3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»

Щеголева Е.А.

Член Ревизионной комиссии
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»

Ажимов О.Е.

Член Ревизионной комиссии
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»

Басов А.Б.

Член Ревизионной комиссии
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»

Расказов Ю.Н.

Приложение 3. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобrivшего 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				
Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, Обществом не совершались				