РусГидро

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания акционеров
АО «Институт Гидропроект»
Протокол от 25.06. 2019 № 1/2019

Годовой отчет
АО «Институт Гидропроект»
по результатам работы за 2018 год

Генеральный директор
АО «Институт Гидропроект»
«21» мая 2019 г.

_____ / Беллендир Е.Н./

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение к акционерам……3

Раздел 1. Развитие Общества……5
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли……5
1.2. Стратегические цели……10
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества……10
1.4. Управление рисками……12
1.5. Основные достижения в 2018 году……17

Раздел 2. Корпоративное управление……18
2.1. Органы управления и контроля……18
2.2. Отчет Совета директоров……21
2.3. Уставный капитал……22
2.4. Структура акционерного капитала……23
2.5. Общество на рынке ценных бумаг……23
2.6. Участие Общества в иных организациях……23

Раздел 3. Производство……25
3.1. Основные производственные показатели……25

Раздел 4. Экономика и финансы……26
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества……26
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества……27
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества……29
4.4. Анализ дебиторской задолженности……32
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов……32
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика……33

Раздел 5. Инвестиции……33
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений……33

Раздел 6. Инновации……35
6.1. Инновации……35

Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство……38

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда……45

Раздел 9. Охрана окружающей среды……46

Контактная информация……47

Приложения:

1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2018 год, Заключение Аудитора……48
2. Заключение Ревизионной комиссии……145

Обращение к акционерам АО «Институт Гидропроект»

Уважаемые акционеры!

Прошедший 2018 год для АО «Институт Гидропроект» был годом продолжения сохранения и наращивания своего производства и научно-технического потенциала в условиях значительного сокращения объемов гидроэнергетического строительства на территории Российской Федерации, являющихся основным источником работ в рамках компетенций Института. Деятельность Института была направлена на расширение его присутствия на международных рынках инжиниринговых услуг в данной сфере деятельности, что позволило Институту сохранить удовлетворительные финансовые и производственные показатели.

С учетом роста объема выручки в 2018 году относительно 2017 года, объем работ, выполненных собственными силами, так же вырос на 8% относительно 2017 года и на 14% относительно 2016 года, и составил 1 493 583 тыс. рублей (против 1 389 258 тыс. рублей в 2017 году и 1 314 489 тыс. рублей в 2016 году). Следует отметить, что объем работ, выполненный собственными силами в 2018 году является наивысшим показателем за последние 7 лет.

В 2018 году доля субподряда в объеме выручки Института составила 408 308 тыс. рублей, т.е. 21% против 16% в 2017 году и 18% в 2016 году. Главным фактором роста доли субподряда в объеме выручки 2018 года в сравнении с показателями 2016-2017 годов является выполнение строительно-монтажных работ в рамках ликвидации последствий осадки здания Загорской ГАЭС-2, которые не являются профильными для Общества.

В соответствии с Градостроительным кодексом РФ в 2018 году в Общероссийский реестр Главных инженеров внесены 29 ведущих специалистов Института Гидропроект.

В 2018 году Институтом продолжена работа по следующим основополагающим направлениям его деятельности; руководствуясь основными целями «Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года»:

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

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

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

- успешное выполнение проектных и изыскательских работ программы 2018 года, по комплексной программе Технического перевооружения и реконструкции гидроэлектростанций Волжско-Камского каскада;
- ведется проектирование трех малых ГЭС в энергодефицитных районах Северного Кавказа;
- подписан контракт на проектирование Сегозерской малой ГЭС в Карелии;
- ведется анализ и обоснование энергоэкономической эффективности завершающих ГЭС Ангарского каскада;

- продолжены проектно-изыскательские работы по строительству Рогунского гидроузла в Республике Таджикистан и вводом в 2018 году первых агрегатов ГЭС в эксплуатацию;
- продолжаются в полном объеме проектные работы по строительству сооружений морской Системы технического водоснабжения АЭС «Куданкулам» для блоков 3-6 в Индии;
- ведется активное участие в торгах на оказание инжиниринговых услуг в странах Центральной, Юго-Восточной Азии и Африки, в которых ведется широкое гидроэнергетическое строительство. По ряду объектов ведутся процедуры заключения контрактов.

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

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

Председатель Совета директоров

АО «Институт Гидропроект» _____ /Шульгинов Н.Г./

«___»_____ 2019 г.

Генеральный директор

АО «Институт Гидропроект» _____ /Беллендир Е.Н./

«___»_____ 2019 г.

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

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

За успехи, достигнутые в строительстве крупнейших в тот период гидротехнических и гидроэнергетических сооружений Институт Гидропроект в 1961 году был награжден Орденом Ленина.

После ряда преобразований структуры инжиниринговых организаций электроэнергетического профиля АО «Институт Гидропроект» в октябре 2010 года вошло в состав Группы ПАО «РусГидро», которое владеет 100% обыкновенных акций Общества.

Дочерние общества ПАО «РусГидро» (АО «Гидроинвест» и АО «ЭСК РусГидро») владеют 100% обыкновенных именных акций Общества.

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

В настоящее время АО «Институт Гидропроект» является одной из крупнейших инжиниринговых организаций страны, имеющее почти вековой опыт создания крупнейших гидротехнических, гидроэнергетических и промышленных объектов в стране и за рубежом и полноценный производственный потенциал для создания новых объектов, реконструкции и технического перевооружения действующих объектов, анализа состояния объектов в период их эксплуатации, разработке мер по повышению безопасности объектов.

Общество имеет допуски, необходимый производственный опыт и производственный персонал для качественного осуществления следующих видов деятельности, востребованной как в энергетике, так и в других отраслях экономики:

– инженерные изыскания всех видов в объеме и полнотой, необходимыми для обоснования, в том числе и при создании особо опасных, сложных и уникальных объектов различного назначения, в том числе:

– инженерно-геодезических;

– инженерно-геологических всех видов;

– гидрологических;

– сейсмологических, включая обоснование параметров потенциальных сейсмических воздействий;

– природоохранных, полнообъемных изысканий.

– выполнение отдельных, специфических видов изыскательских и исследовательских работ в том числе:

– геофизические и геохимические работы;

– гидрогеофизические изыскания;

– картографическая деятельность;

– оценка состояния сооружений в период эксплуатации;

– все виды лабораторных исследований фрагментов инженерных изысканий;

– проектирование объектов капитального строительства на всех стадиях проектирования, включая особо опасные, технически сложные и уникальные, а также объектов использования атомной энергии;

– проектирование промышленных объектов, производственных помещений, компоновке оборудования, промышленный дизайн;

– разработка организации строительства, технологии выполнения отдельных видов работ для особо сложных многокомпонентных объектов;

– разработка проектно-сметной документации для строительства объектов всех назначений.

– оказание комплексных инжиниринговых и консультационных услуг предприятиям электроэнергетики и проведение экспертизы проектно-сметной документации;

– проведение работ по экспертизе безопасности объектов энергетики и водного хозяйства, включая экспертизу деклараций безопасности объектов;

– осуществление экспертизы технико-экономических обоснований проектов, выполняемых другими проектными организациями по электрическим станциям;

– пусконаладочные работы и инжиниринговые услуги по электротехническим устройствам и автоматизированным системам управления;

– оценка технического состояния энергооборудования, зданий и сооружений энергопредприятий, подлежащих техническому перевооружению, реконструкции и модернизации;

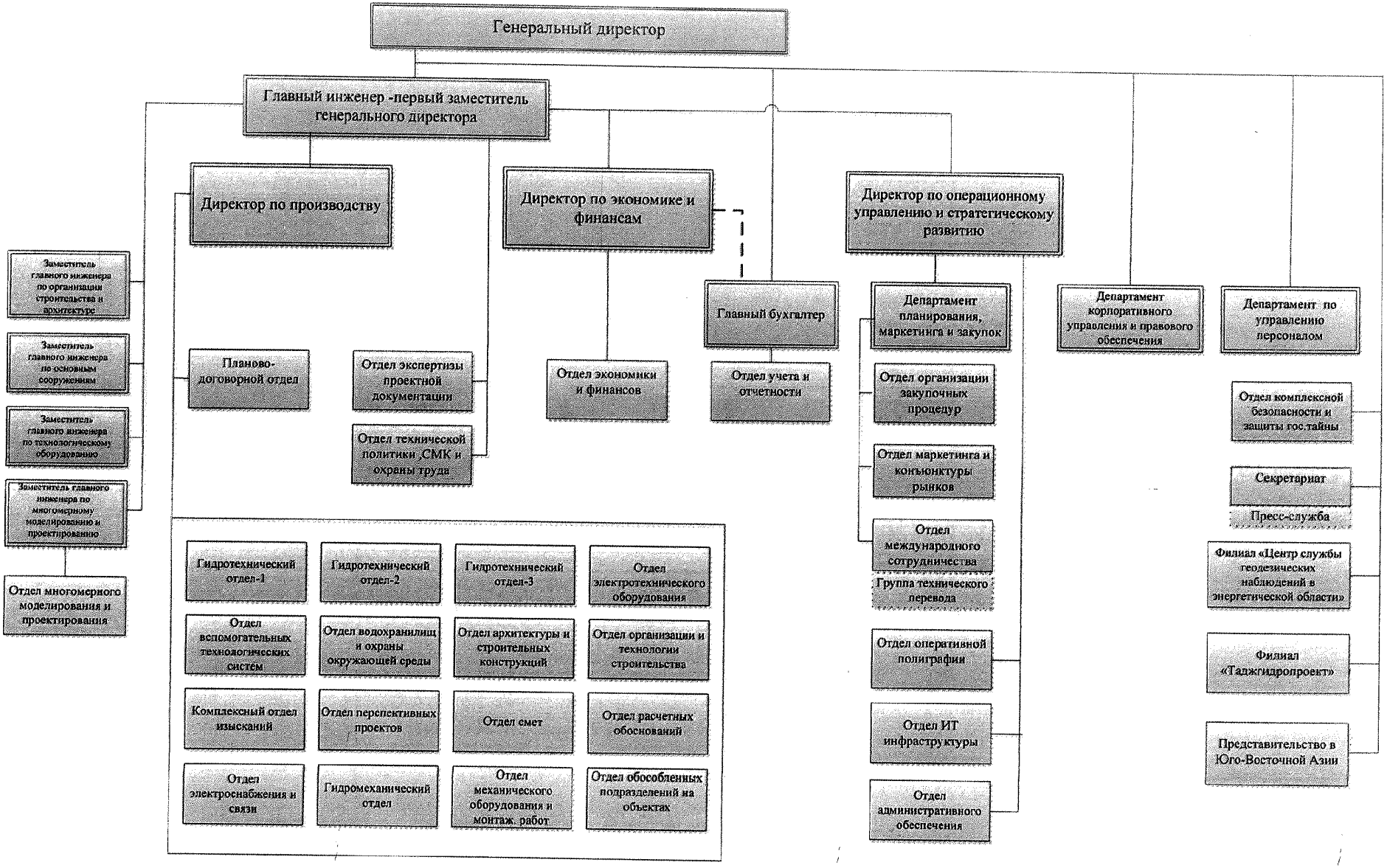
– проведение натурных наблюдений и проведение мониторинга на действующих и строящихся объектах;

– образовательная деятельность, в том числе по обучению специалистов по специальностям Общества, организация подготовки и повышения квалификации кадров, а также в сфере послевузовского профессионального образования;

– проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну;

– участие в организации и проведении международных форумов (выставок, конференций, симпозиумов и т. д.), проводимых на территории Российской Федерации и за рубежом.

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


Генеральный директор
Главный инженер -первый заместитель генерального директора
Директор по производству
Директор по экономике и финансам
Директор по операционному управлению и стратегическому развитию
Заместитель главного инженера по организации строительства и архитектуре
Заместитель главного инженера по основным сооружениям
Заместитель главного инженера по технологическому оборудованию
Заместитель главного инженера по многомерному моделированию и проектированию
Отдел многомерного моделирования и проектирования
Планово-договорной отдел
Отдел экспертизы проектной документации
Отдел технической политики ,СМК и охраны труда
Отдел экономики и финансов
Главный бухгалтер
Отдел учета и отчетности
Департамент планирования, маркетинга и закупок
Отдел организации закупочных процедур
Отдел маркетинга и конъюнктуры рынков
Отдел международного сотрудничества
Группа технического перевода
Отдел оперативной полиграфии
Отдел ИТ инфраструктуры
Отдел административного обеспечения
Департамент корпоративного управления и правового обеспечения
Департамент по управлению персоналом
Отдел комплексной безопасности и защиты гос.тайны
Секретариат
Пресс-служба
Филиал «Центр службы геодезических наблюдений в энергетической области»
Филиал «Таджгидропроект»
Представительство в Юго-Восточной Азии
Гидротехнический отдел-1
Гидротехнический отдел-2
Гидротехнический отдел-3
Отдел электротехнического оборудования
Отдел вспомогательных технологических систем
Отдел водохранилищ и охраны окружающей среды
Отдел архитектуры и строительных конструкций
Отдел организации и технологии строительства
Комплексный отдел изысканий
Отдел перспективных проектов
Отдел смет
Отдел расчетных обоснований
Отдел электроснабжения и связи
Гидромеханический отдел
Отдел механического оборудования и монтаж. работ
Отдел обособленных подразделений на объектах

Общество имеет следующие дочерние общества:

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

Общество имеет следующие зависимые общества:

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

Общество имеет следующие филиалы:

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

Общество имеет следующие представительства:

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

Кроме филиалов Общество имеет следующие обособленные структурные подразделения:

№	Наименование обособленных структурных подразделений	Местонахождение
1	Стационарные рабочие места - Группа авторского надзора на строительстве Загорской ГАЭС-2	Московская область, Сергиево-Посадский район, п. Богородское
2	Стационарные рабочие места - Группа авторского надзора на строительстве Богучанской ГЭС	Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск
3	Группа рабочего проектирования и авторского надзора на Зеленчукской ГЭС-ГАЭС	369000, Карачаево-Черкесская Республика, пр. Ленина, д.34
4	Группа рабочего проектирования по Волжской ГЭС	404130,г. Волжский, Волгоградская обл., пр.Ленина, д. 1а.
5	Группа рабочего проектирования по Саратовской ГЭС	413800,Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково
6	Группа рабочего проектирования объектов Северного Кавказа - АО «Институт Гидропроект»	361411,Кабардино-Балкарская Респ., Чегемский р-н, Нартан с, 9-й проезд.

7	Группа авторского надзора на строительстве Ленинградской АЭС-2	188544, Ленинградская обл., г. Сосоновый бор, тер. Промзона, площадка строящейся ЛАЭС-2
8	Группа рабочего проектирования и авторского надзора на Чебоксарской ГЭС	429954, Чувашская Республика, Чувашия, г. Новочебоксарск, ул. Набережныечелны, 34.
9	Группа рабочего проектирования на Нижегородской ГЭС	606520, Нижегородская обл, Городецкий р-он, г. Заволжье,ул. Рылеева, 4.

В целях обеспечения необходимого технического уровня, надежности и безопасности многофункциональных сооружений и оборудования комплексных объектов в Обществе ведутся работы по гармонизации технического уровня специалистов, участвующих в проектировании подобных объектов.

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

– продолжение проектирования, в том числе по инициативе индийской стороны, комплексной системы технического водоснабжения морского типа АЭС Куданкулам для блоков 3-6 (Индия);

– получение приглашения от АО «ВО «Безопасность» в области оказания содействия в обеспечении регулирования надзора на этапах строительства и эксплуатации гидротехнических сооружений на АЭС Руппур (Бангладеш);

– наращивание взаимодействия Головного института и его филиала Научно-исследовательского института энергетических сооружений (НИИЭС). Их объединение в 2017 году расширило собственные компетенции Головного института в области физических и математических исследований сооружений, мониторинга эксплуатации и оценки состояния сооружений и оборудования, подбору и оценки характеристик строительных материалов, и привлекло филиал к выполнению ответственных видов работ;

– продолжение проектирования, в том числе по инициативе индийской стороны, комплексной системы технического водоснабжения морского типа АЭС Куданкулам для следующих четырех блоков станции, возобновление работ по АЭС Аккую в Турции;

– расширение объема проектно-изыскательских работ на строящемся Рогунском гидроузле (Таджикистан) с участием иностранных подрядных организаций, а также ввод в эксплуатацию в декабре 20018 первого агрегата Рогунской ГЭС.

– в 2018 году Институт продолжил осуществлять свою основную деятельность на территории Российской Федерации, а также увеличил присутствие в зарубежных странах, в том числе на рынках Индии, Вьетнама, Лаоса, Непала, Бутана, Уганды, Турции, Египета, Таджикистана. Наращивается сотрудничество с Узбекистаном, в т.ч. по использованию стока реки Пскем.

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

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

Также стоит отметить наращивание компетенций и развития нового для Института направления – в 2018 году были заключены контракты на проектирование городских систем водоснабжения для гражданского сектора.

Данное направление является перспективным в связи с реализацией масштабной программы реконструкции и модернизации существующих объектов водоснабжения, водоотведения, водоочистки и водоподготовки на территории России.

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

Турция, с которыми АО «Институт Гидропроект» имеет многолетний опыт сотрудничества как в гидро, так и атомной энергетике.

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

– Гидроэнергетика - Филиалы ПАО «РусГидро»; ООО «Верхнебалкарская МГЭС», ООО «МГЭС Ставрополья и КЧР», ОАО «Рогунская ГЭС», XEKAMAN 1 POWER COMPANY LIMITED и XEKAMAN 3 POWER COMPANY LIMITED;

– Атомная энергетика – АО «Атомэнергопроект»; РАОС Энерджи, Филиалы Концерна «Росэнергоатом».

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

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

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

1.2. Стратегические цели

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

Рост ценности Общества

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

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года.

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- поддержание и повышение научно-технического потенциала Общества, квалификации его сотрудников всех уровней, в целях обеспечения надежности проектируемых и реконструируемых объектов, в том числе относящихся к категории «особо опасных, технически сложных и уникальных», в полной мере отвечающей законодательным требованиям;
- выявление, разработка и обоснование технических, экономических, функциональных мер, способствующих повышению инвестиционной привлекательности гидроэнергетических объектов, особенно на территориях со сложными природно-климатическими условиями, территориях опережающего развития;

• наращивание производственных компетенций в области инжиниринговой деятельности с техническим уровнем, отвечающим международным требованиям;

• расширение географического присутствия Общества на внутренних и зарубежных рынках инжиниринговых услуг, в том числе за счет расширения перечня предоставляемых услуг, повышения профессионального уровня сотрудников Общества, повышения энергоэффективности производственных комплексов, совершенствования комплексной системы управления технологическими процессами и системы наблюдения, мониторинга и диагностики гидротехнических сооружений и оборудования действующих объектов;

• повышение конкурентоспособности Общества на отечественном и зарубежных рынках инжиниринговых услуг.

Для решения приоритетных задач в 2018 году было сделано:

• в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ увеличен Общероссийский реестр Главных инженеров до 24 ведущих специалиста Института;

• продолжены мероприятия в части повышения профессионального уровня персонала, в том числе обучения персонала по различным направлениям с целью развития кадрового потенциала Общества, в том числе с учетом тематики перспективного портфеля заказов, расширения сферы допуска персонала для производства специализированных видов работ;

• подписан ряд соглашений с компаниями производителями гидросилового оборудования с целью реализации проектов сооружения гидроэнергетических объектов в России и за рубежом (ITOCHU Corporation, Toshiba Energy Systems & Solution Corporation);

• подписаны соглашения о сотрудничестве с предприятиями в секторе водоснабжения, водоотведения, водоочистки и водоподготовки (ООО «Технопромсервис»);

• подписаны соглашения о сотрудничестве с крупными предприятиями в секторе возобновляемой энергетики (ООО «Авелар Солар Технолоджи»);

• подписаны ряд соглашений о сотрудничестве в реализации проектов в области создания и применения комплексных систем безопасности энергетических объектов (ООО «Вайфайндер»);

• заключены контракты с Федеральным заказчиком (ГБУ «Гормост»);

• заключены контракты с энергетическими предприятиями республики Киргизия (ОАО «Чакан ГЭС»);

• проведен ряд преддоговорных переговоров с ОАО «Электрические станции» (республика Киргизия) с последующим выездом специалистов Института на проведение предварительного обследования четырех ГЭС.

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

• Одобрено открытие представительства АО «Институт Гидропроект» в Узбекистане (г. Ташкент).

• Одобрено совершение Обществом сделок:

– которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте - 5 сделок.

В 2019 году планируется выполнение следующих задач:

• Завершение разработка проектов малых ГЭС на Северном Кавказе;

• Разработка проекта модернизации Иркутской ГЭС;

• Увеличение числа заказов на рынках России, Киргизии, Таджикистана, Узбекистана, Грузии, Египта, Индии, Вьетнама, Уганды и др:

– увеличение доли участия в проектировании объектов атомных электростанций (АЭС «Куданкулам» (Индия), АЭС «Аккую» (Турция), АЭС «Руппур» (Бангладеш), АЭС «Эль Дабаа» (Египет);

– увеличение доли участия на рынках проектирования гидротехнических сооружений неэнергетического назначения;

– увеличение доли участия на рынке проектирования систем водоснабжения и водоотведения для сектора жилищно-коммунального хозяйства;

– увеличение доли участия на рыке проектирования комплексных систем безопасности для объектов энергетики;

• Реализация 2-го этапа комплексной программы обучения персонала по различным направлениям с целью развития кадрового потенциала Общества, в том числе с учетом тематики перспективного портфеля заказов.

1.4. Управление рисками

Общество осуществляет управление рисками в соответствии с Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками АО «Институт Гидропроект» (утверждена Советом директоров АО «Институт Гидропроект», протокол заседания от 28.04.2015 № 9).

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

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

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

Отраслевые и рыночные риски

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

Существует вероятность сокращения интереса потенциальных инвесторов к участию в финансировании гидроэнергетических объектов в России в связи с их долгосрочностью, а также на фоне общеэкономической и геополитической ситуаций. Это компенсируется активностью Общества в других секторах инвестиционного строительства. Для снижения влияния отраслевых и рыночных рисков Общество реализует курс на диверсификацию, расширяет сферу деятельности и рынки присутствия, работая, в том числе, по объектам атомной энергетики и на зарубежных проектах. В 2018 году Общество выполняло работы по ряду зарубежных объектов атомной энергетики и гидроэнергетики: АЭС Аккую (Турецкая Республика); АЭС Куданкулам (Республика Индия); АЭС Эль-Дабаа (Арабская Республика Египет); Рогунская ГЭС (Республика Таджикистан); Сангтудинская ГЭС-1 (Республика Таджикистан); Каскад Аламединских ГЭС (Киргизская Республика); Камбаратинская ГЭС (Киргизская Республика); Секаман-1 ГЭС и Секаман-3 ГЭС (Лаосская Народно-Демократическая Республика); гидроузел Котешвар (Республика Индия); Пскемская ГЭС (Республика Узбекистан); Ингури ГЭС (Грузия).

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

Региональные риски

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

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

В 2018 году АО «Институт Гидропроект» выполняло работы как для российских, так и для зарубежных заказчиков, на территории стран ближнего и дальнего зарубежья: Республика Таджикистан, Республика Индия, Турецкая Республика, Лаосская Народно-Демократическая Республика, Республика Узбекистан, Арабская Республика Египет, Киргизская Республика, Грузия.

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

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2018 Общество не имеет задолженности по займам и кредитам. Риски, связанные с изменением процентных ставок, отсутствуют.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. 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.

В 2018 году Общество реализовывало свою продукцию как на внутреннем, так и на внешнем рынках. Выручка Общества не находилась в прямой зависимости от колебаний валютного курса обмена иностранных валют. Однако наличие договоров с иностранными заказчиками определяло наличие незначительных финансовых рисков при изменении курса валют по отношению к рублю.

В целях минимизации данного риска при формировании ценового предложения учитывались аналитические прогнозы изменения курса валют по отношению к рублю (сценарные условия ПАО «РусГидро»).

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

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости услуг. Снижение цен на продукцию и услуги Общества может привести к снижению прибыли. Минимизация данного риска происходит путем увеличения доли участия Общества в конкурентных процедурах и диверсификации, поиска новых рынков сбыта.

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

Риск ликвидности

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

С целью недопущения кассовых разрывов в отчетном периоде осуществлялись мероприятия 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

В отчетном периоде на пополнение оборотных средств Общество получило займ от ПАО «РусГидро» - договор №1010-252-29-2018 от 27.07.2018.

По состоянию на 31.12.2018 займ погашен, Общество не имеет задолженности по кредитам и займам. Риск минимизирован.

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 мониторинг за состоянием дебиторской задолженности и, при возникновении неисполнения, неполного/несвоевременного исполнения контрагентами финансовых обязательств, Общество принимает меры к своевременному исполнению контрагентами финансовых обязательств перед Обществом посредством досудебного урегулирования споров. С учетом вышеизложенного кредитные риски минимизируются.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества являются риски:

- изменения законодательства в части налогообложения и бухгалтерского учета;
- неоднозначного толкования норм законодательства;
- изменения валютного регулирования;
- изменения требований к лицензированию основной деятельности.
- неисполнения обязательств контрагентами Общества по заключенным договорам;
- судебных исков к Обществу;
- неисполнения Обществом своих обязательств перед работниками.

В Обществе ведется постоянная работа, влекущая минимизацию рисков:

- 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 и обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом, в том числе по взысканию долгов в судебном порядке.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Основным видом деятельности Общества является выполнение научно-исследовательских и проектно-изыскательских работ по объектам гидроэнергетики, атомной и тепловой энергетики, гидротехническим сооружениям, объектам промышленного и гражданского строительства.

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

Для минимизации рисков ошибок проектирования в Обществе создана, внедрена и функционирует интегрированная система менеджмента (ИСМ) на основе системы менеджмента качества и системы экологического менеджмента. Соответствие ИСМ международным стандартам ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 подтверждено сертификатом № 12 100/104 42652/01, выданным органом по сертификации TÜV SÜD Management Service GmbH (срок действия до 16.04.2021). Для организации, разработки, внедрения, функционирования и сертификации ИСМ в Обществе сформирована и осуществляет работу группа интегрированной системы менеджмента.

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

Риск 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.

Риски, связанные с возможной ответственностью Общества по долгам третьих лиц, отсутствуют.

Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Риски связаны преимущественно с ошибками проектирования объектов, строительство которых оказывает существенное влияние на окружающую среду. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по соответствующим программам подготовки; при проектировании объектов в проектную документацию в обязательном порядке включаются природоохранные мероприятия; выполняется ряд природоохранных мероприятий в соответствии с утвержденной в Обществе экологической политикой. С целью предупреждения наступления данных рисков в Обществе особое внимание уделяется системе менеджмента качества и системе экологического менеджмента, созданию безопасных условий труда, обеспечению промышленной и экологической безопасности.

Уход высококвалифицированного персонала и вызванное этим общее снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг. В условиях дефицита высококвалифицированных специалистов на рынке труда Общество осуществляет мониторинг конкурентоспособности условий труда, минимизирует

риск через реализацию социальной политики, материальную и нематериальную мотивацию высококвалифицированного персонала на долгосрочную работу в Обществе.

Существует риск недостаточности / неактуальности знаний в области экологии в связи с изменениями нормативно-технической документации, который минимизируется систематическим проведением обучения персонала как с отрывом, так и без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Производственные риски

Результатом производственной деятельности Общества является наукоемкий продукт (услуга), выпущенный в виде материальной сущности (проектная документация, научно-технический отчет, нормативно-технический документ, прибор, технология, материал и т. д.) и являющийся, прежде всего, продуктом интеллектуального труда.

Основными производственными ресурсами Общества являются квалифицированные специалисты; материально-техническая база производства включает парк офисной и специализированной техники и ПО, производственные, исследовательские и специализированные лаборатории, оборудование для проведения работ по основной деятельности.

К производственным рискам можно отнести значительный износ / невозможность обновления парка оборудования и техники, моральное устаревание программного обеспечения, возможные ограничения в приобретении / использовании зарубежного оборудования, техники и ПО, дефицит научных кадров и инженерно-технического персонала для выполнения основных научно-исследовательских и проектно-изыскательских работ. Для минимизации данных рисков Общество относит к приоритетным задачам обновление парка оборудования, лабораторий, рабочих мест проектировщиков, развитие IT-технологий, ремонт инженерных коммуникаций, привлечение молодых инженеров-проектировщиков и научных работников, сотрудничество с профильными ВУЗами, создание конкурентных условий труда.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риск возникновения убытков в результате уменьшения числа клиентов / контрагентов Общества вследствие формирования негативного представления о его финансовой устойчивости, качестве оказываемых услуг или характере деятельности оценивается как незначительный - с учетом 88-летнего опыта работы Общества в сфере проектирования гидроэнергетических объектов и гидротехнических сооружений.

Репутационный риск тесно связан с другими видами риска, фактически является их следствием и реализуется, когда неблагоприятное событие становится достоянием гласности.

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

Риск возникновения у Общества убытков в результате ошибок, допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Общества (стратегическое управление) и выражающихся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности Общества, неправильном или недостаточно обоснованном

определении перспективных направлений деятельности, в которых Общество может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности Общества, незначителен.

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 необходимыми ресурсами (финансовые, материально-технические, людские) 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 совершенствования системы регламентации деятельности и управления бизнес-процессами.

1.5. Основные достижения в 2018 году

Общий объем выручки, полученной Обществом в 2018 году, составил 1 901 891,27 тыс. рублей, что на 15% превысило выручку, полученную в 2017 году, и на 18% выручку, полученную в 2016 году.

Объем выручки, полученной собственными силами в 2018 году, составил 1 493 582,83 тыс. рублей, что на 8% больше аналогичного показателя 2017 года, и на 14% больше аналогичного показателя 2016 года. Следует отметить, что объем работ, выполненный собственными силами в 2018 году является наивысшим показателем за последние 7 лет.

16.11.2018 года пущен первый агрегат строящейся Рогунской ГЭС на реке Вахш в Таджикистане. Проектную документацию для строительства станции разрабатывает АО «Институт Гидропроект».

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

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

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

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

В 2018 году заключен договор с АО «ЕвроСибЭнерго» на выполнение проектно-изыскательских работ по проекту МГЭС «Сегозерская». Данная малая ГЭС была выбрана на основании работы по оценке перспектив развития малой энергетики на территории Красноярского края, Иркутской области, республики Карелия, Республики Хакассия,

выполненной Институтом в 2017 году. Сегозерская малая ГЭС была выбрана для строительства в соответствии с программой поддержки ДПМ ВИЭ.

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

В 2018 году был подписан контракт на выполнение консультационных услуг по комплексному обследованию гидроузла Котешвар в Индии.

Общество продолжает работы на площадке строительства АЭС «Аккую» и осуществляет разработку проектной и рабочей документации по теме "Укрепление закарстованных скальных пород в основании зданий и сооружений АЭС. Проведены переговоры по расширению перечня работ, выполняемых на АЭС «Аккую».

В 2018 году были проведены предварительные переговоры с потенциальными иностранными заказчиками по объектам в следующих странах:

• с индийской компанией THDCIL:

а) по ГЭС Тери (1000 МВт) на анализ данных мониторинга за поведением сооружений гидроузла;

б) по гидроузлу Боканг Балинг (330 МВт) на разработку технического проекта;

• с швейцарской компанией Stucky на участие в разработке предТЭО и ТЭО ГАЭС Ингури в Грузии;

• с вьетнамо-лаосской компанией XEKAMAN 1 POWER COMPANY LIMITED на оказание инженерно-консультационных услуг, по экстренной оценке, состояния сооружений плотины гидроузла Секаман 1 и гидроузла Секаман-Ханхей

• с Министерством обороны Египта на оказание инженерно-консультационных услуг по обследованию Высотной Асуанской плотины.

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

В соответствии с реализацией Концепции реформирования научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро» в АО «Институт Гидропроект» образован филиал, в который были переведены производственные ресурсы АО «НИИЭС», в результате чего численность по Обществу в 2018 году возросла относительно 2017 года. В связи с этим имеются отклонения от плана.

Показатели численности персонала по Обществу 2017 / 2018 гг.:

– средняя численность ключевого персонала – 578 / 497 чел. (возросла на 16,3%);
– среднесписочная численность – 750 / 671 чел. (возросла на 11,8%).

Значения индикаторов и результатов выполнения плана по итогам 2018 года соответствуют плановым.

Количество студентов профильных ВУЗов, прошедших производственную практику в Обществе в 2018 году – 17 чел., при запланированных 15 чел.

Количество сотрудников, успешно прошедших обучение /закончивших курсы повышения квалификации в 2018 году – 134 чел., при запланированных 135 чел. (18,7%).

Доля квалифицированного персонала в возрасте 50 лет и более имеет положительную динамику: снижение к 2017 году составило – 1,3 %.

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.

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

Общее собрание акционеров

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

В течение 2018 года состоялось 2 (Два) Общих собрания акционеров:
На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 12.02.2018 (протокол от 15.02.2018 №1/2018), внесены изменения в Устав Общества, а также досрочно прекращены полномочия всех действующих членов Совета директоров Общества и избран Совет директоров Общества в новом составе.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 18.06.2018 (протокол от 19.06.2018 №2/2018), утверждены Годовой отчет Общества и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества по итогам 2017 года, распределена прибыль Общества по результатам 2017 финансового года, принято решение о выплате дивидендов по результатам 2017 года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утверждено Положение о выплате членам Совета директоров АО «Институт Гидропроект» вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

Совет директоров

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2018 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 18.06.2018 (протокол от 19.06.2018 № 2/2018):

Председатель Совета директоров

Шульгинов Николай Григорьевич

Члены Совета директоров

Богуш Борис Борисович
Рижинашвили Джордж Ильич
Казаченков Андрей Валентинович
Киров Сергей Анатольевич

Фролов Кирилл Евгеньевич
Беллендир Евгений Николаевич

До проведения 18.06.2018 годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2018 году в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров 12.02.2018 (протокол от 15.02.2018 № 1/2018):

Председатель Совета директоров

Шульгинов Николай Григорьевич

Члены Совета директоров

Богуш Борис Борисович
Рижинашвили Джордж Ильич
Казаченков Андрей Валентинович
Киров Сергей Анатольевич
Фролов Кирилл Евгеньевич
Беллендир Евгений Николаевич

До проведения 12.02.2018 внеочередного Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2017 году в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 16.06.2017 (протокол от 16.06.2017 №1/2017):

Председатель Совета директоров

Фролов Кирилл Евгеньевич

Члены Совета директоров

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

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

Единоличный Исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

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

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «Институт Гидропроект» в 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 381 738 (Триста восемьдесят одна тысяча семьсот тридцать восемь) рубль 00 копеек.

Таблица №
Единица измерения: руб

Наименование показателя	Отчетный год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	381 738,00
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	381 738,00
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2018 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Институт Гидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденному годовым Общим собранием акционеров Общества 18.06.2018 (протокол №2/2018 от 18.06.2018).

Компенсации расходов членам Совета директоров Общества не производились.

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 14.05.2018 (Протокол от 14.05.2018 № 14).

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии АО «Институт Гидропроект», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 15.06.2011 (протокол от 15.06.2011 №2/2011).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 18.06.2018 (протокол от 19.06.2018 № 2/2018):

Председатель Ревизионной комиссии
Щёголева Елена Александровна

Члены Ревизионной комиссии
Максимова Надежда Борисовна
Басов Александр Борисович
Ажимов Олег Евгеньевич
Тарасов Игорь Борисович

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2018 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «Институт Гидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 15.06.2011 (протокол от 15.06.2011 №2/2011).

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2018 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 123 574 (Сто двадцать три пятьсот семьдесят четыре) рублей 80 копеек.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не производились.

2.2. Отчет Совета директоров

Порядок деятельности Совета директоров определяется Уставом, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «Институт Гидропроект», утвержденным годовым Общим собранием акционеров 15.06.2011 (протокол от 15.06.2011 № 2), а также законодательством Российской Федерации.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 15 (Пятнадцать) заочных заседаний, на которых были утверждены внутренние документы, планы и отчеты об их исполнении, рассмотрены вопросы текущей деятельности, в частности:

- Утвержден График проведения корпоративных мероприятий, необходимых для созыва и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2017 года.
- Рассмотрены вопросы в рамках подготовки и созыва ГОСА в 2018 году.
- Утверждена годовая комплексная программа закупок на 2018 год.
- Утверждены отчеты об исполнении ГКПЗ за 2017 год, за 1 квартал, за 6 месяцев и 9 месяцев 2018 года.
- Утверждено Положение о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества.
- Утверждено Положение о закупке продукции для нужд Общества в новой редакции.
- Утвержден новый состав ЦЗК Общества.
- Утвержден перечень информации, подлежащей представлению контролирующему лицу в целях раскрытия информации на рынке ценных бумаг.
- Утверждена Антикоррупционная политика Общества в новой редакции.
- Утвержден Альбом типовых форм для проведения закупок в АО «Институт Гидропроект» в новой редакции.
- Утвержден Регламент формирования ГКПЗ, изменений ГКПЗ и отчетности об исполнении ГКПЗ АО «Институт Гидропроект» в новой редакции.
- Утвержден перечень Банков-Гарантов в новой редакции.
- Утверждено Положение о системе бизнес-планирования Общества.
- Утверждена Методика проверки надежности (деловой репутации) и финансового состояния (устойчивости) участников закупочных процедур, проводимых АО «Институт Гидропроект» в новой редакции.
- Утверждена Программа страховой защиты на 2018 год.
- Утверждены страховщики для обеспечения страховой защиты Общества в 2018 году.
- Утвержден отчет генерального директора об организации страховой защиты Общества в 2017 году.
- Определен размер оплаты услуг аудитора Общества.
- Утвержден План управления рисками Общества на 2018-2019 гг и отчет об управлении рисками за 2017 год.
- Утвержден План работы Совета директоров Общества на 2018-2019 корпоративный год.
- Утвержден бизнес-план Общества на 2018-2022 гг.
- Утверждены перечень и целевые значения ключевых показателей эффективности Общества на 2018 год.
- Утверждены отчеты о выполнении целевых значений КПЭ Общества.
- Утверждены отчеты об исполнении Бизнес-плана Общества.
- Рассмотрены ежеквартальные отчеты Генерального директора: о выполнении решений Совета директоров Общества, об исполнении Положения о кредитной политике Общества, о заключенных сделках, влекущих возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте) и соблюдении лимита обязательств.

• Рассмотрен отчет Генерального директора о заключенных в 2017 году сделках, в соответствии с которыми третьи лица получают права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом Общества (в том числе, отчуждение, аренда, залог).

• Рассмотрен отчет Генерального директора о заключенных в 2017 году сделках, в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц (в том числе, отчуждение, аренда, залог).

• Рассмотрен отчет Генерального директора о реализации Финансовой политики Общества в 2017 году.

• Избраны - Председатель Совета директоров, и заместитель Председателя Совета директоров Общества.

• Одобрено совершение Обществом сделок:

- в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц – 1 сделка;

- которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте - 4 сделки.

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2018 уставный капитал АО «Институт Гидропроект» составляет 17 445 107 (Семнадцать миллионов четыреста сорок пять тысяч сто семь) рублей.

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

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица №

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

Данные о ценных бумагах Общества

Таблица №

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

2.4. Структура акционерного капитала

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

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

Таблица №2

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2018	31.12.2018
АО «Гидроинвест»	99,999994%	99,999994%
АО «ЭСК РусГидро»	0,000006%	0,000006%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «Институт Гидропроект» по состоянию на 31.12.2018 – 2, из них номинальные держатели – 1.

2.5. Общество на рынке ценных бумаг

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

2.6. Участие Общества в иных организациях

1) Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31.12.2018:

Таблица №3

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

2) Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31.12.2018:

Таблица №

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

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

- Комплексное проектирование гидроузлов в суровых климатических и сложных геологических условиях, в районах с повышенной сейсмичностью на всех стадиях проектирования. Выполнение функций генпроектировщика по этим объектам.
- Проектирование гидротехнических сооружений всех уровней ответственности, включая плотины всех видов, каналы и напорные водоводы, подпорные стенки, набережные, дюкеры и др.
- Проектирование подземных сооружений в любых геологических условиях – транспортные и гидротехнические тоннели, подземные здания ГЭС, технологические штольни и др.
- Проектирование водохранилищ и мероприятий по защите от наводнений.
- Разработка проектов реконструкции и технического перевооружения гидроэнергетических объектов.
- Проведение комплексных изысканий под гидроэнергетические объекты. Выполнение всех видов геодезических, геологических и гидрологических изысканий под строительство объектов любого профиля.
- Проектирование всех технологических систем ГЭС, включая электротехнические, гидромеханические, КИА, инженерные и прочие.
- Разработка проектов организации строительства гидроузлов.
- Проектирование предприятий строительной инфраструктуры: дорог, баз и предприятий стройиндустрии, электроснабжение строительства, временных и постоянных поселков. Разработка проектов производства работ в случае их особой сложности и опасности.
- Выполнение расчетных обоснований всех видов гидротехнических сооружений.

- Натурные наблюдения и контроль состояния гидротехнических сооружений.
- Ведение авторского надзора и прочее.

Объем выручки за 2018 год составил 1 901 891 тыс. руб., что на 14,9% выше уровня прошлого года.

По выручке, полученной от заказчиков группы ПАО «РусГидро», наблюдается рост на 22,9 % (233 720 тыс. руб.), выручка по прочим заказчикам увеличилась на 2,1% (к факту 2017 года), в том числе по зарубежным заказчикам рост составил 7,6 %.

Структура и объем выполненных работ

Таблица №

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2016г.	2017г.	2018г.
1.	**Выручка по виду деятельности.**	тыс. руб.	**1 605 051**	**1 655 076**	**1 901 891**
2.	**Выручка от проектных работ, в т. ч.:**	тыс. руб.	**1 605 051**	**1 655 076**	**1 901 891**
3.	Гидроэнергетика	тыс. руб.	1 545 570	1 356 327	1 703 408
4.	Атомная энергетика	тыс. руб.	59 480	298 748	175 498
5.	Прочие объекты	тыс. руб.	0	0	22 986
6.	**По заказчикам всего, в т. ч.:**	тыс. руб.	**1 605 051**	**1 655 076**	**1 901 891**
7.	Заказчики группы ПАО "РусГидро"	тыс. руб.	1 244 493	1 022 113	1 255 833
8.	Прочие заказчики	тыс. руб.	360 557	632 963	646 058
9.	в т. ч. Зарубежные заказчики	тыс. руб.	291 093	312 221	336 015
10.	**По форме исполнения заказа всего, в т. ч.:**	тыс. руб.	**1 605 051**	**1 655 076**	**1 901 891**
11.	Объем работ, выполненных собственными силами	тыс. руб.	1 314 489	1 389 258	1 493 583
12.	Объем работ, выполненный субподрядными организациями	тыс. руб.	290 562	265 818	408 308
13.	**ИТОГО:**	тыс. руб.	**1 605 051**	**1 655 076**	**1 901 891**

Выручка по форме исполнения заказа:

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

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

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица №

№ п/п	Наименование показателя	2016 г. Факт	2017 г. Факт	2018 г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	1 605 051	1 655 076	1 901 891	114,9
	В т.ч.: на объектах группы «РусГидро»	1 244 493	1 022 113	1 255 833	122,9
	на внешнем рынке	360 557	632 963	646 058	102,1
2.	Себестоимость	1 168 336	1 213 587	1 528 579	126,0
3.	Управленческие расходы	181 445	201 711	216 155	107,2

№ п/п	Наименование показателя	2016 г. Факт	2017 г. Факт	2018 г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
4.	Прибыль/убыток от продаж	255 270	239 778	157 157	65,5
5.	Прочие доходы	40 090	18 472	64 921	351,5
6.	Прочие расходы	135 934	66 236	63 215	95,5
7.	Прибыль до налогообложения	159 426	192 014	158 863	82,7
8.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	47 637	42 503	36 571	86,0
9.	Чистая прибыль	111 788	149 511	122 292	81,8

Фактический объем реализованных работ составил 1 901 891 тыс. руб., что больше объемов 2017 года на 246 815 тыс. руб. или на 14,9%.

Себестоимость реализованной продукции увеличилась по сравнению с прошлым годом на 314 992 тыс. руб. или на 26,0% и составила 1 528 579 тыс. руб.

Управленческие расходы увеличились относительно прошлого отчетного периода на 14 444 тыс .руб. или на 7,2%.

Прочие доходы в 2018 году составили 64 921 тыс. руб., что выше 2017 г. на 46 449 тыс. руб. или в 3,5 раза.

Прочие расходы составили 63 216 тыс. руб., что на 3 020 тыс. руб. или на 4,6 % ниже 2017 года.

За 2018 год Обществом получена чистая прибыль в размере 122 292 тыс. руб., что ниже 2017г. на 27 219 тыс. руб. или на 18,2%, в связи с опережающим темпом роста расходов над выручкой.

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 №2

Аналитический баланс АО «Институт Гидропроект» за 2018 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2017	На 31.12.2018	Отклонения	
			тыс.руб.	%
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы	1 171	1 152	-19	-1,6
Основные средства	69 355	69 525	170	0,2
Долгосрочные финансовые вложения	8	8	0	0,0
Отложенные налоговые активы	81 031	98 196	17 165	21,2
Прочие внеоборотные активы	29 053	36 315	7 262	25,0
Итого внеоборотные активы (раздел 1)	180 618	205 196	24 578	13,6

Аналитический баланс АО «Институт Гидропроект» за 2018 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2017	На 31.12.2018	Отклонения	
			тыс.руб.	%
2. *Оборотные активы*				
Запасы	58 626	82 340	23 714	40,4
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	206	245	39	18,9
Долгосрочная дебиторская задолженность	147 639	0	-147 639	-100,0
Краткосрочная дебиторская задолженность	649 017	737 325	88 308	13,6
Денежные средства	320 178	207 332	-112 846	-35,2
Прочие оборотные активы	508 210	560 395	52 185	10,3
Итого оборотные активы (раздел 2)	1 683 876	1 587 637	-96 239	-5,7
БАЛАНС	**1 864 494**	**1 792 833**	**-71 661**	**-3,8**
3. *Капитал и резервы*				
Уставный капитал	17 445	17 445	0	0,0
Добавочный капитал	-190	-460	-270	142,1
Резервный капитал	872	872	0	0,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	818 651	818 652	1	0,0
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	0	0	0	-
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	0	0	0	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	149 511	122 292	-27 219	-18,2
Итого капитал и резервы (раздел 3)	986 289	958 801	-27 488	-2,8
4. *Долгосрочные обязательства*				
Заемные средства	0	0	0	-
Отложенные налоговые обязательства	88 516	97 793	9 277	10,5
Прочие обязательства	52 251	33 826	-18 425	-35,3
Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)	140 767	131 619	-9 148	-6,5
5. *Краткосрочные обязательства*				
Заемные средства	0	0	0	-
Кредиторская задолженность	645 886	597 105	-48 781	-7,6
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	-
Оценочные обязательства	50025	53 369	3 344	6,7
Прочие краткосрочные обязательства	41 527	51 939	10 412	25,1
Итого Краткосрочные обязательства (раздел 5)	737 438	702 413	-35 025	-4,7
БАЛАНС	1 864 494	1 792 833	-71 661	-3,8

В активе баланса в 2018 году по внеоборотным активам наблюдается рост на 13,6% или на 24 578 тыс. руб. относительно факта 2017 года.

Оборотные активы снизились на 5,7% относительно факта 2017 года. Снижение обусловлено в основном снижением по статьям: «Долгосрочная дебиторская задолженность» - на 147 639 тыс. руб. (или 100%), «Денежные средства» - на 112 846 тыс.руб. (или 35,2%).

Валюта баланса снизилась на 3,8% или на 71 661 тыс. руб.

По факту 2018 года объем кредиторской задолженности снизился на 7,6% или на 48 781 тыс. руб. В структуре кредиторской задолженности основную долю составляют статьи «Авансы полученные» (41,6%), «Поставщики и подрядчики» (18,0%) и «Задолженность по налогам и сборам» (22,8%). Снижение кредиторской задолженности обусловлено в основном снижением

текущей задолженности по налогам и сборам (на 19 149 тыс. руб.), задолженности перед поставщиками и подрядчики (на 15 538 тыс .руб.) и задолженности по прочим кредиторам (на 28 572 тыс. руб.). При этом наблюдается рост по статьям: «Авансы полученные» (на 4,2 % или на 9 973 тыс. руб.) и «Задолженность по оплате труда перед персоналом» (на 21,2% или на 4 405 тыс. руб).

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

Таблица №10

Расчет стоимости чистых активов АО «Институт Гидропроект», тыс. руб.		
Показатель	**31.12.2017**	**31.12.2018**
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	180 618	205 196
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	1 683 876	1 587 637
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	0	0
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	1 864 494	1 792 833
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	140 767	131 619
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	737 438	702 413
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	0	0
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	878 205	834 032
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	986 289	958 801

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 958 801 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель снизился на 27 488 тыс. рублей.

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	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Чистая прибыль	111 788	149 511	122 292	81,8
EBIT	255 270	239 778	157 157	65,5
EBITA	285 401	264 779	189 429	71,5

По сравнению с прошлым годом наблюдается снижение EBIT и EBITDA, которое в свою очередь вызвано уменьшением операционной и чистой прибыли.

На снижение показателей EBIT (на 34,5%) и EBITDA (на 28,5%) повлиял рост себестоимости (на 26,0%) и управленческих расходов (на 7,2%) при росте выручки (на 14,9%).

Показатели эффективности

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

Таблица №2

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Отклонение, (4-3) %
1	2	3	4	5
Норма чистой прибыли, %	7,0	9,0	6,4	-2,6
Норма EBIT, %	15,9	14,5	8,3	-6,2
Норма EBITDA, %	17,8	16,0	10,0	-6,0

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

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

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

Снижение показателей норма EBIT (на 6,2 процентных пункта) и норма EBITDA (на 6,0 процентных пункта) относительно прошлого года связано со снижением операционной прибыли на 82 621 тыс. руб. или на 34,5%, что обусловлено, как отмечалось выше, опережающим темпом роста расходов по сравнению с увеличением доходов Общества.

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица №3

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	1,83	2,35	2,84	120,9
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	200	155	128	82,6
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	2,41	2,99	3,51	117,4
Оборачиваемость кредиторской	152	122	104	85,2

задолженности, дней				

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

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

За 2018 год наблюдается положительная динамика показателя оборачиваемости как дебиторской, так и кредиторской задолженностей.

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица №4

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент быстрой ликвидности	1,61	1,41	1,46	103,2
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,40	0,47	0,32	68,6
Коэффициент Бивера	0,10	0,33	0,12	36,4

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.

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

Показатели структуры капитала

Таблица №5

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,54	0,53	0,53	101,1
Соотношение собственного и заемного капитала	1,15	1,12	1,15	102,4

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица №6

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Темп роста, (4-3) %
1	2	3	4	5
ROA, %	6,1	8,2	6,8	-1,4
ROE, %	15,8	17,4	13,8	-3,7

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 №7

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	**Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе**	**0**	**147 639**	**0**	**-100,0**
1.1	Покупатели и заказчики	0	147 639	0	-100,0
1.2	Векселя к получению	0	0	0	0,0
1.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	0,0
1.4	Авансы выданные	0	0	0	0,0
1.5	Прочие дебиторы	0	0	0	0,0
2.	**Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе**	**818 848**	**649 017**	**737 325**	**113,6**

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
2.1	Покупатели и заказчики	689 399	612 715	700 010	114,2
2.2	Векселя к получению	0	0	0	-
2.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	-
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	0	0	0	-
2.5	Авансы выданные	100 306	12 986	3 366	25,9
2.6	Прочие дебиторы	29 143	23 316	33 949	145,6

По состоянию на 31.12.2018 дебиторская задолженность в целом снизилась на 59 331 тыс.руб. или на 7,4 %

«Дебиторская задолженность свыше 12 месяцев» на отчетную дату отсутствует.

«Дебиторская задолженность до 12 месяцев» составила 737 325 тыс. руб. По сравнению с 2017 годом краткосрочная задолженность выросла на 13,6 % или на 88 308 тыс. руб. за счет п. 2.1. «Покупатели и заказчики» на 14,2% или на 87 295 тыс. руб. и п.2.6 «Прочие дебиторы» - на 45,6 % или на 10 633 тыс. руб., по статье «Авансы выданные» наблюдается снижение задолженности на 74,1 % или на 9 620 тыс. руб.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица №8

№ п/п	Наименование показателя	2016 г. Факт	2017 г. Факт	2018 г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Займы и кредиты	0	0	0	0,0
2.	Кредиторская задолженность	623 327	645 886	597 105	92,4
2.1.	поставщики и подрядчики	119 406	123 091	107 553	87,4
2.2.	векселя к уплате	0	0	0	-
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	0	0	0	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	25 320	20 813	25 218	121,2
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	3 981	21 168	21 268	100,5
2.6.	По налогам и сборам	86 627	155 214	136 065	87,7
2.7.	Авансы полученные	309 790	238 189	248 162	104,2
2.8.	Прочие кредиторы	78 203	87 411	58 839	67,3
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	-
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	-
5.	Резервы предстоящих расходов	50 164	50 025	53 369	106,7
6.	Прочие краткосрочные обязательства	56 903	41 527	51 939	125,1

По состоянию на 31.12.2018 кредиторская задолженность составила 597 105 тыс. руб.

По сравнению с 2017 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 4,7 % (или на 35 025 тыс. руб.), в основном за счет снижения кредиторской задолженности на 7,6 %,

тогда как увеличение прочих краткосрочных обязательств и резервов предстоящих расходов составило 25,1 % и 6,7%, соответственно.

В составе кредиторской задолженности наибольшее снижение наблюдается по статьям: п.2.8 «Прочие кредиторы» - на 28 572 тыс. руб. или на 32,7%; п.2.6 «По Налогам и сборам» - на 19 149 тыс. руб. или на 12,3 %; п.2.1. «Поставщики и подрядчики» - на 15 538 тыс. руб. или на 12,6 %; при этом наблюдается рост по следующим статьям: п.2.7. «Авансы полученные» - на 9 973 тыс. руб. или на 4,2 %, п.2.4. «Задолженность по оплате труда перед персоналом» - на 4 405 тыс. руб. или на 21,2%.

По состоянию на 31.12.2018 открытых банками кредитных линий и средств овердрафта у Общества нет.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2016 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 «Институт Гидропроект» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год):

Таблица №6

Дивиденды	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Всего, в том числе:	28 301,0	111 788,3	149 510,8
на обыкновенные акции	28 301,0	111 788,3	149 510,8
на привилегированные акции	0,0	0,0	0,0

Годовым Общим собранием акционеров, состоявшимся 16.06.2017 (протокол от 19.06.2018г. №2/2018), принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям АО «Институт Гидропроект» по результатам работы за 2017 год.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица №7

№	Показатель	2016		2017		2018	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)		13,3	100,0	48,1	в 3,6 раза	30,7	-36,1
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	-	0,0	-	0,0	-
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,0	-	0,0	-	0,0	-

3	Приобретение объектов основных средств	13,3	100,0	47,9	99,6	30,7	100,0
	Инвестиции в нематериальные активы	0	0	0,2	0,4	0	0
4	Прочие инвестиции	0	0	0	0	0	0

* *Для структуры капиталовложений*

В 2018 году приобретено основных средств на сумму 30,7 млн. руб., что ниже значения 2017 года на 17,4 млн. руб.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица №8

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	21,1	29,0	37,4
	Чистая прибыль прошлых лет	0,0	0,0	-
	НДС к возмещению	3,8	5,2	37,4
	Чистая прибыль текущего года	0,0	0,0	-
	Прочие собственные источники	0,0	0,0	-
Итого:		**24,87**	**34,16**	**37,4**

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица №9

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2018 году		
	план	факт	Отклонения
1. Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-
2.Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-
3.Приобретение объектов основных средств	24,87	34,16	37,4
3.1. Производственное оборудование	-	-	-
3.2 Оборудование для изысканий	17,57	19,62	11,7
3.3 Оборудование для полиграфии	-	-	-
3.4.Информационно-вычислительная техника ИТ	1,86	13,41	621,0
3.5 Приобретение транспортных средств	3,35	1,05	-68,6
3.6 Прочие основные средства	2,09	0,07	-96,4

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2018 года по финансированию, составляет 9,3 млн. руб.) (с НДС), это на 37,4% выше планового показателя.

В 2018 году были произведены закупки основных средств, в рамках реализации ГКПЗ 2017 года и ГКПЗ 2018 года. В результате дефицита свободных денежных средств в 1-3 кв. 2017 года запланированные закупки (ГКПЗ 2017) были частично перенесены на последующие периоды. Подведение итогов состоялось в 1 кв. 2018 года, в связи с чем, по итогам 2018 года наблюдается перерасход.

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

Таблица №2.1

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы (план), млн.руб		
	2019	2020	2021
1. Техническое перевооружение и реконструкция	0,00	0,00	0,00
2.Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,00	0,00	0,00
3.Приобретение объектов основных средств	71,93	75,10	78,25
3.1. Производственное оборудование	0,00	0,00	0,00
3.2 Оборудование для изысканий	26,28	0,00	0,00
3.3 Оборудование для полиграфии	5,07	0,00	0,00
3.4.Информационно-вычислительная техника ИТ	36,37	0,00	0,00
3.5 Приобретение транспортных средств	4,21	0,00	0,00
4. Прочие инвестиции	0,00	0,00	0,00

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

Основные направления инновационного развития Общества

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

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

Основными направлениями инновационного развития Общества в 2018 году были направлены на повышение надежности и устойчивости работы сооружений и оборудования действующих объектов, в том числе и в целях удлинения сроков их эксплуатации.

- Источниками финансирования инновационной деятельности Общества в рамках НИОКР – Заказчики работ, структуры ПАО «РусГидро». Суммарный объем работ в 2018 году по данной тематике составил 42,1 млн. рублей. Внедрение разработок, имеющих инновационный характер, в проектную документацию, разрабатываемую Обществом, осуществлялся в объеме общего финансирования работ.

Наиболее значимыми инновациями последних лет, в том числе и в 2018 году, в области гидроэнергетики, энергетики и иного капитального строительства, в разработке и использовании которых принимал активное участие Институт Гидропроект, являются:

– Использование геоинформационных технологий при изучении гидроэнергетического потенциала рек и разработке и оптимизации схем комплексного использования стока, что является основной технологической методикой разработки схем территориального планирования развития территорий и схем развития гидроэнергетики страны. Такие технологии использовались и используются при разработке схем размещения гидроэлектростанций на Северном Кавказе, схемы обводнения р. Ахтубы и др.;

– Использование инновационных физико-математических моделей взаимодействия природной геологической среды с размещаемыми в ней искусственными сооружениями в период всего жизненного цикла их существования при неограниченных размерах площадок изучения и видов физического воздействия. Возникает возможность рассмотреть развитие во времени физико-технических процессов в природно-техногенном комплексе и выявить и проследить развитие, в том числе негативных, процессов. Методика является в настоящее время основным средством изучения динамики напряженно-деформированного состояния подземных сооружений, размещенных в геологической среде, характеризующейся существенными, проявляющимися во времени, пластическими деформациями. Этим методом обоснованы все конструктивные решения по обеспечению надежности и безопасности функционирования Рогунской ГЭС, расположенной в чрезвычайно сложных инженерно-геологических и сейсмических условиях;

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

– Использование инновационных физико-механических моделей для изучения и выявления взаимодействия отдельных элементов крупного технологического оборудования и вмещающих их строительных конструкций и их напряженно-деформированное состояние;

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

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

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

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

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

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

• Основными научно-исследовательскими, опытно-конструкторскими и технологическими работами (НИОКР), выполняемыми Обществом в отчетном году, направленными на повышение надежности и устойчивости работы сооружений и оборудования действующих объектов были:

– разработка программно-аппаратного комплекса мониторинга и прогнозирования

надежности гидротехнических сооружений ГЭС (ГАЭС) в сложных инженерно-геологических условиях;

– исследование и разработка новых методов регулирования гидроагрегатов ГЭС ГАЭС и оптимизация режимов работы ГЭС. Исследования влияния процессов регулирования частоты и мощности на техническое состояние гидрогенерирующего оборудования;

– выполнение научно-исследовательских работ по теме: «Разработка методов повышения пропускной способности водосбросных сооружений действующих ГЭС»;

– выполнение научно-исследовательских, научно-конструкторских и технологических работ по оценке изменений воздействия железнодорожной инфраструктуры на ГТС ГЭС ПАО «РусГидро».

• Реализуется и совершенствуется механизм развития системы управления инновационной деятельностью. К основным мерам поддержания и развития инновационной деятельности в Обществе в 2018 году следует отнести:

– объединение Головного института и его филиала НИИЭС расширило компетенции Института в области физических и математических исследований и разработок;

– наращивание производственных компетенций в области инжиниринговой деятельности с техническим уровнем, отвечающим международным требованиям, обусловленное расширением тематики работ Института;

– наращивание технического и профессионального уровня сотрудников, совершенствование структуры производства, развитие компетенций применительно к тематике работ, подготовка руководителей проектно-изыскательского комплекса. В 2018 году прошли курсы повышения квалификации 134 сотрудника, в Общероссийский реестр ГИПов внесено 29 ведущих специалистов Института.

– в процессе систематического наблюдения и обследования сооружений с длительным периодом эксплуатации ведется профессиональное выявление медленно развивающихся негативных процессов, влияющих на надежность сооружений, что является тематикой разработки, в том числе и инновационных мер по локализации и приостановке этих процессов.

• В области освоения новых технологий используется традиционно, в том числе и в 2018 году:

– наращивание собственных компетенций, профессиональных знаний и опыта, в том числе и на профессиональных курсах повышения и расширения квалификационного уровня сотрудников;

– привлечение к участию инновационных технологий специализированных организаций с обязательным активным участием на всех этапах работы этих организаций специалистов Института.

• Взаимодействие Института с объектами инновационной среды осуществляется путем:

– полнообъемного взаимодействия с Заказчиками, эксплуатирующими организациями действующих объектов на всех этапах разработки, реализации и результатов реализации инновационных конструктивных решений и технологий;

– взаимодействие с изготовителями оборудования всех типов при реализации инновационных решений;

– полноценное участие специалистов Института в реализации разработок.

• Совершенствование организации инновационной деятельности и бизнес-процессов является одной из основных обязанностью управления Обществом, мотивированное тем, что выпускаемая и реализуемая Институтом продукция, обеспечивающая необходимый уровень эффективности и надежности функционирования объектов повышенной сложности и ответственности, требует для своего обоснования высокий уровень «наукоемкости», подлежащей особой оценке при возникновении спроса на продукцию. Принимаемые для этого, в том числе и перечисленные выше, меры позволяют поддерживать процесс на необходимом

уровне.

- В области международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности статус Института Гидропроект поддерживается на достаточно высоком уровне, в том числе и по уровню его научно-технического и производственного развития и способности поиска, разработки и реализации инновационных решений. Об этом свидетельствует приведенный в других разделах Отчета перечень стран, с которыми сотрудничает Институт, как по гидроэнергетической, так и атомноэнергетической тематике.
- Задачами Общества в области инновационного развития на 2019 год являются:

– завершение разработки НИОКР, перечисленных выше, и начало внедрения их результатов при мониторинге и оценке состояния действующих объектов, что важно также в связи с переводом ряда объектов ПАО «РусГидро» в более высокий уровень надежности;

– продолжение реализации разработанных ранее решений при реконструкции и модернизации действующих объектов, в том числе применение новых синтетических материалов, технологий восстановительных работ, модернизации действующего и вновь поставляемого технологического оборудования, систем управления и контроля с применением современных требований по цифровизации технологических процессов управления;

– разработка новой тематики НИОКР по созданию информационно-диагностической системы мониторинга гидротехнических сооружений и обоснование возможности применения в гидротехническом строительстве композитной арматуры;

- наращивание и расширение внутреннего профессионального потенциала сотрудников Общества.

Раздел 8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

Основные принципы кадровой политики Общества:

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

– соблюдение законности, развитие самоуправления, расширение демократических основ и гласности в сфере кадровой работы;

– обновление и совершенствование социально-демографической и профессионально-квалификационной структуры кадров вследствие демографических процессов, социальной мобильности, изменений техники и технологии.

Главные цели кадровой политики Общества:

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

– укрепление трудовой дисциплины, рациональное использование рабочего времени, достижение высокого качества работ, повышение производительности труда, воспитание у работников ответственности за результаты работы общества;

– повышение производительности и качества труда, уровня профессиональной квалификации и трудовой мотивации персонала, создание благоприятных условий труда;

– оптимизация корпоративной культуры, сохранение и развитие кадрового потенциала, формирование высокоэффективного коллектива.

Списочная численность и структура работников по категориям

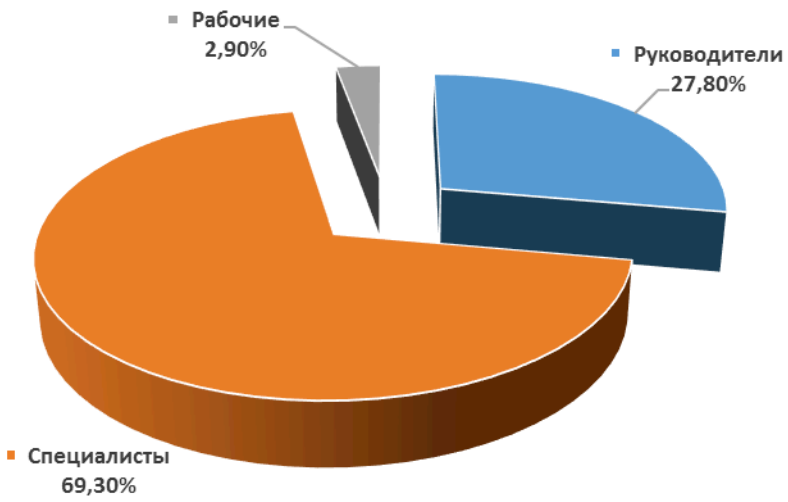
Списочная численность персонала АО «Институт Гидропроект» по состоянию на 31.12.2018 составила 763 человека и по сравнению с началом года увеличилась на 18 человек (2,4%). Из списочной численности персонала 51,25% мужчин и 48,75% женщин.

Увеличение списочной численности Общества обусловлено развитием в структуре Общества филиала АО «Институт Гидропроект» - «НИИЭС».

Структура персонала по категориям

Таблица 23

Категории	31.12.2016 г.		31.12.2017 г.		31.12.2018 г.	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	206	31,3	230	30,9	212	27,8
Специалисты	434	66,1	494	66,3	529	69,3
Служащие	0	0,0	0	0,0	0	0,0
Рабочие	17	2,6	21	2,8	22	2,9
Всего	**657**	100	**745**	100	**763**	100



В структуре персонала по категориям за последние 3 года произошло увеличение числа специалистов – на 21,9 %, рабочих – на 29,4 % и снижение числа руководителей – на 2,9 %. Данные изменения обусловлены организационно-штатными мероприятиями (создание в 2017 году и развитие в 2017-2018гг. филиала АО «Институт Гидропроект» - «НИИЭС»).

Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2016 года по 2018 год произошло увеличение числа работников АО «Институт Гидропроект» в возрастной категории от 30 до 50 лет на 39,4 % и снижается число работников до 30 лет – на 20,9 %. Так же наблюдается увеличение персонала в категориях: старше 50 лет – на 12%, и работающих пенсионеров по возрасту – 12,1%.

Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2018 составляет 45 лет.

Таблица 24

Возраст	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел	%	чел	%	чел	%

Возраст	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	129	19,6	135	18,1	102	13,4
От 30 до 50 лет	254	38,7	314	42,1	354	46,4
Старше 50 лет	274	41,7	296	39,8	307	40,2
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	182	27,7	197	26,4	204	26,7
Всего	**657**	100	**745**	100	**763**	100
Средний возраст	**45**		**44**		**45**	

Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица 25

	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	618	94,1	695	93,3	717	94,0
Среднее профессиональное	28	4,3	27	3,6	23	3,0
Среднее общее	11	1,6	23	3,1	22	2,9
Начальное и основное общее	0	0	0	0	1	0,1
Всего	**657**	**100**	**745**	**100**	**763**	**100**

В 2018 году качественный состав работников Общества остался на уровне предыдущего года 97%.

Ученую степень имеют 46 работников Общества: 38 кандидатов наук и 8 – докторов наук.

В 2018 году прослеживается незначительная тенденция к увеличению доли работников с высшим образованием и снижение доли работников со средним профессиональным и средним общим образованием по отношению к 2017 году.

Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым – 24,4 %, по выбывшим – 22,0 %. Коэффициент текучести персонала за период 2018 года увеличился в сравнении с аналогичным периодом 2017 года на 6,5% и составил 15,07 %.

Коэффициент оборота по принятым превышает коэффициент оборота по уволенным, что свидетельствует о повышении процента укомплектованности Общества кадрами, снижении количества вакансий.

Основная часть уволенных работников находится в возрастных категориях от 25 до 35 лет – 31,5% и от 35 до 45 лет – 15,2%.

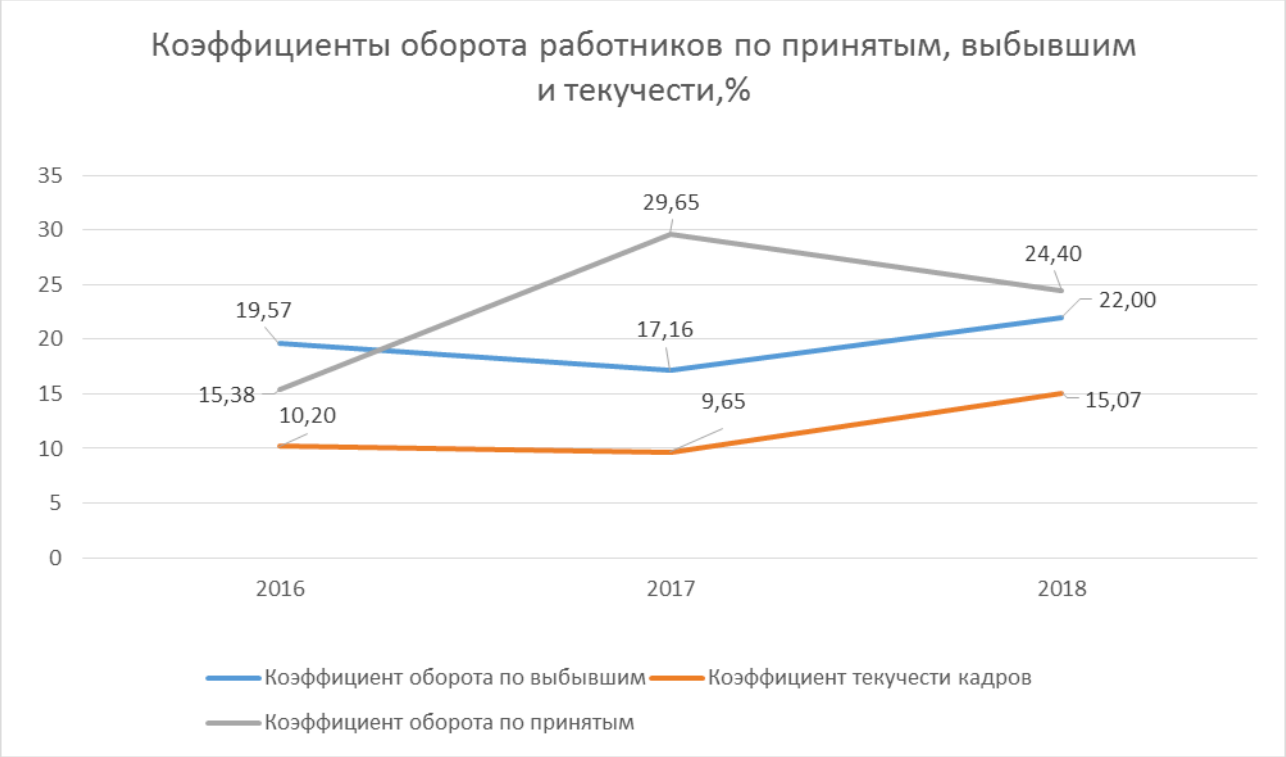
64,85% уволенных составляют мужчины.

40% уволенных работников имели стаж работы в Обществе до 1 года;

24,85% - со стажем от 1 года до 3-х лет;

28,48% - со стажем работы от 3-х до 10 лет;

6,67% - 10 лет и более.



Основные причины текучести кадров Общества обусловлены отсутствием роста заработной платы при увеличении производственной нагрузки и повышении требований, предъявляемых к уровню квалификации работников.

С целью снижения текучести кадров для удержания сотрудников в Обществе применяются программы социальной поддержки: оплата путевок на лечение и отдых, компенсация расходов на фитнес, выплата материальной помощи, выплаты сотрудникам Общества к праздничным датам: 8 марта и Дню энергетика, единовременное вознаграждение в связи с юбилейными датами и награждением работников и другие. Организовано добровольное медицинское страхование работников Общества, а также негосударственное пенсионное обеспечение.

Расходы на оплату труда

Таблица 26

Наименование	2016	2017	2018
Фонд заработной платы, тыс. руб.	608 278,8	651 588,4	727 500,9
Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб.	81 587	78 969	79 052

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 19,6%, в том числе:
- 2017 год к 2016 – 7%;
-2018 год к 2017 – 12%.

Рост фонда оплаты труда обусловлен созданием в начале 2017 года филиала АО «Институт Гидропроект» - «НИИЭС» и постепенным ростом его численности в 2017-2018 гг.

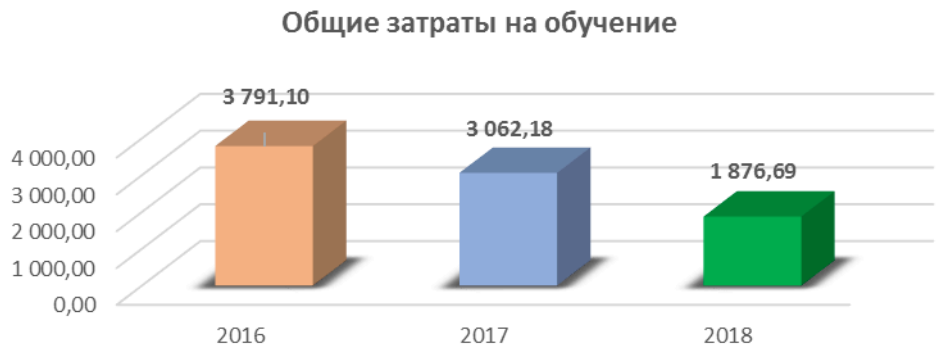
Среднемесячная заработная плата работников увеличилась с 2017 года на 0,1% и в 4,2 раза превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

Обучение

В целях обеспечения необходимого уровня компетентности, профессиональной квалификации, систематического обновления знаний персонала в Обществе действует «Стандарт организации ОАО «Институт Гидропроект» «Организация подготовки и повышения квалификации персонала» - СТО ГП 3.05. Данный стандарт разработан в соответствии с требованиями стандартов менеджмента качества, введен в действие распоряжением ОАО «Институт Гидропроект» от 10.02.2014 № АА-007 и устанавливает порядок организации подготовки и повышения квалификации работников Общества.

Общие затраты на развитие персонала, включая затраты на обучение, соревнования, обучающие и оценочные мероприятия (в разрезе 3 лет):

	2016, тыс.руб.	**2017, тыс.руб.**	**2018, тыс.руб.**
Затраты на развитие персонала	3791,1	3 062,18	1 876,69



Для развития определенных компетенций, профессиональных знаний и навыков, в соответствии с тематическим планом обучения и повышения квалификации работников АО «Институт Гидропроект» ежегодно проводится повышение квалификации работников. Работники производственных подразделений проходят обучение по следующим направлениям:

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

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

По итогам 2018 года повысили квалификацию 214 человек.

Сумма затрат на повышение квалификации работников составила 1 876,69 тыс. руб.

Сведения об обучении персонала в 2018 году

№ пп.	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. рублей
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов	138	966,20

2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	38	626,08
3	Организационно-управленческое обучение	4	0
4	Проектное обучение	34	284 ,41
5	Обучение корпоративным стандартам	-	0
6	Высшее образование	-	0
7	Вторая профессия	-	0
8	Соревнования профессионального мастерства	-	0
ОБЩИЙ ИТОГ		**214**	**1 876,69**

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

В 2018 году 17 студентов прошли производственную практику на производственных объектах Общества.

Профильные ВУЗы, студенты которых прошли производственную практику:

- РГАУ МСХА ИМЕНИ К.А. ТИМИРЯЗЕВА;
- НИУ МГСУ;
- Российский государственный геологоразведочный университет им. Серго Орджоникидзе;
- Российский университет дружбы народов;
- НИУ МЭИ.

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

Социальная политика

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

Коллективный договор в Обществе отсутствует.

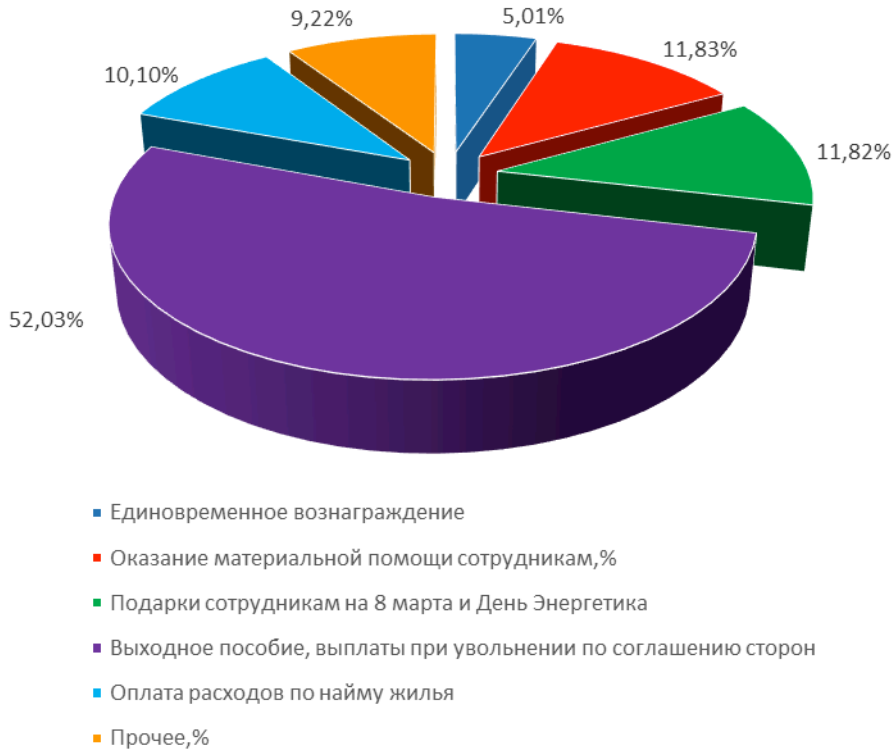
Размеры социальных выплат работникам регулируются соответствующими Положениями. Решение об оказании материальной помощи работникам и иных социальных выплат принимается Комиссией по оказанию материальной помощи работникам Общества и утверждается Генеральным директором Общества.

Социальные расходы Общества (в разрезе 3 лет):

	2016, тыс. руб.	2017, тыс. руб.	2018, тыс. руб.
Социальные расходы	22 391	13 926	12 280
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников (табл.	*4 983*	*4 803*	*3 307*

8.2.).			

Диаграмма «Структура социальных расходов» за 2018 год.



В 2018 году произведены выплаты выходного пособия и компенсации при увольнении по соглашению сторон, общая сумма выплат составила 6 388,45 тыс. руб. (или 52,03%), выплаты получили 21 работник.

Оказана поддержка в виде материальной помощи 63 работникам, в том числе:

– на рождение ребенка – 30 чел.;
– на регистрацию брака – 8 чел.;
– на лечение и т.д. – 25 чел.

Были произведены выплаты сотрудникам Общества к праздничным датам: 8 марта и Дню энергетика.

Оплату расходов по найму жилья получили 6 работников.

В связи с юбилейными датами и награждением 50 работников Общества получили единовременное вознаграждение.

Также были произведены прочие выплаты в соответствии с Положениями (оплата проезда к месту отдыха и обратно, стоимость подарков для детей сотрудников, оплата путевок на лечение и отдых, компенсация стоимости абонементов в фитнесс) в том числе:

- оплачены путевки на лечение и отдых 15 работникам
- компенсированы расходы на оплату абонементов для занятий фитнесом 31 работнику.

Негосударственное пенсионное обеспечение.

С 2011 года в Обществе реализуется Программа Негосударственного пенсионного обеспечения (далее – НПО).

Объем финансирования НПО в 2018 году составил 1 444,53 тыс. руб.

В 2018 году были реализованы следующие пенсионные программы:
– «Софинансирование» - 26 участников;
– «Паритет (5+5)» - 39 участников.

Добровольное медицинское страхование.

Поставщик услуг - АО «СОГАЗ». Основные виды обслуживания, предусмотренные договором ДМС: амбулаторно-поликлиническое обслуживание, включая помощь на дому, стационар. ДМС подлежат все категории работников Общества (по желанию). Количество застрахованных в 2018 году составило 634 чел., или 80% от фактической численности работников.

Раздел 9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Специальная оценка условий труда

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

Обучение по охране труда и проверка знаний требований охраны труда проводятся в соответствии с постановлением Минтруда России и Минобразования России от 13.01.2003 № 1/29 «Об утверждении порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций», стандартом организации АО «Институт Гидропроект» СТО ГП 3.05.1-2014 «Организация подготовки и повышения квалификации персонала».

Специальная оценка условий труда (СОУТ) проведена на 671 рабочем месте. Все рабочие места соответствуют нормативным требованиям охраны труда (класс условий труда 2 – допустимый). В 2018 году СОУТ не проводилась, так как в соответствии с Федеральным законом от 28.12.2013 № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» она осуществляется один раз в 5 лет.

Таблица 32

Специальная оценка условий труда	2016	2017	2018
Количество рабочих мест, охваченных специальной оценкой условий труда	471	671	671

Расходы на охрану труда

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

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

Таблица 33 (в тыс. руб.)

Направление	2016	2017	2018
Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	1 299,3	1 213,6	744,3
Мероприятия по улучшению условий труда	273,0	280,4	3 696,3
Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве	1 034,8	761,4	204,9

Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев	545,0	461,3	682,2
ИТОГО:	**3 152,0**	**2 716,7**	**5 327,7**

В АО «Институт Гидропроект» разработаны и действуют следующие документы, регламентирующие вопросы организации труда, охраны здоровья и промышленной безопасности:

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

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

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

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

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

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

Приказом от 08.04.2016. № 0087 "Об организации мероприятий по охране труда» определены обязанности и ответственность должностных лиц по вопросам охраны труда.

За отчетный период производственных травм в Обществе не зарегистрировано.

В АО «Институт Гидропроект» проводятся мероприятия по обеспечению пожарной безопасности, в том числе:

обучение и проверка знаний работников по программе противопожарного минимума;

противопожарные инструктажи со всеми категориями работников, в том числе прибывающими на стажировку и командированными лицами;

регулярные проверки соблюдения требований противопожарного режима в арендуемых помещениях, как правило перед длительными выходными, а также по требованию собственников здания.

Приказом от 30.06.2017 № 0193 ответственным за пожарную безопасность в Обществе назначен инженер по пожарной безопасности, ГО и ЧС.

В соответствии со стандартом организации АО «Институт Гидропроект» СТО ГП 4.17.1-2016 «Инструкция о мерах пожарной безопасности» ответственными за нарушение требований пожарной безопасности являются руководители структурных подразделений.

В 2018 году пожаров, возгораний в Обществе не было, проверки государственными надзорными органами на проводились.

Раздел 10. Охрана окружающей среды

В соответствии с свидетельством о постановке на государственный учет объектов, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду № BDWM8ECB от 24.03.2017 АО «Институт Гидропроект» присвоена IV категория негативного воздействия на окружающую среду и код объекта 45-0277-002045-П. Платежи за негативное воздействие на окружающую среду не вносятся.

В 2018 году в Обществе действовало Разрешение на выброс вредных загрязняющих веществ в атмосферный воздух № 503634 от 28.02.2017 и проект допустимых выбросов. Источником выбросов является геотехническая лаборатория, среди загрязняющих веществ 4 вещества: аммиак, соляная кислота, серная кислота, спирт этиловый.

В 2018 году АО «Институт Гидропроект» осуществляло передачу отходов Общества на размещение, утилизацию, обезвреживание в соответствии с утвержденным проектом нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) и документом об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение от 26.08.2015 №52/1879 М.

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

- вывоз контейнеров с твёрдыми бытовыми отходами (ТБО), крупногабаритного мусора (КГМ), незагрязнённых грунтов (5 класс опасности). Договоры от 17.08.2017 №0-050/17, от 29.08.2018 №0-033/18.

- бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства. Договоры от 19.04.2016 № 99/04/16; от 14.05.2018 №О-021/18

- сбор и обезвреживание ртутьсодержащих отходов (РСО). Договор от 07.03.2012 № Н-1615, бессрочный.

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

Полное фирменное наименование Общества: Акционерное общество «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я.Жука»
Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «Институт Гидропроект»
Место нахождения: г. Москва
Почтовый адрес: 125993, г. Москва, Волоколамское шоссе, д.2.
Банковские реквизиты: ПАО АКБ «РОСБАНК» БИК 044525256,
к/с 30101810000000000256, р/с 40702810687810000041 в Московском филиале ПАО АКБ «РОСБАНК» г. Москва
Сведения о государственной регистрации Общества: Общество создано на основании решения о реорганизации в форме выделения АО «Институт Гидропроект» (Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Инженерный центр ЕЭС» от 05.11.2008 №1/11)
Дата государственной регистрации: 20.11.2008
Основной государственный регистрационный номер: 5087746440766
Орган, осуществивший государственную регистрацию: МИФНС № 46 по г. Москве
Индивидуальный номер налогоплательщика: 7743714777
Контакты:
Тел. (495) 727-3605, 741-4971, факс (499) 158-0489, 158-0191
e-mail: hydro@hydroproject.ru
Адрес страницы в сети Интернет: http://www.mhp.rushydro.ru/

Информация об аудиторе
Полное фирменное наименование: Акционерное общество «БДО Юникон»
Сокращенное фирменное наименование: АО «БДО Юникон»
Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности
Место нахождения: г. Москва, Варшавское шоссе, д.125, стр.1, секция 11
Почтовый адрес: 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д.125, стр.1, секция 11
ИНН: 7716021332
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является: «Российский союз аудиторов» (Ассоциация)
Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 11603059593
Контакты:
Телефон: +7 (495) 797-56-65 , Факс: +7 (495) 797-56-60
e-mail: reception@bdo.ru
Адрес страницы в сети Интернет: www.bdo.ru

Информация о регистраторе Общества
Решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Инженерный центр ЕЭС-Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэлектропроект, Фирма ОРГРЭС» от 05.11.2008 №1/11 регистратором Общества утверждено АО «СТАТУС»
Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»
Сокращенное фирменное наименование: АО «СТАТУС»
Место нахождения: г. Москва, ул. Новорогожская д. 32 стр. 1
Почтовый адрес: 109544, г. Москва, ул. Новорогожская д. 32 стр. 1
Телефон: (495) 974-83-50, 974-83-45, Факс: (495) 678-71-10
e-mail: office@rostatus.ru

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

Приложение 1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2018 год, Заключение Аудитора

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

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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционеру АО «Институт Гидропроект»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Институт Гидропроект» (Организация) (ОГРН 5087746440766, ком. 12, пом. 1, эт. 5, дом 2, Волоколамское шоссе, город Москва, Россия, 125080), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 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 бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (в табличной и текстовой форме) за 2018 год.

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

АО «БДО Юникон», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, является членом BDO International, сети независимых компаний. BDO – торговая марка сети BDO и каждой компании – члена сети BDO.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение независимого аудитора А.Б. Балякин

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),
ОРНЗ 11603059593

5 марта 2019 года

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2018 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2018
Организация: Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"	по ОКПО	89495879		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7743714777		
Вид экономической деятельности: Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	по ОКВЭД	71.12.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	67	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Местонахождение (адрес)

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

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1	Нематериальные активы	1110	1 152	1 171	972
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.4	Основные средства	1150	69 525	69 355	46 197
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.6	Финансовые вложения	1170	8	8	8
	Отложенные налоговые активы	1180	98 196	81 031	76 541
3.5	Прочие внеоборотные активы	1190	36 315	29 053	55 197
	Итого по разделу I	1100	205 196	180 618	178 915
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.7	Запасы	1210	82 340	58 626	21 952
	в том числе:				
	Материалы	12101	9 029	7 849	7 745
	Готовая продукция	12102	589	589	589
	Расходы будущих периодов	12103	8 884	4 101	8 233
	Затраты в незавершенном производстве	12104	17 202	7 984	4 785
	Прочие запасы	12105	46 636	38 103	600
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	245	206	432
3.8	Дебиторская задолженность	1230	737 325	796 656	818 848
	в том числе:				
	Долгосрочная дебиторская задолженность	12301	-	147 639	-
	из нее: покупатели и заказчики	123011	-	147 639	-
	Краткосрочная дебиторская задолженность	12302	737 325	649 017	818 848
	из нее: покупатели и заказчики	123021	700 010	612 715	689 399
	авансы выданные	123022	3 366	12 986	100 306
	прочая дебиторская задолженность	123023	33 949	23 316	29 143
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	37 000
3.9	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	207 332	320 178	236 064
	в том числе:				
	денежные эквиваленты	12501	62 000	-	200 000
	Прочие оборотные активы	1260	560 395	508 210	480 069
	в том числе:				
	НДС по авансам полученным	12601	36 184	38 371	40 617
	Не предъявленная к оплате начисленная дополнительная выручка	12602	524 060	469 795	439 408
	Прочие активы	12603	151	44	44
	Итого по разделу II	1200	1 587 637	1 683 876	1 594 365
	БАЛАНС	1600	1 792 833	1 864 494	1 773 280

Форма 0710001 с 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.10	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	17 445	17 445	17 445
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
3.10	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	(460)	(190)	196
3.10	Резервный капитал	1360	872	872	872
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	940 944	968 162	930 439
	Итого по разделу III	1300	958 801	986 289	948 952
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	97 793	88 516	82 395
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.15	Прочие обязательства	1450	33 826	52 251	11 539
	в том числе: прочая кредиторская задолженность	14501	15 838	15 883	11 539
	авансы, полученные по долгосрочным договорам	14502	17 988	36 368	-
	Итого по разделу IV	1400	131 619	140 757	93 934
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
3.15	Кредиторская задолженность	1520	597 105	645 886	623 327
	в том числе: поставщики и подрядчики	15201	107 553	123 091	119 405
	персоналу по оплате труда	15202	25 218	20 813	25 320
	государственные внебюджетным фондам	15203	21 268	21 168	3 981
3.14	бюджету по налогам и сборам	15204	136 065	155 214	86 627
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15205	-	-	-
	прочая краткосрочная кредиторская задолженность	15206	307 001	325 600	387 993
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	53 369	50 025	50 164
	Прочие обязательства	1550	51 939	41 527	56 903
	в том числе: НДС по авансам выданным	15501	235	615	15 359
	НДС с не предъявленной начисленной дополнительной выручки	15502	51 203	40 496	40 655
	НДС при исполнении обязанностей налогового агента	15503	501	416	889
	Итого по разделу V	1500	702 413	737 438	730 394
	БАЛАНС	1700	1 792 833	1 864 494	1 773 280

Руководитель _____ Беллендир Евгений Николаевич
(подпись) (расшифровка подписи)

4 марта 2019 г.

Отчет о финансовых результатах

за Январь - Декабрь 2018 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2018
Организация: Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"	по ОКПО	89495879		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7743714777		
Вид экономической деятельности: Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	по ОКВЭД	71.12.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	67	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
3.16	Выручка	2110	1 901 891	1 655 076
3.17	Себестоимость продаж	2120	(1 528 579)	(1 213 587)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	373 312	441 489
	Коммерческие расходы	2210	-	-
3.17	Управленческие расходы	2220	(216 155)	(201 711)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	157 157	239 778
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	394
	Проценты к получению	2320	2 249	4 279
	Проценты к уплате	2330	(2 472)	-
3.18	Прочие доходы	2340	62 672	13 799
3.18	Прочие расходы	2350	(60 743)	(66 236)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	158 863	192 014
	Текущий налог на прибыль	2410	(44 381)	(40 872)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(4 720)	(4 100)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(9 277)	(6 121)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	17 165	4 490
	Прочее	2460	(78)	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	122 292	149 511

Форма 0710002 с 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 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	122 292	149 511
	СПРАВОЧНО			
3.19	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	7	9
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____ Белландир Евгений Николаевич
(подпись) (расшифровка подписи)

4 марта 2019 г.

Отчет об изменениях капитала

за Январь - Декабрь 2018 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710003		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2018
Организация: Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"	по ОКПО	89495879		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7743714777		
Вид экономической деятельности: Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	по ОКВЭД	71.12.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	67	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3100	17 445	-	196	872	930 439	948 952
За 2017 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	149 511	149 511
в том числе: чистая прибыль	3211	X	X	X	X	149 511	149 511
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

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	-	-	(386)	-	(111 788)	(112 174)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	(386)	X	-	(386)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	X	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(111 788)	(111 788)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3200	17 445	-	(190)	872	968 162	986 289
За 2018 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	122 292	122 292
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	122 292	122 292
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	X
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(270)	-	(149 511)	(149 781)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	(270)	X	-	(270)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(149 511)	(149 511)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3300	17 445	-	(460)	872	940 944	958 801

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	Изменения капитала за 2017 г.		На 31 декабря 2017 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	948 952	110 648	(73 311)	986 289
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	948 952	110 648	(73 311)	986 289
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	930 439	110 648	(72 925)	968 162
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	930 439	110 648	(72 925)	968 162
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 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Чистые активы	3600	958 801	986 289	948 952

Руководитель _____ (подпись) Беллендир Евгений Николаевич (расшифровка подписи)

4 марта 2019 г.

Отчет о движении денежных средств

за Январь - Декабрь 2018 г.

			Коды		
		Форма по ОКУД	0710004		
		Дата (число, месяц, год)	31	12	2018
Организация	Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"	по ОКПО	89495879		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7743714777		
Вид экономической деятельности	Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	по ОКВЭД	71.12.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности					
Акционерное общество / Частная собственность		по ОКОПФ / ОКФС	67	16	
Единица измерения: в тыс. рублей		по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	1 865 013	1 532 586
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 822 132	1 505 634
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	704	826
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	42 177	26 126
Платежи - всего	4120	(1 802 827)	(1 333 529)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(718 737)	(429 957)
в связи с оплатой труда работников	4122	(942 049)	(824 828)
процентов по долговым обязательствам	4123	(2 472)	-
налога на прибыль организаций	4124	(42 588)	(3 652)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(96 981)	(75 092)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	62 186	199 057
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	157 874	216 780
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	600	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 274	4 780
	4215	-	-
прочие поступления	4219	155 000	212 000
Платежи - всего	4220	(183 670)	(219 300)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(28 670)	(44 300)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	(155 000)	(175 000)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(25 796)	(2 520)

Форма 0710004 с 2

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г	За Январь - Декабрь 2017 г
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	100 000	-
в том числе: получение кредитов и займов	4311	100 000	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(249 511)	(111 788)
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	(149 511)	(111 788)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(100 000)	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(149 511)	(111 788)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(113 121)	84 749
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	320 178	236 064
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	207 332	320 178
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	275	(635)

Руководитель _____ (подпись) Беллендир Евгений Николаевич (расшифровка подписи)

4 марта 2019 г.

РусГидро
Институт Гидропроект

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

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

АО «Институт Гидропроект»
за 2018 год

г. Москва

Содержание

I.Общие сведения....4
1. Информация об Обществе....4
2. Операционная среда Общества....8
2.1. Раскрытие информации о финансовых рисках....9
II. Учётная политика....9
1. Основа составления....9
2. Активы и обязательства в иностранных валютах....9
3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства....10
4. Нематериальные активы....10
5. Научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы....11
6. Нематериальные и материальные поисковые активы....11
7. Основные средства....12
8. Незавершённые вложения во внеоборотные активы....13
9. Финансовые вложения....13
10. Запасы....14
11. Расходы будущих периодов....14
12. Дебиторская задолженность....15
13. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчёте о движении денежных средств....15
14. Уставный, добавочный и резервный капитал....16
15. Кредиты и займы полученные....16
16. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы....17
17. Расчёты по налогу на прибыль....17
18. Признание доходов....18
19. Признание расходов....18
20. Изменения в учётной политике Общества....18
21. Данные прошлых отчётных периодов....19
21.1 Корректировки данных прошлых отчётных периодов, обусловленные изменениями учётной политики в связи с введением в действие новых и изменений действующих нормативных актов по бухгалтерскому учёту....19
21.2 Корректировки в связи с исправлением существенных ошибок прошлых лет....19
III. Раскрытие существенных показателей....20
1. Нематериальные активы....20
2. Результаты исследований и разработок....20
3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства....20
4. Основные средства....21
5. Прочие внеоборотные активы....23
6. Финансовые вложения....23
6.1 Долгосрочные финансовые вложения....23
6.2. Краткосрочные финансовые вложения....24
7. Запасы....24
8. Дебиторская задолженность 25

9. Денежные средства и денежные эквиваленты 27
10. Капитал и резервы 28
10.1 Уставный капитал 28
10.2 Резервный капитал 28
10.3 Добавочный капитал 28
11. Кредиты и займы 29
12. Обеспечение обязательств и платежей 29
13. Кредиторская задолженность 29
14. Налоги 30
14.1 Налог на добавленную стоимость 30
14.2 Налог на прибыль организации 31
15. Государственная помощь 33
16. Выручка 33
17. Себестоимость продаж, управленческие расходы 35
18. Прочие доходы и прочие расходы 36
19. Прибыль на акцию 37
20. Затраты на приобретение (производство) и использование энергетических ресурсов ...37
21. Связанные стороны 37
22. Оценочные обязательства 43
23. Условные обязательства 43
24. Управление финансовыми рисками 43
24.1 Рыночный риск 43
24.2 Кредитный риск 45
24.3 Риск ликвидности 46
25. События после отчётной даты 47
Приложение В - Договоры строительного подряда 48

I.Общие сведения

1. Информация об Обществе

Сведения об Обществе

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

Акционерами Общества с долей принадлежащего имущества более 10% являются:

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

В соответствии с уставом Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:

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

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

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

Общество имеет следующие дочерние общества:

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

Общество имеет следующие зависимые общества:

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

Общество имеет следующие филиалы:

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

Общество имеет следующие представительства:

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

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

№	Наименование представительства	Местонахождение
1	Группа авторского надзора на строительстве Загорской ГАЭС-2	Московская область, Сергиево-Посадский район, п. Богородское (приказ № 203 от 20.11.2009)
2	Группа авторского надзора на строительстве Богучанской ГЭС	Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск (приказ № 222 от 16.12.2009)
3	Стационарные рабочие места – Группа авторского надзора на строительстве Ленинградской АЭС-2	188544, Ленинградская обл., Сосновый Бор, Промзона тер. Площадка Строящаяся ЛАЭС-2 (приказ № ВП-0109 от 01.12.2014 г.)
4	Группа рабочего проектирования и авторского надзора на Зеленчукской ГЭС-ГАЭС	369000, Карачаево-Черкесская Республика, пр. Ленина, д.34 (приказ № 202 от 22.08.2011)
5	Группа рабочего проектирования по Волжской ГЭС	404130,г. Волжский, Волгоградская обл., пр.Ленина, д.1а. (приказ № 89 от 09.04.2012 г.)
6	Группа рабочего проектирования по Саратовской ГЭС	413800,Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково (приказ №73 от 29.03.2012 г.)
7	Группа рабочего проектирования объектов Северного Кавказа	361411,Кабардино-Балкарская Респ., Чегемский р-н, Нартан с, 9-й проезд (приказ № 019 от 04.02.2013 г.)
8	Группа рабочего проектирования на Нижегородской ГЭС	606520, Нижегородская обл., Городецкий р-н. г. Заволжье, ул. Рылеева, д.4 (приказ № ЕБ-0221 от 12.11.2015 г.)
9	Группа рабочего проектирования на Чебоксарской ГЭС	429954, Чувашская Республика-Чувашия,г. Новочебоксарск, ул. Набережная, д. 34 (приказ №
10	Обособленное подразделение «Хороброво»	152031 , Ярославская обл, Переславский р-он, д. Хороброво.
11	Обособленное подразделение «Зарамагское»	362007 Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Гаппо Баева, 60

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2018 г. составила 783 человека.
При этом численность персонала головной организации на 31 декабря 2018 - 573 чел., филиала «ЦСГНЭО»- 60 чел., филиала «ТаджГидропроект»- 31 чел., филиала «НИИЭС» - 119 чел.;
Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2017 г. составила 767 человека.
При этом численность персонала головной организации на 31 декабря 2017 - 611 чел., филиала «ЦСГНЭО»- 68 чел., филиала «ТаджГидропроект»- 26 чел., филиала «НИИЭС» - 62 чел.;
Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2016 г. составила 655 человека.
При этом численность персонала головной организации на 31 декабря 2016 - 576 чел., филиала «ЦСГНЭО» - 62 чел., филиала «ТаджГидропроект»- 17 чел.

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

В состав Совета директоров Общества, утверждённый протоколом № 2/2018 от 19.06.2018 г., входят:

1.	Шульгинов Николай Григорьевич	Председатель Правления – Генеральный директор ПАО «РусГидро»
2.	Богуш Борис Борисович	член Правления, первый заместитель Генерального директора – главный инженер ПАО «РусГидро»
3.	Казаченков Андрей Валентинович	член Правления, первый заместитель Генерального директора ПАО «РусГидро»
4.	Киров Сергей Анатольевич	член Правления, первый заместитель Генерального директора ПАО «РусГидро»
5.	Рижинашвили Джордж Ильич	член Правления, первый заместитель Генерального директора ПАО «РусГидро»
6.	Беллендир Евгений Николаевич	Генеральный директор АО «Институт Гидропроект»
7.	Фролов Кирилл Евгеньевич	заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности ПАО «РусГидро»

В состав Ревизионной комиссии Общества, утверждённой протоколом №2/2018 от 19.06.2018 г., входят:

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

2. Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и

таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований.
Сохраняющаяся неопределённость и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе, могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства Общества.

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

2.1. Раскрытие информации о финансовых рисках

II. Учётная политика

Настоящая бухгалтерская отчётность Общества подготовлена на основе следующей учётной политики.

1. Основа составления

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

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

2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учёте хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платёжных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчётах, включая по заёмным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчётную дату. Курсы валют составили 69,4706 руб. за 1 доллар США на 31 декабря 2018 г. (31 декабря 2017 г. - 57,6002 руб., 31 декабря 2016 г. – 60,6569 руб.), 79,4605 руб. за 1 евро на 31 декабря 2018 г. (31 декабря 2017 г. – 68,8668 руб., 31 декабря 2016 г. – 63,8111 руб.)[1].

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

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

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

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

4. Нематериальные активы

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5. Научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

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

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

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

6. Нематериальные и материальные поисковые активы

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

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

7. Основные средства

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

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

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

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

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

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

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

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

По состоянию на 31 декабря 2018 г. Общество не производило переоценку машин и оборудования по текущей восстановительной стоимости.

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

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

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

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

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

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

8. Незавершённые вложения во внеоборотные активы

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

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

9. Финансовые вложения

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

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

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из оценки, определяемой способом по первоначальной стоимости каждой единицы

бухгалтерского учета финансовых вложений (вложения в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью, депозитные вклады, займы выданные, вложения в совместную деятельность).

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

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

10. Запасы

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

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

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

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

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

11. Расходы будущих периодов

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

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

12. Дебиторская задолженность

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

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.
Резерв по сомнительным долгам создаётся ежегодно на 31 декабря отчётного периода на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности Общества.
Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

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

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

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

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

В отчёте о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

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

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

Поступления и платежи, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, отражаются свёрнуто по строкам «Прочие поступления»/ «Прочие платежи» отчёта о движении денежных средств в случае несущественности указанных видов денежных потоков или при условии, что поступления и платежи относятся к одному из указанных выше видов. При этом поступления и платежи, относящиеся к различным видам денежных потоков (в частности, платежи, представляющие потери от валютно-обменных операций, и поступления в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам) отражаются развёрнуто в составе статей «Прочие поступления» и «Прочие платежи» отчёта о движении денежных средств.

14. Уставный, добавочный и резервный капитал

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

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

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

15. Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/08 «Учет расходов по займам и кредитам». Задолженность Общества по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев).

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

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

16. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

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

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

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

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

Общество создаёт следующие оценочные обязательства:
- оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков;

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

Условные обязательства и условные активы

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

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

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

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

17. Расчёты по налогу на прибыль

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

Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.
Величина списанных в отчётном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражается по строкам «Изменение отложенных налоговых активов» и «Изменение отложенных налоговых обязательств» отчёта о финансовых результатах.

18. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчётных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и скидок, предоставленных покупателям.

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

19. Признание расходов

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

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

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

20. Изменения в учётной политике Общества

Существенные изменения в учётной политике Общества на 2018 и 2019 годы по основаниям , предусмотренным Положением по бухгалтерскому учёту « Учётная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.

21. Данные прошлых отчётных периодов

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

Показатели граф «На 31 декабря 2018 года» и «На 31 декабря 2017 года» бухгалтерского баланса, а также показатели других форм бухгалтерской отчетности не корректировались т.к. изменений учётной политики в 2018г. не было.

21.2 Корректировки в связи с исправлением существенных ошибок прошлых лет

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

III. Раскрытие существенных показателей

1. Нематериальные активы

В отчётном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчётным периодом. Информация о наличии и движении нематериальных активов по группам отражена в разд. 1.1 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2018г.

Обесценение нематериальных активов

На конец отчётного года Общество не проводило тест на обесценение нематериальных активов с определённым сроком полезного использования в связи с отсутствием признаков их обесценения.
В соответствии с пунктом 7 Письма Минфина РФ № ПЗ-7/2011 «О бухгалтерском учёте, формировании и раскрытии в бухгалтерской отчетности информации об экологической деятельности организации» (далее – ПЗ-7/2011) стоимость нематериальных активов, приобретённых Обществом до 2013г. в рамках осуществления экологической деятельности составляет 62 тыс. руб.
(20 патентов на рыбозащитные сооружения).
В 2018г. произошло выбытие 2(двух) патентов стоимостью:
- 4 тыс.руб. Патент №2153039 "Гидроузел"
- 4 тыс.руб. Патент №2153040 "Водоприемник рыбозащитного оголовка»,
По состоянию на 31.12.2018г. в бухгалтерском учете нематериальные активы числятся на сумму 230 тыс. руб. (15 патентов на рыбозащитные сооружения).

В составе нематериальных активов по состоянию на отчётную дату учитываются товарные знаки № 16167, 16168 в количестве 2 (два) свидетельства и программы для ЭВМ в количестве 4 (четыре) штуки на сумму 10 тыс.руб.

Нематериальные активы, полученные в пользование

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

2. Результаты исследований и разработок

Результаты исследований и разработок на 31.12.2018 отсутствуют.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

4. Основные средства

Информация о наличии и движении основных средств по группам отражена в разд. 2 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2018 г.

Основные средства, полученные в лизинг

Общество в отчетном году не получало основных средств в лизинг.

Основные средства, полученные в аренду

В течение 2018 г. Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 92 829 тыс. руб. (30 234 тыс. руб. в 2017 г.).

Стоимость основных средств, полученных в аренду, составляет 110 033 тыс. руб. на 31.12.2018 (на 31.12.2017 – 73 133 тыс. руб., на 31.12.2016 – 55 586 тыс. руб.). В составе арендованных основных средств числятся офисные помещения, квартиры для проживания сотрудников по месту выполнения работ и оборудование.

Арендодатель	Название и площадь арендованного средства	№ и дата договора аренды	Срок действия договора	Балансовая стоимость арендованных средств (тыс. руб.)
АО" НИЦ ЕЭС"	Помещения по адресу: г. Москва, Волоколамское ш. д.2, площадью 10 352,2 кв.м	№ 323-АР-ВЛК от 14.11.2018	с 01.10.2018 по 30.06.2019	40 875
АО" НИЦ ЕЭС"	Помещения по адресу: г. Москва, Волоколамское ш. д.2, площадью 69,9 кв.м	№ 015-АР-ВЛК от 01.06.2015	с 01.06.2015 по 31.05.2020	216
Дмитренко Надежда Федоровна	Квартира по адресу: Московская область,Сергиево-Посадский район, п. Богородское, д.61, кв130, площадью 67,9 кв м.	№ 0-025/18 от 31.05.2018	с 01.05.2018 по 31.03.2019	2 570
Ионова Светлана Юрьевна	Квартира по адресу: Московская обл. Сергиево-Посадский район, поселок Богородское, д56, кв.21 , площадью 51,6 кв.м	№0-029/18 от 01.08.2018	с 01.08.2018 по 30.06.2019	1 953
ЗАО «Богородская фабрика»	Помещения по адресу: Московская область, Сергиево-Посадский район, поселок Богородское, д.79б,01 этаж, площадью 213,96 кв.м	№ 01/10/АП18 от 12.11.2018	с 01.10.2018 по 31.08.2019	225
Саблина Наталья Юрьевна	Квартира по адресу: Сергиево-Посадский район, п. Богородское, д.71, кв.7, площадью 52,30 кв.м	№ 0-014/18 от 21.03.2018	с 12.03.2018 по 11.02.2019	1 979
Филиал ПАО «РусГидро»- «Волжская ГЭС»	Помещения по адресу: г. Волжский , пр. Ленина, 1а, площадью 43,8 кв м.	№ ВЖ 157/18 от 01.10.2018, дополнительное соглашение № 1 от 29.12.2018	с 01.11.2017 по 30.09.2018	4 951

Арендодатель	Название и площадь арендованного средства	№ и дата договора аренды	Срок действия договора	Балансовая стоимость арендованных средств (тыс. руб.)
Филиал ПАО «РусГидро»-«Саратовская ГЭС»	Помещения по адресу:Саратовская область, г. Балаково, Саратовская ГЭС, здание СПК, площадью 18,0 кв м.	№ 1300-139-1-2018 от 29.10.2018,дополнительное соглашение №1/1300-158-38-2018 от 27.12.2018	с 01.11.2017 по 30.09.2018	453
Филиал ПАО «РусГидро»-«Чебоксарская ГЭС»	Помещения по адресу: Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная , 34, площадью 14,9 кв м.	№ 0-059/18 от 01.12.2018	с 01.12.2018 по 31.10.2019	481
ООО «ГЕКСАГОН ГЕОСИСТЕМС РУС»	Оборудование : Аккумулятор GEB222 Кабель GEV 187 Тахеометр TS16I(1") Треггер GDF321	№ 46041789 от 27.09.2018	с 23.10.2018 по 15.02.2019	2177
ООО «СНРГ»	Офисное помещение по адресу: г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корп.30, 3-ий эт., пом.№25б, 14,9 кв.м	№120/12-АР/18 от 01.12.18	с 01.12.2018 по 31.10.2019	433
Загорский филиал АО "Гидроремонт-ВКК" в п.Богородское	Гараж:служебное здание(Лит.26Г,26г,26г1,26г2) ИНВ№ЗГ111211, площадь 22,9 м2	№ 1/2018 от 22.01.2018г.	с 01.12.2017 по 31.08.2018	3 926
Филиал ПАО "РусГидро" - "Загорская ГАЭС"	Помещение в Здании гаража и гидротех. цеха. Хоз.двор.Каб.119 общ.площадь 32.10 м2 Инв.№ЗГ10164	№ 186-и от 03.12.2018	с 01.12.2018 по 31.01.2019	129
Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Верхневолжских ГЭС"	Жилой дом лит.А, со служебными постройками общ.площадь 61,6 кв.м	№86/1200-2-247-2018 от 04.07.2018 Аренда дома Хороброво	01.05.2018-31.12.2018 пролонгирован	226
АО "НИИЭС"	Оборудование.	б/н от 28.08.2018г	01.07.2018-31.12.2018	2014
ООО "СНРГ"	Нежилое помещение по адресу:Москва,Строительный проезд, д.7А, корп.29. общ.площадь 629,6м2	.№СНРГ-6/2018 от 15.02.2018	15.02.2018-14.01.2019	25 596
ООО "СНРГ"	Нежилое помещение по адресу:Москва, Строительный проезд, д.7А, корп.6, общ.площадь 1 439,47м2	.№О-065/17 от 12.10.2017	01.09.2017-31.07.2018 пролонгирован	20 850
ООО "СНРГ"	Нежилое помещение по адресу:Москва, Строительный проезд, д.7А, корп.5, общ.площадь 84,4 м2	.№О-065/17 от 12.10.2017	01.09.2017-31.07.2018 пролонгирован	979
Итого:	**х**	**х**	х	**110 033**

5. Прочие внеоборотные активы

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

Наименование актива	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Программное обеспечение(более 12 месяцев)	36 085	28 430	54 880
Лицензия Федеральной службы по экологическому и атомному надзору на право проектирования атомных станций	230	623	317
Итого строка 1190 ф.1:	**36 315**	**29 053**	**55 197**

6. Финансовые вложения

Информация о наличии и движении финансовых вложений раскрыта в разд. 3 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2018 г.

6.1 Долгосрочные финансовые вложения

(а) Вложения в уставные капиталы

Дочерние и зависимые общества АО "Институт Гидропроект"

Наименование и организационно-правовая форма объекта финансовых вложений	Доля Общества в уст.капитале (стоимость доли в номинальном выражении), % (руб.)	Доход Общества от участия, полученный в 2018 году	31.12.2018 рублей	31.12.2017 рублей	31.12.2016 рублей
Участие в уставных (складочных) капиталах дочерних и зависимых обществ					
ООО «Гидропроект-Сервис» РФ, Иркутская область, г. Братск	5100 руб. 51%	-	5 100	5 100	5 100
ООО «Международный институт геомеханики и гидросооружений» РФ, г. Москва	3000 руб. 27,3%	-	3 000	3 000	3 000
Итого вложения в уставные капиталы других организаций (строка 1170 ф. 1):	-	-	8 100	8 100	8 100

Резерв под обесценение финансовых вложений в 2018 году не создавался.

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

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

У Общества отсутствуют вложения в иные ценные бумаги дочерних и зависимых обществ по состоянию на 31.12.2018 и предыдущие отчетные даты, представленные в бухгалтерской отчетности за 2018 год.

6.2. Краткосрочные финансовые вложения

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

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения (год, месяц)		Сумма (тыс. руб.)
		Начало	Конец	
Депозитные вклады на 31.12.2016				
Московский филиал ПАО СБЕРБАНК	руб.	30.12.2016	10.02.2017	22 000
Московский филиал ПАО СБЕРБАНК	руб.	30.12.2016	14.02.2017	15 000
Итого				37 000

Остаток депозитных вкладов на 31.12.17г. – 0 тыс. руб.
Остаток депозитных вкладов на 31.12.18г. – 0 тыс. руб.

7. Запасы

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

Наименование статьи	Сальдо на 31.12.2018	Сальдо на 31.12.2017	Сальдо на 31.12.2016
ИТОГО строка 1210 ф.1:	82 340	58 626	21 952
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности, в т.ч.:	9 029	7 849	7 745
Сырье и материалы	3 143	2 932	3 027
Топливо	19	17	12
Запасные части	759	243	185
Специальная оснастка и специальная одежда	800	977	419
ОС, учтенные в составе материалов	1816	-	-
Прочие материалы	2 492	3 680	4 102
Затраты в незавершенном производстве	17 202	7 984	4 785
Готовая продукция и товары для перепродажи	589	589	589
Расходы будущих периодов	8 884	4 101	8 233
Прочие запасы	46 636	38 103	600

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

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

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

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

8. Дебиторская задолженность

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

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

Дебиторская задолженность, *списанная* за счёт резерва сомнительных долгов, включена в данные по графе «Восстановление резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах и составила в 2018 г. 581 тыс. руб. (2017 г.- 5 020 тыс. руб.).

Дебиторская задолженность, *погашенная* должником включена в данные по графе «Восстановление резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах и составила в 2018 г. 1 926 тыс. руб. (2017 г.- 5 234тыс. руб.).

В графе «Восстановление резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах отражена сумма созданного «Резерва по сомнительным долгам», которая составила в 2018 г. 36 322 тыс. руб. (2017 г. – 26 078 тыс. руб.).

Наименование показателя	Наличие на 31.12.2018	Наличие на 31.12.2017	Наличие на 31.12.2016
Дебиторская задолженность всего, (строка 1230 ф. 1):	**737 325**	**796 656**	**818 848**
Краткосрочная задолженность – всего, (стр.1232 ф.1) в том числе:	**737 325**	**649 017**	**818 848**
Расчеты с покупателями и заказчиками	836 882	744 725	804 009
- в том числе резервы по сомнительным долгам	(136 872)	(132 010)	(114 610)
Авансы выданные	4 090	14 358	104 160
- в том числе резервы по сомнительным долгам	(724)	(1 372)	(3 854)
Задолженность внебюджетных фондов	4 750	4 915	3 993
Прочая дебиторская задолженность	58 117	19 769	25 611
- в том числе резервы по сомнительным долгам	(28 918)	(1 368)	(461)
Долгосрочная задолженность – всего, (стр.1231 ф.1)в том числе:	-	**147 639**	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	2 052	147 639	-
- в том числе резервы по сомнительным долгам	(2 052)	-	-

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

АО "ТЯЖМАШ" – 49 390;
ОАО "Рогунская ГЭС" – 162 582;
АО "Атомэнергопроект" – 182 803

Информацию по дебиторам по связанным сторонам см. пункт 21.

9. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование показателя	*31.12.2018*	*31.12.2017*	*31.12.2016*
Средства в кассе	17	15	21
Средства на расчетных счетах	145 245	320 057	30 110
Средства на валютных счетах	70	106	5 933
Средства на специальных счетах в банках	-	-	-
Итого денежные средства	**145 332**	**320 178**	**36 064**
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до 30 дн.)	62 000	-	200 000
Иные эквиваленты денежных средств	-	-	-
Итого денежные эквиваленты	**62 000**	**-**	**200 000**
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	***207 332***	***320 178***	***236 064***

Расшифровка строк отчета о движении денежных средств.

Наименование показателя	2018	2017
строка 4119 в т.ч.	**42 177**	**26 126**
- возврат от поставщиков и подрядчиков	6 534	11 566
- возврат обеспечительных платежей при участии в конкурсах	30 090	-
- НДС	-	9 747
- поступление от ФСС (возмещение)	4 703	3 803
- прочие поступления	850	1 010
строка 4129 в т.ч.	**96 981**	**75 092**
- командировочные расходы	78 775	68 530
- культурно-массовые мероприятия	4 458	3 700
- НДС	6 808	-
- прочие выплаты	6 605	2 862
- операции с валютой	335	-
строка 4219 в т.ч.	**155 000**	**212 000**
- возврат депозитов	155 000	212 000
строка 4229 в т.ч.	**155 000**	**175 000**
- размещение депозитов	155 000	175 000

* В ОДДС обороты по межфилиальным расчетам показаны свернуто.

Информация о денежных средствах, недоступных для использования

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

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объёма операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций.

Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

10. Капитал и резервы

10.1 Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2018 г. уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из:

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

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

10.2 Резервный капитал

В соответствии с законодательством и уставом Общества создается резервный фонд в размере не менее 5% от уставного капитала Общества.
Резервный фонд сформирован полностью.
В 2018 году изменений не было.

10.3 Добавочный капитал

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

Наименование статей добавочного капитала	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Курсовая разница от переоценки активов и обязательств, используемых для ведения деятельности за пределами РФ	(460)	(190)	196
Итого	**(460)**	**(190)**	**196**

11. Кредиты и займы

Наименование	Краткосрочные		Долгосрочные	
	Кредиты	Займы	Кредиты	Займы
На 31 декабря 2016 г.	-		-	
На 31 декабря 2017 г.	-		-	
Получено	-	100 000	-	-
Погашено	-	100 000	-	-
ИТОГО на 31.12.2018	-		-	

% ставка на период с 01.08.2018 по 14.10.2018 – 8,210% годовых;
с 15.10.2018 по 14.12.2018 – 8,178% годовых

Прочая информация по заемным средствам

Проценты по заемным средствам

Наименование	2018	2017
Проценты по заемным средствам, отнесенные на прочие расходы	2 472	-
Итого проценты, начисленные по заемным средствам	**2 472**	**-**

12. Обеспечение обязательств и платежей

Информация об обеспечении обязательств и платежей раскрыта в разделе 8 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2018 г.

Информация о действующих банковских гарантиях по состоянию на 31.12.2018 г.

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

13. Кредиторская задолженность

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах. Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся

проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.3 Приложений отражены за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчётном периоде.

Наименование показателя	Наличие на 31.12.2018	Наличие на 31.12.2017	Наличие на 31.12.2016
Кредиторская задолженность всего, (строка 1520 и строка 1450 ф. 1):	**630 931**	**698 137**	**634 866**
Краткосрочная – всего, в том числе:	**597 105**	**645 886**	**623 327**
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	107 553	123 091	119 406
Авансы полученные	239 480	238 189	309 790
По оплате труда	25 218	20 813	25 320
Расчеты по налогам и сборам	136 065	155 214	86 627
Перед внебюджетными фондами	21 268	21 168	3 981
Прочая	67 521	87 411	78 203
Долгосрочная – всего	**33 826**	**52 251**	**11 539**
Прочая	33 826	52 251	11 539

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам по состоянию на 31.12.2018 квалифицирована как краткосрочная в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения её в 2019 г.

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам на 31.12.2018 включает: НДС – 87 717 тыс. руб., налог на прибыль – 42 694 тыс. руб., налог на имущество – 0 тыс. руб., страховые взносы в фонды – 21 268 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 5 654 тыс. руб.

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

14. Налоги

14.1 Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.
Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 269 062 тыс. руб. (в 2017 году – 242 509 тыс. руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 104 171 тыс. руб. (в 2017 году – 73 462 тыс. руб.).

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы НДС, которые контрагенты предъявили Обществу к оплате при приобретении им товаров (работ, услуг), при этом Общество на конец отчетного периода не приняло их к вычету и не включило в стоимость приобретенных активов или в состав расходов.
Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.

14.2 Налог на прибыль организации

Показатель условного расхода по налогу на прибыль за 2018 год составил 31 773 тыс. руб., (за 2017 год – 38 403 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 развернуто, соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

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	88 516	92 507	83 230	97 793
в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательств	X	92 507	83 230	X
Отложенные налоговые активы	81 031	144 719	127 554	98 196
в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства	X	144 719	127 554	X
Постоянные налоговые активы	X	9 149	X	X
Постоянные налоговые обязательства	X	13 869	X	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	82 395	89 529	83 408	88 516
в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательств	X	89 529	83 408	X
Отложенные налоговые активы	76 541	160 314	155 824	81 031
в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства	X	160 314	155 824	X
Постоянные налоговые активы	X	7 099	X	X
Постоянные налоговые обязательства	X	11 199	X	X

Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2018 год

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	442 580	462 537	416 153	488 964
в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	X	462 537	416 153	X
Вычитаемые временные разницы	405 156	723 592	637 769	490 979
в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	X	723 592	637 769	X
Отрицательные постоянные разницы	X	(69 344)	X	X
Положительные постоянные разницы	X	45 743	X	X

Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2017 год

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	411 975	447 647	417 042	442 580
в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	X	447 647	417 042	X
Вычитаемые временные разницы	382 704	801 572	779 120	405 156
в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	X	801 572	779 120	X
Отрицательные постоянные разницы	X	(55 995)	X	X
Положительные постоянные разницы	X	35 497	X	X

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2018 г. составила 221 904 тыс. руб. (в 2017 году – 204 359 тыс. руб.).

Наименование показателя	2018	2017
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства	78	-
Итого по строке 2460 «Прочее» отчёта о финансовых результатах	**78**	**-**

15. Государственная помощь

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

16. Выручка

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

Если финансовый результат (прибыль или убыток) исполнения договоров на отчетную дату может быть достоверно определен, выручка по договорам признается способом "по мере готовности». Способ "по мере готовности" предусматривает, что выручка по договору и расходы по договору определяются исходя из подтвержденной организацией степени завершенности работ по каждому договору на отчетную дату и признаются в отчете о прибылях и

убытках в тех же отчетных периодах, в которых выполнены соответствующие работы независимо от того, должны или не должны они предъявляться к оплате заказчику до полного завершения работ по договору (этапа работ, предусмотренного договором).

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

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

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

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

Если на отчетную дату у Общества возникли сомнения в поступлении сумм, включенных в выручку по договору и отраженных в Отчете о прибылях и убытках за предыдущие отчетные периоды, то суммы, в отношении поступления которых возникли сомнения, признаются расходами по обычным видам деятельности отчетного периода. Корректировка выручки по договору, признанной в предыдущие отчетные периоды, на эти суммы не производится.

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

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

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

Наименование показателя	За 2018 год С учётом ПБУ 2/2008	За 2018 год Без ПБУ 2/2008	За 2017 год С учётом ПБУ 2/2008	За 2017 год Без ПБУ 2/2008
Выручка строка 2110 ф. 2:	**1 901 891**	**1 842 214**	**1 655 075**	**1 621 681**
- от проектно-изыскательских работ	1 723 925	1 653 828	1 352 090	1 305 347
проектно-изыскательские работы (Атомная энергетика)	156 689	167 109	298 748	321 097
- от выполнения НИОКР	21 277	21 277	4 237	4 237

Выручка без ПБУ 2/2008-это размер выручки без учета доходов, рассчитанных по методу частичной готовности.

Информация о результатах исполнения договоров приведена в приложении В.

17. Себестоимость продаж, управленческие расходы

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

Наименование показателя	2017		2018	
	Себестоимость	Управленческие расходы	Себестоимость	Управленческие расходы
Амортизация	22 573	2 428	26 273	3 548
Расходы по договорам аренды	95 455	23 064	115 083	25 263
Расходы по страхованию имущества и ответственности	75	490	200	398
Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств	3 894	2 506	3 664	1 273
Расходы на работы, выполняемые привлечёнными подрядными организациями	265 818		408 308	
Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	672 038	147 941	765 415	162 047
Прочие налоги и пошлины	507	219	437	156
Экологические расходы	592		485	
Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание	14 102	5 933	22 901	3 196

и ремонт				
Информационные, юридические и консультационные услуги	44 728	6 635	53 002	4 857
Расходы на рекламу, PR			7	
Прочие	93 805	12 495	132 804	15 417
Итого:	**1 213 587**	**201 711**	**1 528 579**	**216 155**

18. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование видов операций, формирующих прочие доходы / прочие расходы	2017		2018	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Реализация прочих работ и услуг, не относящиеся к операционным видам деятельности, *в т.ч. у связанных сторон:*	2 461	1 437	2 642	1 479
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	*85*			
АО "НИИЭС"	*75*			
АО "Ленгидропроект"	*356*		*370*	
ОАО "Богучанская ГЭС"	*1 533*		*1 533*	
Реализация основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений, *в т.ч. у связанных сторон:*	405	157	600	
Реализация и иное выбытие МПЗ, *в т.ч. у связанных сторон:*	2	210	2	195
Стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей		1 855		919
Курсовые разницы	51	5 552	20 215	336
Выпуск и обслуживание собственных акций		70		86
Резерв сомнительных долгов	5 234	26 078	1 926	36 322
Штрафные санкции *в т.ч. у связанных сторон:*	2693	456	36 317	820
Филиал ПАО "РусГидро" - Нижегородская ГЭС		100		
Филиал ПАО "РусГидро" - Кабардино-Балкарский ф-л				*435*
Банковские услуги		3 903		3 646
Социальные мероприятия		10 230		3 804
Иные операции	2953	16 288	970	13 137
Итого прочие доходы/расходы	***13 799***	***66 236***	***62 672***	***60 744***

19. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчётного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчётный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчётного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчётного года (строка 2400 Отчёта о финансовых результатах). При расчёте средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчётного года акции Общества, выкупленные (приобретённые) им, вычитались.

Наименование показателя	2018	2017
Базовая прибыль за отчётный год, тыс. руб.	122 292	149 511
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчётного года, тыс. акций	17 445	17 445
Базовая прибыль на акцию, тыс. руб.	**7,01**	**8,57**

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

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

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

21. Связанные стороны

Головная организация и преобладающие общества

Общество контролируется открытым акционерным обществом АО «Гидроинвест», которому принадлежит 99,999994% обыкновенных акций Общества. АО «ЭСК РусГидро» принадлежит 0,000006% обыкновенных акций. АО «Гидроинвест» и АО «ЭСК РусГидро» относятся к группе компаний ПАО «РусГидро». Конечной контролирующей стороной является ПАО «РусГидро».

Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от оказания услуг связанным сторонам представлена в нижеследующей таблице:

Наименование контрагента	2017	2018
Филиал ПАО "РусГидро" - Исполнительный аппарат	4 237	76 933
Филиал ПАО "РусГидро" - Волжская ГЭС	31 496	27 178
Филиал ПАО "РусГидро" - Воткинская ГЭС		7 630
Филиал ПАО "РусГидро" - Дагестанский		4 049
Филиал ПАО "РусГидро" - Жигулевская ГЭС	65 828	31 206
Филиал ПАО "РусГидро" - Загорская ГАЭС	25 060	37 850

Наименование контрагента	2017	2018
Филиал ПАО "РусГидро" - Зейская ГЭС	2 235	16 215
Филиал ПАО "РусГидро" - Кабардино-Балкарский ф-л	5 147	9 359
Филиал ПАО "РусГидро" - Камская ГЭС		833
Филиал ПАО "РусГидро" - Карачаево-Черкесский ф-л		1 195
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Верхневолжских ГЭС	119 660	57 884
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Кубанских ГЭС	2 326	5 197
Филиал ПАО "РусГидро" - Нижегородская ГЭС	37 044	31 811
Филиал ПАО "РусГидро" - Саратовская ГЭС	28 562	34 394
Филиал ПАО "РусГидро" - Саяно-Шушенская ГЭС	10 082	1 636
Филиал ПАО "РусГидро" - Северо-Осетинский		2 058
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС	25 805	15 009
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	1 609	32 489
АО "Загорская ГАЭС-2"	399 192	440 149
АО "Зарамагские ГЭС"		65 514
ПАО "Камчатский газоэнергетический комплекс"		270
АО "Ленгидропроект"	4 773	10 736
АО "РАО Энергетические системы Востока"		11 441
АО "Мособлгидропроект"	5 616	
АО "НИИЭС"		729
ООО "МГЭС Ставрополья и КЧР"	50 881	84 635
ООО "Верхнебалкарская МГЭС"	42 150	87 758
ПАО "Колымаэнерго"	1 000	2 876
ООО "ВолгаГидро"	15 148	10 932
ОАО "Богучанская ГЭС"	56 330	2 080
АО «Гидроремонт – ВКК»	508	7 490
ПБУ 2 (Доп. выручка)	33 395	59 677
ИТОГО	**968 084**	**1 177 213**

Оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом в 2018 и 2017 гг. по рыночным ценам

Закупки у связанных сторон

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

Наименование контрагента	2017	2018	из них за 2018 год:		
			аренда операционная	работы подрядных организаций	прочие товары, работы, услуги
Филиал ПАО "РусГидро" - Волжская ГЭС	**128**	**139**	139		
Филиал ПАО "РусГидро" – Загорская ГАЭС	**32**	**36**	36		
Филиал ПАО "РусГидро" -	**96**	**99**	99		

Наименование контрагента	2017	2018	из них за 2018 год:		
			аренда операционная	работы подрядных организаций	прочие товары, работы, услуги
Саратовская ГЭС					
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС	16	17	17		
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Верхневолжских ГЭС		54	54		
АО «ТК РусГидро»	129	154			154
ООО «РсГидро ИТ сервис»	3945				
АО "РусГидро Снабжение"		886			886
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	20 915	29 755		29 755	
АО "Ленгидропроект"	2 197				
АО "НИИЭС"	5 770	35 515	703	14 634	20 178
АО «Гидроремонт – ВКК»		592	92	500	
АО "Мособлгидропроект"	11 077	66 448		66 448	
ООО "Верхнебалкарская МГЭС"	17				
ОАО "Богучанская ГЭС"	137				
ООО "СНРГ"	4 048	15 841	15841		
ИТОГО	48 507	149 536	16 981	111 337	21 218

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

Состояние расчётов со связанными сторонами

Расшифровка дебиторской задолженности предприятий Группы РусГидро:

Наименование контрагента	2018 год	2017 год	2016 год
	Стр. 1232 ф.1 (без НДС с авансов полученных)	Стр. 1232 ф.1 (без НДС с авансов полученных)	Стр. 1232 ф.1 (без НДС с авансов полученных)
Филиал ПАО "РусГидро" - Волжская ГЭС	6 231	11 495	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Загорская ГЭС	14 906	-	19 082
Филиал ПАО "РусГидро" - "Карачаево-Черкесский филиал"	-	-	80
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Верхневолжских ГЭС	23 042	18 480	5 893
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Кубанских ГЭС	1 449	409	-
Филиал ПАО "РусГидро" - " Жигулевская ГЭС"	2 941	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - " Зейская ГЭС"	94	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - "Камская ГЭС"	94	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - "Нижегородская ГЭС "	32 169	-	-
ПАО "РусГидро"	2 971	-	-

Наименование контрагента	2018 год	2017 год	2016 год
	Стр. 1232 ф.1 (без НДС с авансов полученных)	Стр. 1232 ф.1 (без НДС с авансов полученных)	Стр. 1232 ф.1 (без НДС с авансов полученных)
АО "Зарамагские ГЭС"	39 247	-	-
АО "Гидроремонт-ВКК"	278	-	-
ООО "МГЭС Ставрополья и КЧР"	8 557	6 879	6 992
АО "Мособлгидропроект"	3 022	9 797	1 880
Филиал ПАО "РусГидро" - Саратовская ГЭС	4 051	-	85
Филиал ПАО "РусГидро" – Саяно-Шушенская ГЭС	-	5 187	4 720
Акционерное общество "РусГидро Снабжение"	-	-	186
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС	1 060	10 950	
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	6 367	4 139	533
ООО "Верхнебалкарская МГЭС"	15 329	5 823	
АО "Загорская ГАЭС-2"	72 725	109 424	363 277
АО "Ленгидропроект"	23 283	15 166	18 147
АО "МГЭС Кабардино-Балкарской Республики"	2 377	-	15 994
АО "НИИЭС"	86	-	2 047
АО "Мособлгидропроект"	622	-	-
ООО "ВолгаГидро"	-	990	-
ПАО "Богучанская ГЭС"	-	2 902	1 179
ИТОГО	260 901	201 641	440 095

Расшифровка кредиторской задолженности перед предприятиями Группы РусГидро:

Наименование контрагента	2018 год	2017 год	2016 год
	Стр. 1520 ф. 1 (без НДС с авансов выданных)	Стр. 1520 ф. 1 (без НДС с авансов выданных)	Стр. 1520 ф. 1 (без НДС с авансов выданных)
ПАО "РусГидро" - Исполнительный аппарат	3 954	845	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Волжская ГЭС	3 089	8 057	3 888
Филиал ПАО "РусГидро" - Воткинская ГЭС	837	306	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Жигулевская ГЭС	2 845	951	2 556
Филиал ПАО "РусГидро" - Загорская ГЭС	6 100	1 663	2 458
Филиал ПАО "РусГидро" - Кабардино-Балкарский	5 078	1 366	-
Филиал ПАО "РусГидро"-"Камская ГЭС"	39 399	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - "Карачаево-Черкесский филиал"	765	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Нижегородская ГЭС	3 781	3 530	7 798
Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Верхневолжских ГЭС"	8 442	12 244	13 852

Наименование контрагента	2018 год	2017 год	2016 год
	Стр. 1520 ф. 1 (без НДС с авансов выданных)	Стр. 1520 ф. 1 (без НДС с авансов выданных)	Стр. 1520 ф. 1 (без НДС с авансов выданных)
Филиал ПАО "РусГидро" - Саратовская ГЭС	2 663	4 090	1 385
Филиал ПАО "РусГидро" - Саяно-Шушенская ГЭС	3 419	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС	16 176	11 657	11 874
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	8 640	11 461	12 337
ОАО "Загорская ГАЭС-2"	53 034	69 600	123 577
ООО "СНРГ"	1 160	4 647	62
Акционерное общество "РусГидро Снабжение"	-	-	1 522
АО "НИИЭС"	20 925	2 548	21 119
ООО "Верхнебалкарская МГЭС"	10 582	39 296	-
ООО "МГЭС Ставрополья и КЧР"	13 042	31 698	-
АО "Зарамагские ГЭС"	10 969	-	-
АО "Ленгидропроект"	-	1 025	-
ОАО "Мособлгидропроект"	12 454	11 764	-
ПАО "Колымаэнерго"	-	59	-
АО "Гидроремонт-ВКК"	487	-	-
АО "Транспортная компания РусГидро"	-	20	-
ООО "ВолгаГидро"	-	2 025	-
ПАО "Богучанская ГЭС"	-	422	10 028
ИТОГО	227 841	219 274	212 456

Денежные потоки по операциям со связанными сторонами

Наименование	Поступления		Платежи	
	2018	2017	2018	2017
Филиал ПАО "РусГидро" - Исполнительный аппарат	182 435	5 845	102 472	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Волжская ГЭС	38 000	39 936	191	150
Филиал ПАО "РусГидро" - Воткинская ГЭС	9 533	306	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Дагестанский	4 592	-	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Жигулевская ГЭС	35 777	76 073	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Загорская ГАЭС	34 197	47 856	46	35
Филиал ПАО "РусГидро" - Зейская ГЭС	18 663	2 638	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Кабардино-Балкарский ф-л	12 379	7 439	435	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Камская ГЭС	40 288	-	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Карачаево-Черкесский ф-л	2 175	80	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Верхневолжских ГЭС	59 939	127 004	54	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Кубанских ГЭС	5 093	2 336	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Нижегородская ГЭС	5 535	39 444	-	100
Филиал ПАО "РусГидро" - Саратовская ГЭС	34 253	36 494	117	113

Наименование	Поступления		Платежи	
	2018	2017	2018	2017
Филиал ПАО "РусГидро" - Саяно-Шушенская ГЭС	10 537	11 429	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Северо-Осетинский	2 428	-	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС	26 407	25 282	18	19
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	12 973	634	14 796	27 796
АО "Загорская ГАЭС-2"	686 864	524 984	1 417	-
АО "Зарамагские ГЭС"	49 028	-	-	-
ПАО "Камчатский газоэнергетический комплекс"	318	-	-	-
АО "Ленгидропроект"	3 961	7 466	-	-
АО "РАО Энергетические системы Востока"	13 500	-	-	-
АО "Мособлгидропроект"	312	5 173	71 877	7 770
АО "НИИЭС"	309	1 709	17 555	25 190
ООО "МГЭС Ставрополья и КЧР"	79 536	91 851	-	-
ООО "Верхнебалкарская МГЭС"	65 335	83 209	-	20
ПАО "Колымаэнерго"	3 334	1 239	-	-
ООО "ВолгаГидро"	12 600	21 028	-	-
ОАО "Богучанская ГЭС"	7 120	60 930	162	-
АО «Гидроремонт – ВКК»	9 048	600	699	-
АО "РусГидро Снабжение"	-	-	1 045	5 991
АО «ТК РусГидро»	-	-	202	132
ООО "СНРГ"	62	-	22 242	191
АО "МГЭС Кабардино-Балкарской Республики"	-	15 994	-	-
ИТОГО	**1 466 532**	**1 236 979**	**233 327**	**67 507**

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, генерального директора, директоров по направлениям Общества. Списки членов Совета директоров приведены в разделе «Общие сведения» пояснений. Список директоров по направлениям состоит из директора по производству, главного инженера, директора по операционному управлению и стратегическому развитию, директор департамента корпоративного управления и правового обеспечения, директор департамента планирования, маркетинга и закупок, директор департамента по управлению персонала, директора по экономике и финансам.

а) В 2018 г. Общество начислило членам Совета директоров за участие в работе Совета директоров краткосрочные вознаграждения на общую сумму 499,28 тыс. руб. (2017 г. – 426 тыс. руб.)

б) В 2018 г. Общество начислило генеральному директору и директорам по направлениям краткосрочные вознаграждения на общую сумму 34 429 тыс. руб. (2017г.- 35 209 тыс. руб.)

в) Долгосрочные вознаграждения в 2018г и 2017г. не начислялись.

22. Оценочные обязательства

Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах. Суммы по графе «Признано» включают величину созданных оценочных обязательств (резерв на оплату отпусков) – 73 850 тыс. руб. (2017г. – 68 089 тыс. руб.)
Оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам носит краткосрочный характер

23. Условные обязательства

Общество является ответчиком в одном судебном процессе. По мнению руководства Общества, результат этого процесса не окажет существенного влияния на финансовое положение Общества, сумма взысканной договорной неустойки составит 28 116,87 тыс.руб.

24. Управление финансовыми рисками

Подверженность Общества тем или иным видам рисков определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.
Некоторые риски, не являющиеся значимыми в данный момент, могут оказывать существенное влияние на деятельность Общества в будущем. В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

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

24.1 Рыночный риск

На фоне развития других секторов ТЭК и общей экономической ситуации наблюдается планомерное снижение объемов инвестиций в реализацию проектов гидроэнергетического строительства в Российской Федерации. Также наблюдается снижение объемов гидротехнического строительства. Рыночные риски также связаны со спецификой отрасли, в т. ч. с интервальным появлением спроса на разработку крупных проектов. Общество ориентируется на формирование портфеля заказов с высокой долей среднесрочных и долгосрочных договоров.
Для снижения влияния отраслевых и рыночных рисков Общество ведет курс на диверсификацию, расширяет сферу деятельности и рынки присутствия, работая, в том числе, по объектам атомной энергетики и на зарубежных проектах. В отчетном периоде Общество выполняло работы по ряду зарубежных объектов атомной энергетики и гидроэнергетики: АЭС Аккую (Турция); АЭС Куданкулам (Индия); АЭС Руппур (Бангладеш); АЭС Эль-Дабаа (Египет); Рогунская ГЭС (Таджикистан); Сангтудинская ГЭС-1 (Таджикистан); Секаман-1 ГЭС и Секаман-3 ГЭС (Лаос).

Существует вероятность сокращения интереса потенциальных инвесторов к участию в финансировании гидроэнергетических объектов в России, в связи с их долгосрочностью, а также на фоне общеэкономической и геополитической ситуаций. Это компенсируется активностью Общества в других секторах инвестиционного строительства.
Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат Общества и повлечь снижение прибыли. В связи с этим, при составлении бизнес – плана Общество прогнозирует, и учитывает темпы инфляции.

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

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать, например, изменение процентной ставки и валютных курсов.
В таблице ниже представлен риск Общества в отношении изменения курсов иностранных валют по состоянию на конец отчётного периода:

Наименование валюты	Денежные средства	Краткосрочные финансовые вложения	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Финансовые инструменты срочных сделок
На 31 декабря 2018 г.					
Доллары США	-	-	1 794	89	-
Евро	1	-	-	-	-
Таджикские сомони	-	-	11	-	-
На 31 декабря 2017 г.					
Доллары США	1	-	1 890	47	-
Евро	-	-	-	-	-
Таджикские сомони	-	-	-	-	-
На 31 декабря 2016 г.					
Доллары США	96	-	1 682	89	-
Евро	-	-	-	-	-
Таджикские сомони	-	-	331	-	-

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

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

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

Риск изменения процентной ставки

Риск процентной ставки или процентный риск — вероятность уменьшения нормы прибыли при изменении процентной ставки (ставки дисконтирования).

Процентный риск состоит в непредвиденном изменении процентных ставок на финансовом рынке (депозитных, кредитных процентов по ценным бумагам). Процентный риск может отразиться на кредитной политике Общества, краткосрочных финансовых и других финансовых операциях.

Общество не подвержено влиянию данного риска в связи с отсутствием выданных и полученных кредитов и займов.

24.2 Кредитный риск

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

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

(в тыс. руб.)

Наименование показателя	2018	2017	2016
Дебиторская задолженность	**737 325**	**796 656**	**818 848**
- Дебиторская задолженность по проданным товарам, продукции, работам, услугам	700 010	760 354	689 399
- Прочая дебиторская задолженность	37 315	36 302	129 449
Денежные средства и денежные эквиваленты	**207 332**	**320 178**	**236 064**
- Денежные средства на расчетных и валютных счетах	145 332	320 178	36 064
- Банковские депозиты с первоначальным сроком погашения менее 1 мес.	62 000	-	200 000
Итого риски, относящиеся к статьям бухгалтерского баланса	**944 657**	**1 116 834**	**1 054 912**
Итого максимальный кредитный риск	**944 657**	**1 116 834**	**1 054 912**

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

Концентрация кредитного риска

Общество подвержено концентрации кредитного риска. Руководство Общества осуществляет мониторинг и раскрывает информацию о концентрации кредитного риска посредством получения отчётов с перечнем рисков по контрагентам с указанием общих сумм остатков, превышающих 10% от величины чистых активов Общества.
На 31 декабря 2018 г. у Общества 2 контрагента, соответствующие данным условиям (на 31.12.2017 г. – 2 контрагента, на 31.12.2016 г. – 1 контрагент).
Дебиторская задолженность в 2018 г. по АО «Атомэнергопроект» составила – 182 803 тыс. руб., ОАО «Рогунская ГЭС» составила – 162 582 тыс. руб.
В 2017 г. по АО «Загорская ГАЭС-2» составила – 255 361 тыс. руб., по АО «Атомэнергопроект» составила – 281 731 тыс. руб.
В 2016 г. по АО «Загорская ГАЭС-2» составила -363 277 тыс. руб

24.3 Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Данный риск связан с возможностями организации своевременно, и в полном объеме, погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства (кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность заимодавцам по полученным кредитам и займам). А также, с возможностью потерь при реализации активов, из-за изменения оценки их качества и потребительской стоимости (снижения их 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.

Общество старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из кредиторской задолженности. Общество инвестирует средства в диверсифицированные портфели ликвидных активов для того, чтобы иметь возможность быстро и без затруднений выполнить непредвиденные требования по ликвидности. Портфель ликвидности Общества включает денежные средства, а также краткосрочные финансовые вложения. Краткосрочные финансовые вложения могут быть реализованы в денежной

форме (в течение одного дня) в целях удовлетворения непредвиденных потребностей в ликвидности

За 2018г. фактическое значение коэффициента текущей ликвидности составило 2,45. Коэффициент свидетельствует о наличии у предприятия достаточного объема средств, которые могут быть использованы им для погашения своих краткосрочных обязательств.

25. События после отчётной даты

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

1. Решением Правления ПАО РусГидро» (выписка от 05.08.2016 № 992пр/2) «Об утверждении Концепции реформирования научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро» одобрено объединение производственных ресурсов АО «Институт Гидропроект» и АО «НИИЭС». В рамках реализации концепции создана рабочая группа (приказ ПАО «РусГидро» № 751 от 28.09.2016 года), на заседании которой, в свою очередь, принят ряд решений по объединению ресурсов АО «Институт Гидропроект» и АО «НИИЭС». До принятия решения о способе реорганизации (в случае развития схемы концепции путем реорганизации), на первом этапе, создается филиал АО «Институт Гидропроект»-«НИИЭС», в который постепенно переводятся работники из АО «НИИЭС», что позволит перераспределить объемы внутри Холдинга без заключения субподрядных договоров.

2. Собрание акционеров Общества планируется провести в сроки, установленные действующим законодательством Российской Федерации (ФЗ от 26.12.1995г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»).

Величина дивидендов, подлежащих выплате акционерам, будет утверждена Годовым Общим собранием акционеров Общества. После утверждения Годового отчёта дивиденды, подлежащие выплате по итогам финансового года, будут отражены в отчетности за 2019 год.

Руководитель
АО «Институт Гидропроект» Е.Б. Беллендир

Главный бухгалтер
АО «Институт Гидропроект» И.П. Курганова

04 марта 2019

Приложение В – Договоры строительного подряда

Ниже приведена информация о результатах исполнения договоров:

Выручка, признанная в отчетном году	2018	2017
Аккую АЭС дог.П-45/17//11108/317/02/4191-Д от 07.07.17(Атомэнергопроект)	6 000	4 000
Аккую АЭС дог.П-71/13//11108/317/02/4191-Д/02/7304-Д от 25.09.13(Атомэнергопроект)	-	254
АЭС Руппур; Договор № 520-213-16 от 29.12.2016 (ФГУП ВО "Безопасность")	-	4 237
Аушигерская ГЭС, дог.КБ-007-000109-2018 от 23.11.18 (РусГидро-КБ.ф-л)	934	-
Барсучковская МГЭС, дог.№ 04/119/06/2014 от 18.12.2014 (МГЭС Ставроп и КЧР)	29 730	16 521
Барсучковская МГЭС, дог.П-58/17 от 21.08.17 (МГЭС Ставроп и КЧР)	17 102	4 753
Бизнес-Парк «Сколково»; Договор №11/16 от 30.06.2016(ДЕКРА Контракшн&Девелопмент)	-	1 000
Богучанская ГЭС дог.6518/03-2016 от 27.01.16	-	192
Богучанская ГЭС дог.6518/08-2016 от 10.06.16	-	2 380
Богучанская ГЭС дог.6518/23-2010 от 13.12.10	377	820
Богучанская ГЭС дог. 6518/104-2016 от 01.12.2016г.	-	2 706
Богучанская ГЭС дог. 6518/108-2016 от 30.08.2016 г.	-	7 258
Богучанская ГЭС дог. 6518/109-2016 от 21.11.2016 г.	-	16 307
Богучанская ГЭС дог. 6518/110-2016 от 19.12.2016 г.	-	6 382
Богучанская ГЭС; Дог.№ 7617-16-ПЭГ от 11.07.2016	-	322
Богучанская ГЭС; Дог.№ 7722-16-ПЭГ от 22.08.2016	-	1 193
Богучанская ГЭС; Дог.№ 8546-17-ПЭГ от 06.07.2017	1 496	100
Богучанская ГЭС; Договор №14/10 от 14.01.2011 г.	250	150
Верхнебалкарская МГЭС,дог.№ВБМГЭС-04/2017 от 03.05.17	77 183	60 802
Волжская ГЭС, дог. 1450-Вол/сп-18 от 23.10.18 (Гидроремонт-ВКК)	659	-
Волжская ГЭС, дог. 1551-Вол/УС-18 от 12.10.18 (Гидроремонт-ВКК)	212	-
Волжская ГЭС, дог. 201320897 от 14.08.13 (ОАО "Силовые машины")	30 554	33 034
Волжская ГЭС, дог. 4-ТПиР-ПИР-БЕЗ-2018/ВЖ43/18 от 27.03.2018 ф-л "РусГидро"	3 153	-
Волжская ГЭС, дог. 8-ТПиР-ПИР-2017/ВЖ61/17 от 20.04.17 (ф-л РусГидро, ИспАп РусГидро)	23 520	12 484
Волжская ГЭС, дог. 9-ТПиР-ПИР-2017/ВЖ 131/17 от 28.07.17 ф-л "РусГидро"	3 819	2
Волжская ГЭС, дог. П-27/16 от 06.06.16 (АО "ИТЦ НИИ Электромашиностроения")	-	203
Волжская ГЭС, дог. П-38/16 от 16.08.16г. (АО "ВНИИР Гидроэлектроавтоматика")	157	436
Волжская ГЭС, дог. П-40/12/ВЖ250/12 от 16.10.12 (ОАО "РусГидро")	6 038	15 352
Волжская ГЭС, дог. П-48/16 от 09.08.16 (ООО "К-Электротехник")	-	337
Волжская ГЭС, дог.7-НиР-2017/ВЖ165/17 от 13.09.17 ф-л "РусГидро"	5 393	5 824
Волжская ГЭС; дог. №7-НИР-2018/ВЖ-57/18 от 09.04.2018 (ф-л РусГидро-ВолжскаяГЭС)	468	-
Воткинская ГЭС, дог. П-67/17 от 15.09.17 (ф-л РусГидро)	2 600	614
Воткинская ГЭС; Согл.о передаче прав от 04.06.18 по дог.№34-18 от 27.02.2018 (ф-л РусГидро)	4 246	-
Гидроузел на р. Новорудная, дог. П-24/14-14/563 ОТ 01.08.2014 (Ставропольнефтегазпроект)	-	4 735
Договор №Д-ОООЭТП-2018/0217 от 20.06.2018 (ООО "НИПИИ ЭТ Энерготранс-проект")	825	-
Жигулевская ГЭС,дог.12-ТПиР-ПИР-2016-ЖиГЭС/П-18/16 от 01.04.16(Русгидро)	-	994
Жигулевская ГЭС,дог.17-ТПиР-Без-2018-ЖиГЭС от 18.06.18(Русгидро)	1 010	-
Жигулевская ГЭС,дог.3-ТПиР-ПИР-2016-ЖиГЭС/П-77/16 от 19.12.16 филиал ПАО РусГидро	27 329	53 500
Загорская ГАЭС-2, дог. 39/17-ОПП от 29.09.17	21 608	7 366
Загорская ГАЭС-2, дог. 6630 от 07.05.08	26 210	25 983
Загорская ГАЭС-2, дог.31/13-ОПП от 17.10.13	196 376	296 473
Загорская ГАЭС-2, дог.37/16-ОПП от 29.12.16	258	1 228
Загорская ГАЭС-2, дог.38/17-ОПП от 31.03.17	5 947	-

Загорская ГАЭС-2, дог.41/17-ОПП от 01.12.17	90 980	9 865
Загорская ГАЭС-2, дог.43/18-ОПП от 07.02.18	7 002	-
Загорская ГАЭС-2, дог.45/18-ОПП от 03.05.18	26 455	-
Загорская ГАЭС-2, дог.47/18-ОПП от 04.07.18	3 038	-
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-08/16 от 14.10.16	-	6 595
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-10/16 от 29.12.16	7 473	53 941
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-15/18 от 12.02.18	126 385	-
Загорская ГАЭС, дог. 6672 от 26.09.08, ф-л "РусГидро"	9 412	-
Загорская ГАЭС, дог.19-2017 от 13.12.17, ф-л "РусГидро"	1 589	-
Загорская ГАЭС, дог.20-2017 от 13.12.17, ф-л "РусГидро"	4 433	-
Загорская ГАЭС, дог.П-16/16 от 31.03.16, ф-л "РусГидро"	-	19 505
Загорская ГАЭС, дог.П-69/16 от 31.08.16, (ООО "Триос-Техно)	-	670
Загорская ГАЭС, дог.П-17/18 от 30.03.2018, ф-л "РусГидро"	3	-
Загорская ГАЭС, дог.П-30/17 от 04.07.2017, ф-л "РусГидро"	5 959	867
Загорская ГАЭС, дог.П-55/18 от 29.12.2018, ф-л "РусГидро"	12 509	-
Загорская ГАЭС, дог.П-59/18 от 09.10.2018, ф-л "РусГидро"	171	-
Замоскворечье (Северная ветвь) дог.№ 0373200557918000021-П2 от 26.03.2018 (ГБУ "Гормост")	9 620	-
Замоскворечье (Южная ветвь) дог.№ 0373200557918000022-П2 от 26.03.2018 (ГБУ "Гормост")	9 619	-
Зарамагская ГЭС-1; Согл.о передаче прав от 18.07.18 по дог.№20/372-13 от 06.12.13(ЗарамагскиеГЭС)	17 016	-
Зарамагская ГЭС-1; Согл.о передаче прав от 18.07.18 по дог.№218/11 от 20.10.2011(ЗарамагскиеГЭС)	48 498	-
Зарамагская ГЭС-1; Согл.о передаче прав от 29.05.18 по дог.№СП/15-СДО/11-354 30.12.11(ЧиркейГЭСс)	1 250	-
Иркутская ГЭС, дог. 679 от 21.05.18 (АО "ТЯЖМАШ")	61 980	-
Иркутская ГЭС; дог. №ЭО/17-18 от 06.12.2018 (ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация ООО)	500	-
Камбаратинская ГЭС, дог. № 01/17 от 10.01.17 (Гидроспецпроект ООО)	200	3 200
Камская ГЭС, дог. 86/18 от 31.07.18 (ф-л ОАО "РусГидро")	1 688	-
Камская ГЭС; Согл. о передаче прав от 04.06.18 по дог.№08/18 от 06.02.18 (ф-л РусГидро-КамГЭС)	1 000	-
Каскад Аламединских ГЭС и Лебединовская ГЭС в Кырг.Респ.дог.№212-ГЗ-18 от 15.10.18 (ОАО "Чакан ГЭС")	2 366	-
Каскад Нижне-Черекских ГЭС,дог. КБ-007-000084-2017 от 09.10.17, РусГидро-КБ.ф-л	3 263	596
Каскад Нижне-Черекских ГЭС,дог. КБ-007-000120-2015 от 27.07.15, РусГидро-КБ.ф-л	-	20
Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС, дог.№595/17-22157 от 06.12.2017 (Ф Кольский ПАО "ТГК-1")	2 420	500
Кашхатау ГЭС,дог.№КБ-007-000126-2015от13.08.15,Кабард-Балк. филиал РусГидро	-	959
Колымская ГЭС, дог.№1801-КГЭС/НИР от 12.10.17 (Колымаэнерго)	687	1 216
Куданкулам АЭС дог. 02/17423-Д//16120/71/7725/160317от 17.11.16	145 734	287 472
Миатлинская ГЭС; договор №16/16 от 25.11.16 (ЛГП)	-	2 029
Москва-Сити, дог. П-17/14 от 01.04.14,ЗАО"Башня Федерация"	297	763
Нижегородская ГЭС, дог. П-24/15 от 10.09.16 (ГеоСтройПроект)	-	81
Нижегородская ГЭС, дог. П-25/18 от 28.04.18 (Ф-л ПАО РусГидро-Нижегородская ГЭС)	-	-
Нижегородская ГЭС, дог. П-35/15/НЖ-2261-2015 от 11.08.15 (Ф-л РусГидро-Нижегор. ГЭС)	144	348
Нижегородская ГЭС, дог. П-37/18 от 03.07.18 (Ф-л ПАО РусГидро-Нижегородская ГЭС)	73	-
Нижегородская ГЭС, дог. П-67/11 от 15.08.12 (Ф-л РусГидро- Нижегородская ГЭС)	27 809	29 734
Павловская ГЭС; дог. №19/158/211/00481/18 от 02.07.2018 (Приуфимская ТЭЦ ООО БГК)(Расп.0072)	1 806	-
Рогунская ГЭС, дог. 6685 от 20.01.09	241 437	192 280
Рогунская ГЭС, дог. №2277-13-П от 29.06.15	-	633
Рогунская ГЭС, дог. П-14/16 от 10.08.16	599	1

Рогунская ГЭС, дог. П-44/16 от 01.12.16	-	886
Рогунская ГЭС, дог. Р-12/16 от 03.06.16	737	844
Рогунская ГЭС, дог.1 от 20.07.15	141	141
Рогунская ГЭС, дог.13/2014 от 29.10.14	1 679	456
Рогунская ГЭС, дог.4100687009 от 15.12.2016(Салини)	-	95 600
Рогунская ГЭС, дог.56/2 от 28.04.11	1 451	1 256
Рогунская ГЭС; Договор №01/16 от 15.01.2016	1 789	500
Рогунская ГЭС; Договор №01/18 от 20.12.2017	5 689	-
Рогунская ГЭС; Договор №02/15 от 10.03.15	-	904
Рогунская ГЭС; Договор №02/16 от 30.05.16	1 564	1 500
Рогунская ГЭС; Договор №02/18 от 21.12.2017	300	-
Рогунская ГЭС; Договор №05/17 от 01.08.2017	2 998	1 100
Рогунская ГЭС; Договор №05/18 от 29.03.2018	1 152	-
Рогунская ГЭС; Договор №06/16 от 16.08.2016	-	250
Рогунская ГЭС; Договор №07/15 от 10.12.15	-	2 689
Рогунская ГЭС; Договор №07/16 от 26.07.2016	582	1 630
Рогунская ГЭС; Договор №08/18 от 13.06.2018	4 191	-
Рогунская ГЭС; Договор №14/18 от 05.07.2018	1 171	-
Рогунская ГЭС; Договор №09/16 от 01.07.2016	-	2 630
Рыбинская ГЭС,дог.КВ 26/2016/П-09/16 от 01.03.16 (ф-л РусГидро-Каскад Верхневолжс.)	-	8 704
Рыбинская ГЭС,дог.КВ 34/2016/П-20/16 от 31.03.16 (ф-л РусГидро-Каскад Верхневолжс.)	49 207	99 420
Рыбинская ГЭС; Согл.о передаче прав от 04.06.18 по дог.№КВ 13/2018 от 03.05.18 (КВВГЭС-РусГидро)	1 059	-
Саратовская ГЭС, дог. СР-0-93-2014 от 21.03.14, филиал "РусГидро"	-	5 288
Саратовская ГЭС, дог.1300-113-1-2018 от 23.07.18, филиал "РусГидро"	766	-
Саратовская ГЭС, дог.1300-130-0-3165-2017 от 30.08.17, филиал "РусГидро"	9 473	519
Саратовская ГЭС, дог.1300-141-0-3348-2017 от 08.09.17, филиал "РусГидро"	14 072	1 041
Саратовская ГЭС, дог.1300-148-0-3454-2017 от 04.10.17, филиал "РусГидро"	6 997	2 332
Саратовская ГЭС, дог.1300-43-0-2250-2017 от 29.03.17, филиал "РусГидро"	717	2 787
Саратовская ГЭС, дог.1300-47-1-2018 от 04.04.18, филиал "РусГидро"	201	-
Саратовская ГЭС, дог.П-27/12 от 14.05.12 (Корпорация Спецгидропроект)	326	294
Саратовская ГЭС, дог.П-70/16 от 07.11.16 (Юнител Инжиниринг)	-	44
Саратовская ГЭС, дог.П-72/13 от 22.10.13 (Корпорация Спецгидропроект,ООО "ВолгаГидро")	11 064	11 976
Саратовская ГЭС,дог.П-50/18 от 20.09.18(БалГЭМ)	10	-
Сахалинская ГРЭС-2, дог.П-59/17 от 25.12.17 (Эльбрусская горно-строительная компания)	2 881	-
Сегозерская МГЭС, дог. 83/11 от 17.10.18г. (ООО "ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация")	8 866	-
СШГЭС; дог.№СШ-589-2016/95-11/3 от 23.11.2016 (Филиал РусГидро-СШГЭС)	-	4 678
СШГЭС; дог.№СШ-617-2017-11-3 от 14.11.2017 (Филиал РусГидро-СШГЭС)	720	1 392
Усть-Джегутинская Малая ГЭС, дог.015/2017 от 10.05.17 (МГЭС Ставроп и КЧР)	27 790	22 870
Чебоксарская ГЭС, дог.25-ТПиР-ПИР-2017 от 18.12.2017 Филиал ПАО "РусГидро"	2 818	-
Чебоксарская ГЭС,дог.№10-НИР-ЕИ-17/18 от 20.09.17 (ф-л РусГидро)	1 048	1 734
Чебоксарская ГЭС,дог.№12-ТПиР-ПИР-2016 от 02.02.17 (ф-л РусГидро)	9 188	2 048
Чебоксарская ГЭС,дог.№6-НИР-ЕИ-17/19 от 20.09.17 (ф-л РусГидро)	677	4 155
Чебоксарская ГЭС,дог.П-18/14 от 19.12.14 (РусГидро)	4 958	5 914
Эль-Дабаа АЭС, дог.№ 74/16 от 31.10.16 (АО "СПб НИИ "ЭИЗ")	-	2 704
Эль-Дабаа АЭС; дог. №57/18 от 16.08.2018 (АО "СПб НИИИ "ЭИЗ")	3 642	-
Итого	**1 546 797**	**1 487 506**

Незавершенные договора	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Аккую АЭС дог. П-15/15 40/8887-Д от 23.03.15 (НИАЭП) (ЗАК.02.17)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	8 718
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-758
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	530
Аккую АЭС дог.П-71/13//11108/317/02/4191-Д/02/7304-Д от 25.09.13(Атомэнергопроект) (ЗАК.12.17)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	68 411
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-597
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	12 980
Аккую АЭС дог.П-45/17//11108/317/02/4191-Д от 07.07.17(Атомэнергопроект)			
Общая сумма понесенных расходов	11 976	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-2 051	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	7 079	-	-
Аушигерская ГЭС, дог.КБ-007-000109-2018 от 23.11.18 (РусГидро-КБ.ф-л)			
Общая сумма понесенных расходов	754	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	180	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	5 078	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 102	-	-
Барсучковская МГЭС, дог.№ 04/119/06/2014 от 18.12.2014 (МГЭС Ставроп и КЧР) (ЗАК.06.18)			
Общая сумма понесенных расходов	-	7 881	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	8 339	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	7 484	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	9 934	-
Барсучковская МГЭС, дог.П-58/17 от 21.08.17 (МГЭС Ставроп и КЧР)			
Общая сумма понесенных расходов	-	6 275	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-1 719	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	15 003	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	1 882	-
Богучанская ГЭС дог.6518/03-2016 от 27.01.16 (ЗАК.01.17)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	7 505

Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	183
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	117
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	947
Богучанская ГЭС дог.6518/08-2016 от 10.06.16 (ЗАК.11.17)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	1 639
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	573
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	469
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	1 881
Богучанская ГЭС дог.6518/23-2010 от 13.12.10			
Общая сумма понесенных расходов	34 584	34 046	33 472
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-17 382	-17 222	-17 467
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	154	154	154
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 557	1 112	145
Богучанская ГЭС дог. 6518/108-2016 от 30.08.2016 г. (ЗАК,12.17)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	684
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	266
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	961
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	1 122
Богучанская ГЭС дог. 6518/109-2016 от 21.11.2016 г. (ЗАК.11.17)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	11
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	4
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	5 778
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	18
Богучанская ГЭС; Дог.№ 7722-16-ПЭГ от 22.08.2016(Ц)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	160
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	140
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	354
Богучанская ГЭС дог.14/10 от 14.01.11			
Общая сумма понесенных расходов	-	4 171	3 977
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-146	-44
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	106	248
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	59	476
Богучанская ГЭС дог.8546-17-ПЭГ от 06.07.2017			
Общая сумма понесенных расходов	-	37	-

Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	63	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	118	-
Верхнебалкарская МГЭС,дог.№ВБМГЭС-04/2017 от 03.05.17			
Общая сумма понесенных расходов	135 912	47 139	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-6 115	10 522	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	10 582	39 295	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	9 530	22 009	-
Волжская ГЭС, дог. 8-ТПиР-ПИР-2017/ВЖ61/17 от 20.04.17 (ф-л РусГидро, ИспАп РусГидро) (ЗАК.12.18)			
Общая сумма понесенных расходов	-	8 759	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	3 726	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	5 984	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	14 732	-
Волжская ГЭС, дог. П-38/16 от 16.08.16г. (АО "ВНИИР Гидроэлектроавтоматика")			
Общая сумма понесенных расходов	-	306	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	130	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	514	-
Волжская ГЭС, дог. 201320897 от 14.08.13 (ОАО "Силовые машины")			
Общая сумма понесенных расходов	120 876	108 741	93 778
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	60 073	54 045	44 137
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	245	1 750
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	4 806	4 047	5 199
Волжская ГЭС; дог. №7-НИР-2018/ВЖ-57/18 от 09.04.2018 (ф-л РусГидро-ВолжскаяГЭС) (Н)			
Общая сумма понесенных расходов	676	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-208	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	176	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	553	-	-
Волжская ГЭС, дог. 4-ТПиР-ПИР-БЕЗ-2018/ВЖ43/18 от 27.03.2018 ф-л "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	2 262	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	891	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	768	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков	3 721	-	-

работы на отчетную дату			
Волжская ГЭС, дог. 9-ТПиР-ПИР-2017/ВЖ 131/17 от 28.07.17 ф-л "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	2 741	1	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	1 079	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	10 097	10 097	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	4 508	2	-
Волжская ГЭС, дог. П-40/12/ВЖ250/12 от 16.10.12 (ОАО "РусГидро")			
Общая сумма понесенных расходов	312 193	302 840	287 448
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	9 205	13 053	15 938
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	1 278	2 059	3 874
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	14 358	15 043	15 078
Волжская ГЭС, дог. 1450-Вол/сп-18 от 23.10.18 (Гидроремонт-ВКК)			
Общая сумма понесенных расходов	473	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	186	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	487	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	777	-	-
Волжская ГЭС, дог. 1551-Вол/УС-18 от 12.10.18 (Гидроремонт-ВКК)			
Общая сумма понесенных расходов	152	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	60	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	250	-	-
Воткинская ГЭС; Согл.о передаче прав от 04.06.18 по дог.№34-18 от 27.02.2018 (ф-л РусГидро) (Н			
Общая сумма понесенных расходов	3 852	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	17	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	645	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	708	-	-
Воткинская ГЭС, дог. П-67/17 от 15.09.17 (ф-л РусГидро) (ЗАК.06.18)			
Общая сумма понесенных расходов	-	430	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	184	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	306	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	724	-
Гидроузел на р. Новорудная, дог. П-24/14-14/563 ОТ 01.08.2014 (Ставропольнефтегазпроект) (ЗАК.12.17)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	4 843
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	1 441

Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	1 550
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	7 415
Жигулевская ГЭС,дог.12-ТПиР-ПИР-2016-ЖиГЭС/П-18/16 от 01.04.16(Русгидро) (ЗАК.06.17)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	2 036
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	631
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	72
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	3 147
Жигулевская ГЭС,дог.3-ТПиР-ПИР-2016-ЖиГЭС/П-77/16 от 19.12.16 филиал ПАО РусГидро(ЗАК.06.18)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	144
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	56
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	1 533
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	236
Жигулевская ГЭС,дог.17-ТПиР-Без-2018-ЖиГЭС от 18.06.18(Русгидро)			
Общая сумма понесенных расходов	911	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	100	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	1 894	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 192	-	-
Жигулевская ГЭС,дог.П-47/12 от 09.01.13(Русгидро)			
Общая сумма понесенных расходов	172 447	165 541	162 963
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	42 430	55 023	57 601
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	951	951	951
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 800	9 512	9 512
Загорская ГАЭС-2, дог. 6630 от 07.05.08			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	987 293
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	410 359
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	15 491
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	4 532
Загорская ГАЭС-2, дог.37/16-ОПП от 29.12.16			
Общая сумма понесенных расходов	-	968	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-181	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	769	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	694	-
Загорская ГАЭС, дог. 6672 от 26.09.08, ф-л "РусГидро"			

Общая сумма понесенных расходов	-	36 878	36 133
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-20 185	-19 440
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	144	144
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	344	344
Загорская ГАЭС, дог.23-2015 от 11.06.15, ф-л "РусГидро" (ЗАК.07.18)			
Общая сумма понесенных расходов	-	92 362	77 783
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	24 861	39 440
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	5 631	5 631
Загорская ГАЭС, дог.П-16/16 от 31.03.16, ф-л "РусГидро" (ЗАК.10.17)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	73
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	28
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	2 313
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	119
Загорская ГАЭС, дог.П-30/17 от 04.07.2017, ф-л "РусГидро" (ЗАК.03.18)			
Общая сумма понесенных расходов	-	607	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	259	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	805	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	1 023	-
Загорская ГАЭС, дог.П-17/18 от 30.03.2018, ф-л "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	2	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	1	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	1 641	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	4	-	-
Загорская ГАЭС, дог.П-59/18 от 09.10.2018, ф-л "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	122	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	48	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	3 717	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	201	-	-
Загорская ГАЭС-2, дог. 39/17-ОПП от 29.09.17			
Общая сумма понесенных расходов	32 305	5 293	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-15 305	2 074	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	44	8 640	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков	148	8 692	-

работы на отчетную дату			
Загорская ГАЭС-2, дог.31/13-ОПП от 17.10.13			
Общая сумма понесенных расходов	1 148 133	1 045 724	883 756
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	584 065	494 252	387 344
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	13 701	35 906	106 653
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	118 123	50 330	57 338
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-07/16 от 23.06.16 (ЗАК.03.17)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	5 805
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-151
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	667
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	6 672
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-08/16 от 14.10.16 (ЗАК.02.17)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	34 769
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	7 967
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	766
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	147
Загорская ГАЭС-2, дог.41/17-ОПП от 01.12.17			
Общая сумма понесенных расходов	70 550	4 514	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	19 863	5 351	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	9 507	9 680	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	18 536	11 641	-
Загорская ГАЭС-2, дог.45/18-ОПП от 03.05.18			
Общая сумма понесенных расходов	22 577	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	3 878	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	13 659	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	31 217	-	-
Замоскворечье (Северная ветвь) дог.№ 0373200557918000021-П2 от 26.03.2018 (ГБУ "Гормост")			
Общая сумма понесенных расходов	9 010	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	369	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	127	-	-
Зарамагская ГЭС-1; Согл.о передаче прав от 29.05.18 по дог.№СП/15-СДО/11-354 30.12.11(ЧиркейГЭСс) (Н			
Общая сумма понесенных расходов	1 403	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-153	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-

Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 475	-	-
Иркутская ГЭС; дог. №ЭО/17-18 от 06.12.2018 (ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация ООО) (Н)			
Общая сумма понесенных расходов	947	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-447	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	590	-	-
Камская ГЭС, дог. 86/18 от 31.07.18 (ф-л ОАО "РусГидро")			
Общая сумма понесенных расходов	1 208	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	480	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	2 399	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 992	-	-
Камская ГЭС; Согл. о передаче прав от 04.06.18 по дог.№08/18 от 06.02.18 (ф-л РусГидро-КамГЭС) (Н)			
Общая сумма понесенных расходов	689	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	311	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	36 920	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 180	-	-
Каскад Нижне-Черекских ГЭС,дог. КБ-007-000120-2015 от 27.07.15, РусГидро-КБ.ф-л (ЗАК.10.17)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	10 649
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-220
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	1 806
Каскад Нижне-Черекских ГЭС,дог. КБ-007-000084-2017 от 09.10.17, РусГидро-КБ.ф-л (ЗАК.07.18)			
Общая сумма понесенных расходов	-	1 367	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-771	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	1 366	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	703	-
Кашхатау ГЭС,дог.№КБ-007-000126-2015от13.08.15,Кабард-Балк. филиал РусГидро (ЗАК.06.17)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	8 584
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	140
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	3 050
Колымская ГЭС, дог.№1801-КГЭС/НИР от 12.10.17 (Колымаэнерго) (ЗАК.03.18)			

Общая сумма понесенных расходов	-	762	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	415	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	59	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	255	-
Камбаратинская ГЭС, дог. № 01/17 от 10.01.17 (Гидроспецпроект ООО) (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	344	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	816	-
Куданкулам АЭС дог. 02/17423-Д//16120/71/7725/160317от 17.11.16			
Общая сумма понесенных расходов	267 775	135 509	14 683
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	171 265	164 781	14 727
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	24 086	43 569	77 778
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	8 965	31 838	34 704
Куданкулам АЭС дог.6334//02024/247-7725/02317 от 03.03.03			
Общая сумма понесенных расходов	455	455	455
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-63	-63	-63
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	485	485	485
Ленинградская ГАЭС, дог. 53571100002/П-70/11 от 26.01.12 (Технопромэкспорт)			
Общая сумма понесенных расходов	-	123 367	123 367
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-5 473	-5 473
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	529	529
Миатлинская ГЭС; договор №16/16 от 25.11.16 (ЛГП) (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	496
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	4
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	295	590
Москва - Сити, дог. 6639 от 28.02.08, ЗАО "ТЕХИНВЕСТ", уч.12			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	295	295

Нижегородская ГЭС, дог. П-21/15 от 21.04.2015 (Регион)			
Общая сумма понесенных расходов	-	426	426
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-148	-148
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	328	328
Нижегородская ГЭС, дог. П-35/15/НЖ-2261-2015 от 11.08.15 (Ф-л РусГидро- Нижегор. ГЭС) (ЗАК.05.18)			
Общая сумма понесенных расходов	-	995	379
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-210	66
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	145	176
Нижегородская ГЭС, дог. П-67/11 от 15.08.12 (Ф-л РусГидро-Нижегородская ГЭС) (ЗАК.12.18)			
Общая сумма понесенных расходов	-	489 623	468 602
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	126 831	130 258
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	3 530	7 798
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	2 325	9 921
Нижегородская ГЭС, дог. П-24/15 от 10.09.16 (ГеоСтройПроект)			
Общая сумма понесенных расходов	468	468	83
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-272	-272	32
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	232	232	136
Нижегородская ГЭС, дог. П-25/18 от 28.04.18 (Ф-л ПАО РусГидро-Нижегородская ГЭС)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	3 171	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	-
Нижегородская ГЭС, дог. П-37/18 от 03.07.18 (Ф-л ПАО РусГидро-Нижегородская ГЭС)			
Общая сумма понесенных расходов	53	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	21	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	86	-	-
Саратовская ГЭС, дог.П-72/13 от 22.10.13 (Корпорация Спецгидропроект,ООО "ВолгаГидро")			
Общая сумма понесенных расходов	63 902	52 514	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-14 436	-10 147	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на	4 148	5 438	-

отчетную дату			
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	4 000	3 844	-
Сегозерская МГЭС, дог. 83/11 от 17.10.18г. (ООО "ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация")			
Общая сумма понесенных расходов	6 369	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	2 497	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	10 462	-	-
Павловская ГЭС; дог. №19/158/211/00481/18 от 02.07.2018 (Приуфимская ТЭЦ ООО БГК)(Расп.0072) (Н)			
Общая сумма понесенных расходов	2 109	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-303	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 131	-	-
Рогунская ГЭС, дог.4100687009 от 15.12.2016(Салини)			
Общая сумма понесенных расходов	165 617	134 752	8 931
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	13 048	43 913	82 864
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	152 530	152 530	91 795
Рогунская ГЭС, дог. 6685 от 20.01.09			
Общая сумма понесенных расходов	1 112 667	901 795	705 864
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-333 216	-305 876	-277 909
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	12 022	18 297	32 368
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	23 278	40 377	71 983
Рогунская ГЭС, дог. №2277-13-П от 29.06.15			
Общая сумма понесенных расходов	1 108	740	169
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-436	116	66
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	259	851	234
Рогунская ГЭС, дог. П-44/16 от 01.12.16			
Общая сумма понесенных расходов	455	455	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	430	430	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	886	886	-
Рогунская ГЭС, дог. Р-12/16 от 03.06.16			
Общая сумма понесенных расходов	592	357	-

Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	3 178	2 880	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	775	844	-
Рогунская ГЭС, дог.1 от 20.07.15			
Общая сумма понесенных расходов	208	138	64
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	214	144	77
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	423	282	141
Рогунская ГЭС, дог.56/2 от 28.04.11			
Общая сумма понесенных расходов	3 560	3 221	2 612
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	6 434	6 365	5 717
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	3 876	3 775	2 519
Рогунская ГЭС; Договор №01/18 от 20.12.2017 (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов	4 688	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	640	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	381	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	400	-	-
Рогунская ГЭС; Договор №02/18 от 21.12.2017 (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов	243	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	57	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	300	-	-
Рогунская ГЭС; Договор №05/18 от 29.03.2018 (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов	744	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	333	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	352	-	-
Рогунская ГЭС; Договор №06/16 от 16.08.2016 (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов	381	381	78
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	169	169	222
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	550	550	300
Рогунская ГЭС; Договор №08/18 от 13.06.2018 (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов	2 203	-	-

Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	1 803	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 205	-	-
Рогунская ГЭС; Договор №14/18 от 05.07.2018 (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов	1 330	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-224	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	200	-	-
Рогунская ГЭС; Договор №01/16 от 15.01.2016 (Ц) (ЗАК 02.18)			
Общая сумма понесенных расходов	-	3 546	3 302
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	97	-159
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	237	237
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	1 370	870
Рогунская ГЭС; Договор №02/16 от 30.05.16 (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов	-	2 024	319
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-424	81
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	743	2 043
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	600	400
Рогунская ГЭС; Договор №05/17 от 01.08.2017 (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов	-	1 232	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-132	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	1 100	-
Рогунская ГЭС; Договор №07/15 от 10.12.15 (ЗАК. 11.17) (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	2 855
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-17
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	2 150
Рогунская ГЭС; Договор №07/16 от 26.07.2016 (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов	-	1 724	681
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-410	-81
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	330	1 860
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	700	600
Рогунская ГЭС; Договор №09/16 от 01.07.2016 (ЗАК 10.17) (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	2 124

Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-224
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	2 386
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	1 900
Рогунская ГЭС, дог. П-14/16 от 10.08.16			
Общая сумма понесенных расходов	-	1	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	86	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	1	-
Рогунская ГЭС, дог.13/2014 от 29.10.14			
Общая сумма понесенных расходов	-	319	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	192	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	456	-
Рыбинская ГЭС,дог.КВ 34/2016/П-20/16 от 31.03.16 (ф-л РусГидро-Каскад Верхневолжс.)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	14 373
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	22 016
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	12 825
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	3 865
Рыбинская ГЭС; Согл.о передаче прав от 04.06.18 по дог.№КВ 13/2018 от 03.05.18 (КВВГЭС-РусГидро) (Н			
Общая сумма понесенных расходов	1 487	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-428	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	1 914	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 250	-	-
Саратовская ГЭС, дог. СР-0-61-2015 от 13.03.15, филиал "РусГидро" (ЗАК.10.17)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	18 361
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-6 118
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	761
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	7 606
Саратовская ГЭС, дог. СР-0-93-2014 от 21.03.14, филиал "РусГидро" (ЗАК.05.17)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	3 591
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-269
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	625
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	6

Саратовская ГЭС, дог.1300-113-1-2018 от 23.07.18, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	1 548	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-782	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	2 663	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	904	-	-
Саратовская ГЭС, дог.1300-141-0-3348-2017 от 08.09.17, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	18 243	896	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-6 409	145	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	357	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	4 743	1 229	-
Саратовская ГЭС, дог.1300-148-0-3454-2017 от 04.10.17, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	12 928	1 635	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-7 753	698	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	196	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	193	2 752	-
Саратовская ГЭС, дог.1300-43-0-2250-2017 от 29.03.17, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	3 364	2 850	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-126	-329	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 687	841	-
Саратовская ГЭС, дог.1300-130-0-3165-2017 от 30.08.17, филиал "РусГидро" (ЗАК.01.19)			
Общая сумма понесенных расходов	-	364	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	155	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	3 537	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	612	-
СШГЭС; дог.№СШ-617-2017-11-3 от 14.11.2017 (Филиал РусГидро-СШГЭС)			
Общая сумма понесенных расходов	1 706	976	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	407	416	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 493	1 643	-
Саратовская ГЭС, дог.П-27/12 от 14.05.12 (Корпорация Спецгидропроект)			
Общая сумма понесенных расходов	60 413	60 178	59 973
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	16 425	16 333	16 245

Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 431	1 046	699
Саратовская ГЭС, дог.П-72/13 от 22.10.13 (Корпорация Спецгидропроект,ООО "ВолгаГидро")			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	39 488
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	-4 600
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	7 588
Каскад Аламединских ГЭС и Лебединовская ГЭС в Кырг.Респ.дог.№212-ГЗ-18 от 15.10.18 (ОАО "Чакан ГЭС")			
Общая сумма понесенных расходов	1 765	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	601	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 366	-	-
Чебоксарская ГЭС,дог.П-18/14 от 19.12.14 (РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов	-	-	11 875
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-	-	4 541
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	5 921
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	-	-	1 371
Чебоксарская ГЭС, дог.25-ТПиР-ПИР-2017 от 18.12.2017 Филиал ПАО "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	2 090	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	728	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	1 062	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	3 325	-	-
Чебоксарская ГЭС,дог.№12-ТПиР-ПИР-2016 от 02.02.17 (ф-л РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов	9 645	1 436	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	1 592	613	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	5 999	5 999	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	13 259	2 417	-
Чебоксарская ГЭС,дог.П-48/12 от 26.12.12 (РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов	268 184	259 050	226 763
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-22 019	-12 339	20 027
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	4 901	5 509	5 954
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	49 009	55 095	59 536
Договор №Д-ОООЭТП-2018/0217 от 20.06.2018 (ООО "НИПИИ ЭТ			

Энерготранс-проект") (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов	596	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	228	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	450	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	973	-	-
Эль-Дабаа АЭС; дог. №57/18 от 16.08.2018 (АО "СПб НИИИ "ЭИЗ")(Ц)			
Общая сумма понесенных расходов	2 323	-	-
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	1 124	-	-
Сумма полученной предварительной оплаты,авансов, задатка на отчетную дату	-	-	-
Сумма завыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	3 498	-	-

Приложение к Текстовым пояснениям к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Форма 0710005 с.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
						Выбыло				Переоценка			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за 2018 г.	1 314	(143)	-	8	(8)	(20)	-	-	-	1 306	(155)
	5110	за 2017 г.	1 109	(137)	209	4	(4)	(10)	-	-	-	1 314	(143)
в том числе: Патенты	5101	за 2018 г.	283	(35)	-	8	(8)	(18)	-	-	-	275	(45)
	5111	за 2017 г.	78	(31)	209	4	(4)	(8)	-	-	-	283	(35)
Программы	5102	за 2018 г.	116	(105)	-	-	-	(2)	-	-	-	116	(107)
	5112	за 2017 г.	116	(103)	-	-	-	(2)	-	-	-	116	(105)
Права на правоиздателя	5103	за 2018 г.	912	-	-	-	-	-	-	-	-	912	-
	5113	за 2017 г.	912	-	-	-	-	-	-	-	-	912	-
Товарные знаки	5104	за 2018 г.	3	(3)	-	-	-	-	-	-	-	3	(3)
	5114	за 2017 г.	3	(3)	-	-	-	-	-	-	-	3	(3)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:	5121	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Всего	5130	101	101	103
в том числе:				
Патенты	5131	-	-	2
Программы	5132	98	98	98
Товарные знаки	5133	3	3	3

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
						Выбыло				
			первона-чальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	первона-чальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанная на расходы за период	первона-чальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма 0710005 с.3

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2017 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5161	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2017 г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2017 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5181	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2017 г.	-	-	-	-	-

Руководитель _____ (подпись) Беллендир Евгений Николаевич (расшифровка подписи)

4 марта 2019 г.

Форма 0710005 с.4

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
						Выбыло объектов			Переоценка			
			первона-чальная стоимость	накоплен-ная аморти-зация	Поступило	первона-чальная стоимость	накоплен-ная аморти-зация	начислено амортиза-ции	Первона-чальная стоимость	Накоплен-ная аморти-зация	первона-чальная стоимость	накоплен-ная аморти-зация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2018 г.	271 783	(202 797)	30 705	(1 008)	1 008	(30 166)	-	-	301 480	231 955
	5210	за 2017 г.	227 465	(183 022)	49 633	(5 315)	5 315	(25 090)	-	-	271 783	(202 797)
в том числе: Сооружения	5201	за 2018 г.	370	(370)	-	-	-	-	-	-	370	(370)
	5211	за 2017 г.	370	(370)	-	-	-	-	-	-	370	(370)
Машины и оборудование	5202	за 2018 г.	235 845	(177 025)	27 634	-	-	(26 545)	-	-	263 479	(203 570)
	5212	за 2017 г.	198 203	(158 908)	41 574	(3 932)	3 932	(22 049)	-	-	235 845	(177 025)
Административно-хозяйственное оборудование	5203	за 2018 г.	19 026	(17 154)	-	-	-	(1 332)	-	-	19 026	(18 486)
	5213	за 2017 г.	18 817	(15 720)	265	(56)	56	(1 490)	-	-	19 026	(17 154)
Транспортные средства	5204	за 2018 г.	16 522	(8 247)	3 071	(1 008)	1 008	(2 289)	-	-	18 585	(9 528)
	5214	за 2017 г.	10 055	(8 023)	7 794	(1 327)	1 327	(1 551)	-	-	16 522	(8 247)
Прочие основные фонды	5205	за 2018 г.	20	(1)	-	-	-	-	-	-	20	(1)
	5215	за 2017 г.	20	(1)	-	-	-	-	-	-	20	(1)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5221	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2018 г.	369	46 764	-	(47 133)	-
	5250	за 2017 г.	1 754	60 248	-	(61 633)	369
в том числе: Приобретение объектов ОС	5241	за 2018 г.	-	13 622	-	(13 622)	-
	5251	за 2017 г.	1 754	34 402	-	(36 156)	-
Строительство объектов ОС	5242	за 2018 г.	-	17 083	-	(17 083)	-
	5252	за 2017 г.	-	13 477	-	(13 477)	-
Оборудование к установке	5243	за 2018 г.	369	16 059	-	(16 428)	-
	5253	за 2017 г.	-	12 369	-	(12 000)	369

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

Наименование показателя	Код	за 2018 г.	за 2017 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 080	1 907
в том числе: Система IP телефонии	5261	556	1 477
Тахеометр	5262	-	166
Приемник HiPer SR геодезический спутниковый	5263	-	264
Отражатель LEICA	5264	88	-
Комплекты нивелира,тахеометра,приемника	5265	436	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:	5271	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	110 033	51 304	55 586
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-

Руководитель _____ Беллендир Евгений Николаевич
(подпись) (расшифровка подписи)

4 марта 2019 г.

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка			первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за 2018 г.	8	-	-	-	-	-	-	8	-
	5311	за 2017 г.	8	-	-	-	-	-	-	8	-
в том числе: доли, акции	5302	за 2018 г.	8	-	-	-	-	-	-	8	-
	5312	за 2017 г.	8	-	-	-	-	-	-	8	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2017 г.	37 000	-	175 000	(212 000)	-	-	-	-	-
в том числе: депозитные договора	5306	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2017 г.	37 000	-	175 000	(212 000)	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2018 г.	8	-	-	-	-	-	-	8	-
	5310	за 2017 г.	37 008	-	175 000	(212 000)	-	-	-	8	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

Руководитель _____ Беллендир Евгений Николаевич
(подпись) (расшифровка подписи)

4 марта 2019 г.

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						выбыло					
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себе-стоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы - всего	5400	за 2018 г.	58 626	-	1 661 384	(1 637 670)	-	-	X	82 340	-
	5420	за 2017 г.	21 952	-	1 328 413	(1 291 739)	-	-	X	58 626	-
в том числе:											
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2018 г.	7 849	-	33 377	(32 197)	-	-	-	9 029	-
	5421	за 2017 г.	7 745	-	28 823	(28 719)	-	-	-	7 849	-
Готовая продукция	5402	за 2018 г.	589	-	-	-	-	-	-	589	-
	5422	за 2017 г.	589	-	-	-	-	-	-	589	-
Товары для перепродажи	5403	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2018 г.	7 984	-	1 524 344	(1 515 126)	-	-	-	17 202	-
	5425	за 2017 г.	4 785	-	1 215 222	(1 212 023)	-	-	-	7 984	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2018 г.	38 103	-	70 792	(62 259)	-	-	-	46 636	-
	5426	за 2017 г.	600	-	51 081	(13 578)	-	-	-	38 103	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2018 г.	4 101	-	32 871	(28 088)	-	-	-	8 884	-
	5427	за 2017 г.	8 233	-	33 287	(37 419)	-	-	-	4 101	-
	5408	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:	5441	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:	5446	-	-	-

Руководитель _____ Беллендир Евгений Николаевич
(подпись) (расшифровка подписи)

4 марта 2019 г.

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					поступление		выбыло						
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2018 г.	147 639	-	350	-	(145 937)	-	(2 052)	-	-	-	2 052	(2 052)
	5521	за 2017 г.	-	-	147 639	-	-	-	-	-	-	-	147 639	-
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2018 г.	147 639	-	350	-	(145 937)	-	2 052	-	-	-	2 052	(2 052)
	5522	за 2017 г.	-	-	147 639	-	-	-	-	-	-	-	147 639	-
Авансы выданные	5503	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2018 г.	783 770	(134 750)	1 109 006	36 317	(1 025 255)	-	(31 763)	-	X	X	-	-
	5530	за 2017 г.	937 773	(118 925)	821 662	2 692	(977 820)	(537)	(15 825)	-	-	-	903 838	(166 513)
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2018 г.	744 727	(104 098)	1 031 412	-	(939 256)	-	(32 774)	-	-	-	783 770	134 750
	5531	за 2017 г.	804 009	(114 610)	731 634	1 234	(792 150)	-	(17 401)	-	-	-	836 883	(136 873)
Авансы выданные	5512	за 2018 г.	14 358	(1 371)	8 481	-	(18 750)	-	648	-	-	-	4 089	(723)
	5532	за 2017 г.	104 160	(3 854)	11 317	-	(100 648)	(473)	2 483	-	-	-	14 358	(1 371)
Прочая	5513	за 2018 г.	24 685	(29 281)	69 113	36 317	(67 249)	-	363	-	-	-	62 866	(28 917)
	5533	за 2017 г.	29 604	(461)	78 711	1 458	(85 024)	(84)	(907)	-	-	-	24 685	(1 368)
	5514	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
	5534	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Итого	5500	за 2018 г.	931 409	(134 750)	1 109 356	36 317	(1 171 192)	-	(33 815)	X	X	X	905 890	(168 565)
	5520	за 2017 г.	937 773	(118 925)	969 301	2 692	(977 820)	(537)	(15 825)	X	X	X	931 409	134 750

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	285 324	147 231	245 915	111 165	226 113	110 975
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	5541	280 549	143 677	243 136	111 126	224 108	109 498
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	363	-	1 411	39	67	-
прочая	5543	4 412	3 554	1 368	-	1 938	1 477
	5544	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период							Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		перевод из долго- в краткосроч-ную задолжен-ность	перевод из дебитор-ской в кре-диторскую задолжен-ность	перевод из кредитор-ской в де-биторскую задолжен-ность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погаше-ние	списание на финансовый результат				
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2018 г.	52 251	1 900	-	(14 138)	-	(6 186)	-	-	33 827
	5571	за 2017 г.	11 539	42 320	-	(1 608)	-	-	-	-	52 251
в том числе: кредиты	5552	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5554	за 2018 г.	15 883	1 488	-	(1 532)	-	-	-	-	15 839
	5574	за 2017 г.	11 539	5 952	-	(1 608)	-	-	-	-	15 883
авансы полученные	5555	за 2018 г.	36 368	412	-	(12 606)	-	(6 186)	X	X	17 988
	5575	за 2017 г.	-	36 368	-	-	-	-	X	X	36 368
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2018 г.	645 885	1 966 734	820	(2 022 404)	(116)	6 186	-	-	597 105
	5580	за 2017 г.	623 327	537 585	456	(512 574)	(2 909)	-	-	-	645 885
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2018 г.	123 091	150 896	800	(167 134)	(100)	-	-	-	107 553
	5581	за 2017 г.	119 406	129 172	456	(123 112)	(2 831)	-	-	-	123 091
авансы полученные	5562	за 2018 г.	238 189	145 970	20	(150 869)	(16)	6 186	-	-	239 480
	5582	за 2017 г.	309 790	125 241	-	(196 764)	(78)	-	-	-	238 189
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2018 г.	176 382	773 912	-	(792 962)	-	-	-	-	157 332
	5583	за 2017 г.	90 608	176 382	-	(90 608)	-	-	-	-	176 382
кредиты	5564	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5565	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5566	за 2018 г.	87 410	143 736	-	(163 624)	-	-	-	-	67 522
	5586	за 2017 г.	78 203	85 977	-	(76 770)	-	-	-	-	87 410
по оплате труда перед персоналом	5567	за 2018 г.	20 813	752 220	-	(747 815)	-	-	X	X	25 218
	5587	за 2017 г.	25 320	20 813	-	(25 320)	-	-	X	X	20 813
Итого	5550	за 2018 г.	698 136	1 968 634	820	(2 036 542)	(116)	X	X	X	630 932
	5570	за 2017 г.	634 866	579 905	456	(514 182)	(2 909)	X	X	X	698 136

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-

Руководитель _____ Беллендир Евгений Николаевич
(подпись) (расшифровка подписи)

4 марта 2019 г.

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2018 г.	за 2017 г.
Материальные затраты	5610	27 130	21 941
Расходы на оплату труда	5620	733 438	650 465
Отчисления на социальные нужды	5630	201 024	173 538
Амортизация	5640	30 948	25 544
Прочие затраты	5650	761 413	547 008
Итого по элементам	5660	1 753 953	1 418 496
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(9 219)	(3 198)
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	1 744 734	1 415 298

Руководитель _____ Беллендир Евгений Николаевич
(подпись) (расшифровка подписи)

4 марта 2019 г.

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	50 025	73 850	(70 506)	-	53 369
в том числе: резерв на оплату отпусков	5701	50 025	73 850	(70 506)	-	53 369

Руководитель _____ Беллендир Евгений Николаевич
(подпись) (расшифровка подписи)

4 марта 2019 г.

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:	5801	-	-	-
Выданные - всего	5810	117 847	117 847	116 667
в том числе:	5811	117 847	117 847	116 667

Руководитель _____ Беллендир Евгений Николаевич
(подпись) (расшифровка подписи)

4 марта 2019 г.

9. Государственная помощь

Наименование показателя		Код	за 2018 г.	за 2017 г.
Получено бюджетных средств - всего		5900	-	-
в том числе:				
на текущие расходы		5901	-	-
на вложения во внеоборотные активы		5905	-	-

			На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	за 2018 г.	5910	-	-	-	-
	за 2017 г.	5920	-	-	-	-
в том числе:						
	за 2018 г.	5911	-	-	-	-
	за 2017 г.	5921	-	-	-	-

Руководитель _____ Беллендир Евгений Николаевич
(подпись) (расшифровка подписи)

4 марта 2019 г.

Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии

Общему собранию акционеров
АО «Институт Гидропроект»[1]

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии АО «Институт Гидропроект» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «Институт Гидропроект» за 2018 год

г. Москва 01 апреля 2019 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Институт Гидропроект» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 30.01.2019 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Институт Гидропроект» (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.

[1] Акционерное общество «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука» (АО «Институт Гидропроект»)

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 Общества по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2018 год утверждено решением Ревизионной комиссии от 01.04.2019 года (протокол заседания Ревизионной комиссии Общества от 01.04.2019 № 3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «Институт Гидропроект» Щёголева Е.А.

Член Ревизионной комиссии
АО «Институт Гидропроект» Ажимов О.Е.

Член Ревизионной комиссии
АО «Институт Гидропроект» Басов А.Б.