



УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания акционеров
АО «Институт Гидропроект»

Протокол от _____ № _____

Годовой отчет АО «Институт Гидропроект» по результатам работы за 2019 год

Генеральный директор
АО «Институт Гидропроект»
«__» _____ 2020 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.....	11
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.....	11
1.4. Управление рисками.....	12
1.5. Основные достижения в 2019 году.....	17
Раздел 2. Корпоративное управление.....	20
2.1. Органы управления и контроля.....	20
2.2. Отчет Совета директоров.....	23
2.3. Уставный капитал.....	24
2.4. Структура акционерного капитала.....	25
2.5. Общество на рынке ценных бумаг.....	26
2.6. Участие Общества в иных организациях.....	26
Раздел 3. Производство.....	26
3.1. Основные производственные показатели.....	26
Раздел 4. Экономика и финансы.....	27
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	27
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2019 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.....	28
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.....	30
4.4. Анализ дебиторской задолженности.....	33
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.....	33
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	34
Раздел 5. Инвестиции.....	35
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.....	35
Раздел 6. Инновации.....	37
6.1. Инновации.....	37
Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.....	38
7.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества.....	38
7.2. Расходы на оплату труда работников.....	41
7.3. Развитие персонала	41
7.4. Социальная политика	45
Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.....	48
Раздел 9. Охрана окружающей среды.....	49
Раздел 10. Закупочная деятельность.....	50
10.1. Общая информация о закупочной деятельности	50
10.2. Объем и структура закупок за 2019 год	51
10.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2019 год	52
10.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2019 год	52
Контактная информация.....	53
Приложение 1. Заключение Аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2019 год	54
Приложение 2. Сделки Общества	160

Обращение к акционерам АО «Институт Гидропроект»

Уважаемые акционеры!

Прошедший 2019 год для АО «Институт Гидропроект» был годом продолжения сохранения и наращивания своего производства и научно-технического потенциала в условиях продолжающегося значительного сокращения объемов гидроэнергетического строительства на территории Российской Федерации, являющихся основным источником работ в рамках компетенций Института. Деятельность Института была направлена на расширение его присутствия на международных рынках инжиниринговых услуг в данной сфере деятельности, что позволило Институту сохранить удовлетворительные финансовые и производственные показатели.

Фактическая выручка по работам Института, выполненным в 2019 году, составила 1 801 077,00 тыс. рублей, что на 5 % ниже выручки, полученной в 2018 году и на 9% выше выручки, полученной в 2017 году.

Несмотря на снижение объема выручки в 2019 году относительно 2018 года, объем работ, выполненных собственными силами, вырос на 2 % относительно 2018 года и на 9 % относительно 2017 года, и составил 1 518 162 тыс. рублей (против 1 493 583 тыс. рублей. в 2018 году и 1 389 258 тыс. рублей в 2017 году). Следует отметить, что объем работ, выполненный собственными силами в 2019 году является наивысшим показателем за последние 8 лет.

Наращиваются компетенции Института, что позволило еще более сократить объем работ, выполняемый субподрядными организациями. В 2019 году доля для субподряда в объеме выручки Института составила 282 915 тыс. рублей, т.е. 16 % против 21 % в 2018 году и 16% в 2017 году.

Повышается производительность труда – выработка на 1 человека (выручка собственными силами на 1 человека) увеличилась с 1,95 млн. рублей/чел. в 2018 году до 2,08 млн. рублей/чел. в 2019 году.

Институт продолжает реализацию программы профильного обучения сотрудников. В 2019 год обучение прошли 349 сотрудников Общества, что составило 49% от общей численности персонала.

В 2019 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 и реализации крупных экологических проектов;
- 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:

- подписание государственного контракта на разработку проекта обеспечения дополнительного обводнения р. Ахтуба и Волго-Ахтубинской поймы на территории Волгоградской области;

- подписание государственных контрактов на проектирование инженерной защиты г. Нижнеудинск и г. Тулун;
- продолжены проектно-изыскательские работы по строительству Рогунского гидроузла в Республике Таджикистан;
- продолжают в полном объеме проектные работы по строительству береговых гидротехнических сооружений и системы технического водоснабжения на 1-6 энергоблоках АЭС Куданкулам, а также выполняет авторский надзор за строительством сооружений на блоках 3-4;
- 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;
- продолжают работы на объектах ПАО «РусГидро»:
 - было получено положительное заключение государственной экспертизы проектной документации по объекту Усть-Джегутинская МГЭС;
 - проектно-изыскательские работы на дамбе верхнего водохранилища, водоприемнике, напорных водоводах Загорской ГАЭС и работы по ликвидации последствий осадки здания станционного узла Загорская ГАЭС-2;
 - выполнение проектных и изыскательских работ программы 2019 года, по комплексной программе Технического перевооружения и реконструкции гидроэлектростанций Волжско-Камского каскада;
 - продолжается проектирование по двум малым ГЭС в энергодефицитных районах Северного Кавказа, входящих в группу РусГидро.

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

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

Генеральный директор

АО «Институт Гидропроект»

_____/Беллендир Е.Н./

«__» _____ 2020 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, воднотранспортных и гидроэнергетических объектов образован в 1930 году на базе проектных подразделений, образованных в Управлении строительства канала Москва – Волга в системе НКВД СССР. В тоже время в системе НКТП были созданы ряд организаций того же профиля в различных регионах СССР. В 1962 году эти Институты объединились в единый «Институт Гидропроект», по проектам которого были построены все гидроэнергетические сооружения СССР, России и несколько десятков объектов за рубежом.

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

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

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

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

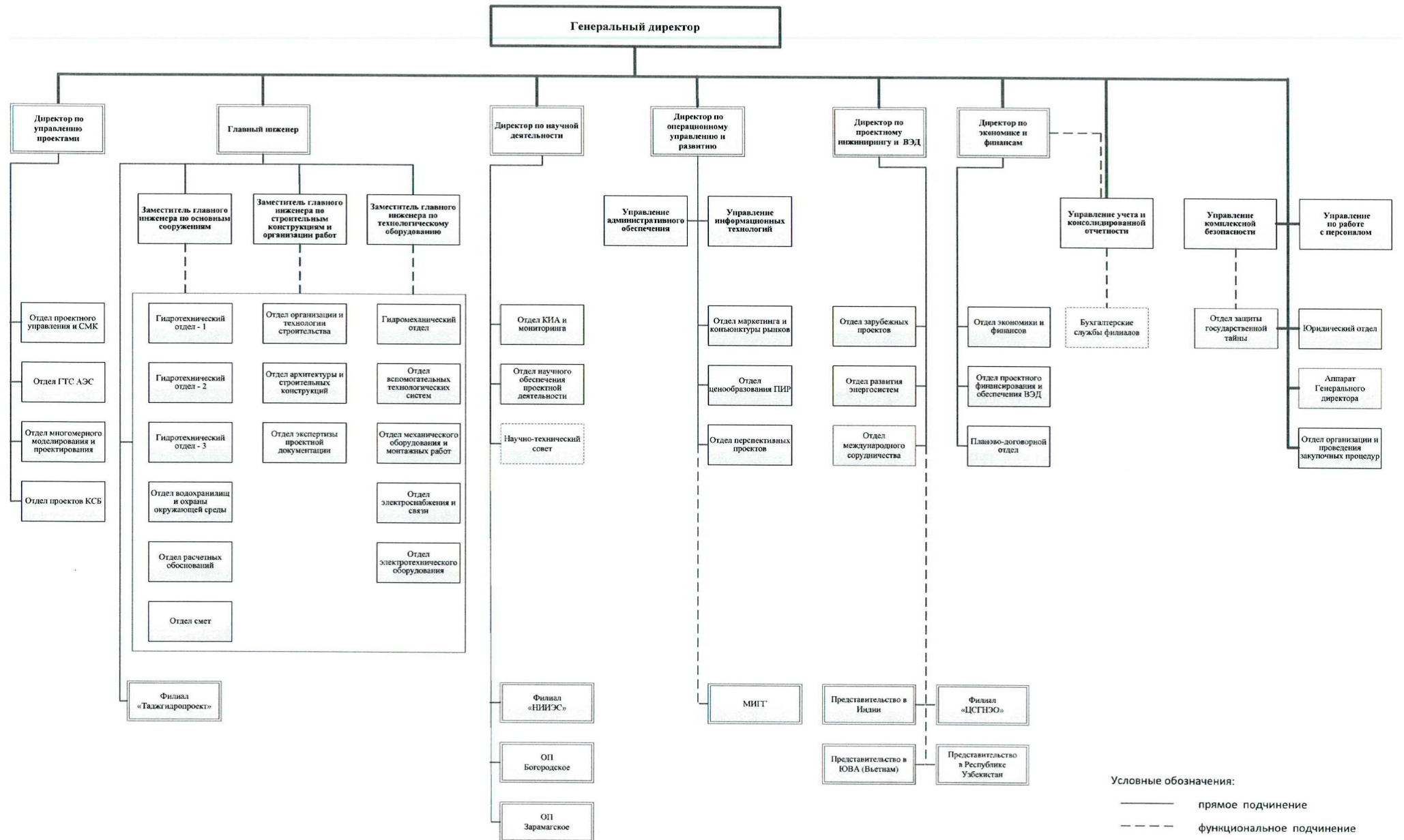
АО «Институт Гидропроект» находится по адресу г. Москва, Волоколамское шоссе, дом 2.

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

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

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

АО «Институт Гидропроект» имеет следующую организационную структуру, утвержденную Советом директоров Общества 30.08.2019 (протокол от 30.08.2019 №4):



Общество имеет следующие дочерние общества:

№	Наименование дочернего общества	Местонахождение
1	ООО «Гидропроект-Сервис»	Иркутская область, г. Братск, Ангарская экспедиция, а/я 31
2	ООО «МИГГ»	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»)	г. Москва, Строительный проезд, дом 7А
2	Филиал АО «Институт Гидропроект» в Республике Таджикистан	Республика Таджикистан, г. Рогун, ул. Сохтмончиен, д. 40
3	Филиал АО «Институт Гидропроект» - «НИИЭС»	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
3	Представительство АО «Институт Гидропроект» в Республике Узбекистан	г. Ташкент

Кроме филиалов Общество имеет следующие обособленные структурные подразделения:

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

7	Группа авторского надзора на строительстве Ленинградской АЭС-2	Ленинградская область, г. Сосновый бор, тер. Промзона, площадка строящейся ЛАЭС-2
8	Группа рабочего проектирования и авторского надзора на Чебоксарской ГЭС	Чувашская Республика, Республика Чувашия, г. Новочебоксарск, ул. Набережные Челны, д. 34.
9	Группа рабочего проектирования на Нижегородской ГЭС	Нижегородская область, Городецкий район, г. Заволжье, ул. Рылеева, д. 4.

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

- подписание государственного контракта на разработку проекта дополнительного обводнения Волго-Ахтубинской поймы;
- подписание государственного контракта на проектирование сооружений инженерной защиты г. Тулун от затопления водами реки Иа;
- подписание государственного контракта на проектирование сооружений инженерной защиты г. Нижнеудинск от затопления водами реки Уда;
- Выполнение работ на проведение инженерных изысканий и разработку проектных материалов по строительной и технологической части Муллалакской ГЭС на стадии ТЭО;
- Выполнение доп. изыскательских работ в рамках разработки ТЭО проекта Пскемская ГЭС на р. Пскем;
- Оказание услуг проектирования для строительства Проекта Арктик СПГ-2;
- продолжение проектирования, в том числе по инициативе индийской стороны, комплексной системы технического водоснабжения морского типа АЭС Куданкулам для блоков 3-6 (Индия);
- расширение объема проектно-изыскательских работ на строящемся Рогунском гидроузле с участием иностранных подрядных организаций.
- в 2019 году Институт продолжил осуществлять свою основную деятельность на территории Российской Федерации, а также увеличил присутствие в зарубежных странах. Общее количество составляет 12 стран (Россия, Индия, Вьетнам, Лаос, Непал, Бутан, Уганда, Турция, Египет, Таджикистан, Киргизия и Узбекистан).

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

В регионах Российской Федерации Институт помимо проектирования в ходе реализации программы по комплексной реконструкции и модернизации гидротехнических объектов энергетического и неэнергетического назначения, выполняет проектно-изыскательские работы по направлению водоподключения и водоотведения, а также проектно-изыскательские работы, направленные на решение экологических проблем.

Также стоит отметить наращивание компетенций и продолжение развития нового для Института направления – в 2019 году были заключены контракты на проектирование городских систем водоснабжения для гражданского сектора. Данное направление остается перспективным в связи с реализацией масштабной программы реконструкции и модернизации существующих объектов водоснабжения, водоотведения, водоочистки и водоподготовки на территории Российской Федерации

В зарубежных странах реализуются масштабные программы развития энергетики. Одними из особо значимых стран с точки зрения устойчивого развития являются Индия, Вьетнам, Египет, Турция, страны Африки, Куба, Колумбия, Бутан, Таджикистан, Киргизия, Грузия, Армения.

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

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

- Гидроэнергетика – Филиалы ПАО «РусГидро»; ОАО «Рогунская ГЭС» (Таджикистан); THDC India Ltd. (Индия); АО "Узбекгидроэнерго" (Узбекистан) и Хекаман 3 Power Company Limited (Вьетнам).
- Атомная энергетика – АО «Атомэнергопроект»; АО «Атомпроект» РАОС Энерджи, Филиалы Концерна «Росэнергоатом».
- Экология – Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области, Администрация города Тулуна, Нижнеудинское муниципальное образование;
- Нефтегазовый сектор – SAREN B.V. (Нидерланды);
- Конкурентным окружением Общества традиционно являются ведущие российские и международные инжиниринговые компании, специализирующиеся в предоставлении услуг области гидроэнергетического и гидротехнического проектирования: ELC Electroconsult, Lahmeyer International, Pouy, Stucky, Tractebel Engineering, Fichtner, SMEC, Coyne-et-Bellier, SP_ Studio ing, Norconsult, ООО «Белый уголь», ООО «Техтрансстрой», АО «ГК «ЕКС».
- Одним из преимуществ Института, которым, оно обладает, как с операционной, так и с финансовой позиции, является сотрудничество с предприятиями ГК «Росатом» в части проектирования и надзора за строительством гидротехнических сооружений АЭС, расположенных на берегах морей и океанов, и использующих морскую воду для технических нужд энергоблоков. Институт располагает необходимыми референциями и опытом реализации подобных сооружений, а господдержка, оказываемая компаниям ГК «Росатом» позволяет расширять географию присутствия и портфель заказов Института.

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

1.2. Стратегические цели

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

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Группы РусГидро

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для населения и окружающей среды функционирования оборудования, сооружений и объектов инфраструктуры с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба.

Устойчивое развитие производства электроэнергии

Общество прилагает усилия для роста объемов производства электроэнергии Группы РусГидро, в том числе за счет проектирования новых: а также реконструкции и модернизации действующих генерирующих объектов.

Рост ценности Общества

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

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 06.06.2016 (протокол от 08.06.2016 №238).

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 с низким развитием гидроэнергетики и территориях опережающего развития;
- наращивание производственных компетенций в области инжиниринговой деятельности с техническим уровнем, отвечающим международным требованиям;
- расширение географического присутствия Общества на внутренних и зарубежных рынках инжиниринговых услуг, в том числе за счет расширения перечня предоставляемых услуг, повышения профессионального уровня сотрудников Общества, повышения энергоэффективности производственных комплексов, совершенствования комплексной системы управления технологическими процессами и системы наблюдения, мониторинга и диагностики гидротехнических сооружений и оборудования действующих объектов;
- повышение конкурентоспособности Общества на отечественном и зарубежных рынках инжиниринговых услуг.

Для решения приоритетных задач в 2019 году было сделано:

- продолжены мероприятия в части повышения профессионального уровня персонала, в том числе за счет расширения сферы допуска персонала для производства специализированных видов работ;
- подписан ряд соглашений с Российскими и иностранными компаниями производителями электромеханического оборудования и оборудования промышленной автоматизации с целью реализации инновационных проектов на гидроэнергетических объектах в России и зарубежом (ANDRITZ Hydro; ООО «Ракурс-инжиниринг»);
- подписаны соглашения с рядом Российских консалтинговых и инжиниринговых компаний для реализации проектов в секторе энергетики на территории РФ и иностранных государств (ЗАО «ВотерПрайс», ООО «ИНТЕР РАО - Экспорт»; АО «47 ЦПИИ», ЗАО «ЗЭТО», ООО «ЭкоЭнерджи»);
- подписаны соглашения о сотрудничестве с китайской государственной энергетической строительной компанией для возможности совместного участия в проектах на территории Китая и др. зарубежных стран (Sinohygro Corporation Limited);
- подписаны соглашения о сотрудничестве с испанской консалтинговой компанией, специализирующейся на предоставлении экспортно-кредитных услуг и управлении проектами в сфере энергетики в секторе возобновляемой энергетики (FOCE CONSULTORA S.L.);

- с целью продолжения реализации проектов области использования распределенной и возобновляемой генерации (солнечная, ветровая энергетика, малые ГЭС) подписаны соглашения с АО «Русатом Сервис».

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

- Одобрено совершение Обществом сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте - 8 сделок.

В рамках исполнения валютного законодательства РФ при реализации портфеля зарубежных заказов Институт сотрудничает с Российским агентством по страхованию экспортных кредитов и инвестиций (ЭКСПАР).

В 2020 году планируется выполнение следующих задач:

- Внедрение и адаптация системы электронного документооборота (СЭД);
- Внедрение и адаптация системы управления проектами.
- Реализация 3-го этапа комплексной программы обучения персонала по различным направлениям с целью развития кадрового потенциала Общества, в том числе с учетом тематики перспективного портфеля заказов;
- Увеличение числа заказов на рынках России, Киргизии, Таджикистана, Узбекистана, Грузии, Индии, Вьетнама, Уганды и др.
- увеличение доли участия в проектировании объектов атомных электростанций (АЭС «Куданкулам» (Индия), АЭС «Руппур» (Бангладеш), АЭС «ПАКШ II» (Венгрия));
- увеличение доли участия в проектировании гидротехнических сооружений различного назначения (малых ГЭС мощностью в диапазоне от 0,5 до 30 МВт, плотин, водосбросных сооружений, водоприемников, каналов и тп.) на территории стран Центральной Азии и близлежащих регионов (Киргизия, Узбекистан, Таджикистан, Грузия, Армения), Африки, Вьетнама и Индии;
- увеличение доли участия на рынках проектирования гидротехнических сооружений экологического назначения;
- увеличение доли участия в проектировании объектов, включённых в федеральный проект «Северный морской путь»;
- увеличение доли участия на рынке проектирования систем водоснабжения и водоотведения для сектора жилищно-коммунального хозяйства;
- реализация 3-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

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.

Информация по рискам подготовлена с учетом исполнения мероприятий по управлению рисками и последствий от реализовавшихся рисков в отчетном периоде.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке. Мероприятия по управлению рисками имеют ответственных, сроки исполнения и включаются в текущий реестр рисков Общества.

Отраслевые и рыночные риски

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

Для снижения влияния отраслевых и рыночных рисков Общество ведет курс на диверсификацию, расширяет сферу деятельности и рынки присутствия, работая, в том числе, по объектам атомной энергетики и на зарубежных проектах. В 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.

Региональные риски

Региональные риски непосредственно связаны с экономическим, политическим и социальным положением отдельных административных или географических регионов. 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 ПИР. Поскольку основными заказчиками ПИР являются российские компании, вероятность возникновения региональных рисков, связанных с политической и экономической ситуацией в том или ином регионе, не должна являться существенной.

АО «Институт Гидропроект» выполняет работы как для российских, так и для зарубежных заказчиков, на территории стран ближнего и дальнего зарубежья: Республика Таджикистан, Республика Индия, Лаосская Народно-Демократическая Республика, Турецкая Республика, Народная Республика Бангладеш, Киргизская Республика, Арабская Республика Египет. Политическая обстановка в этих странах достаточно стабильна, но экономика пока очень слаба, в связи с чем существует риск задержки платежей.

Для минимизации региональных рисков необходимо тщательно прописывать 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

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 (деpositных, кредитных процентов по ценным бумагам). Процентный риск может отразиться на кредитной политике Общества, краткосрочных финансовых и других финансовых операциях.

По состоянию на 31.12.2019 отсутствуют полученные кредиты и займы, следовательно, Общество не подвержено влиянию данного риска.

Риски изменения валютного курса

Валютный риск — это риск убытков вследствие неблагоприятного изменения курсов иностранных валют и/или драгоценных металлов.

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте. АО «Институт Гидропроект» реализует свою продукцию как на внутреннем, так и на внешнем рынках. Деятельность Общества не находится в прямой зависимости от колебаний валютного курса обмена иностранных валют. Однако наличие договоров с иностранными заказчиками приводит к возникновению финансовых рисков при изменении курса валют по отношению к рублю.

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

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

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.

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

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.

Кредитные риски

Кредитные риски связаны с возможными неблагоприятными для организации последствиями при неисполнении (ненадлежащем исполнении) Обществом своих обязательств перед другими лицами по полученным заемным средствам.

По состоянию на 30.06.2019 у Общества отсутствуют непогашенные займы. Кредитные риски отсутствуют.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества являются:

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

Для минимизации наступления данного риска Департамент корпоративного управления и правового обеспечения Общества регулярно отслеживает изменения в законодательстве РФ и совместно с менеджментом Общества оперативно принимает меры по приведению в соответствие правоустанавливающих документов, контрактов, договоров.

Риски, связанные с деятельностью Общества

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

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

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

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

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции Общества, оцениваются как незначительные. Портфель заказов Общества дифференцирован, Общество одновременно

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

Экологические риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по соответствующим программам подготовки, выполняется ряд природоохранных мероприятий в соответствии с утвержденной в Обществе экологической политикой. С целью предупреждения наступления данных рисков в Обществе особое внимание уделяется системе менеджмента качества и системе экологического менеджмента, созданию безопасных условий труда, обеспечению промышленной и экологической безопасности.

Социальные риски

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

Производственные риски

АО «Институт Гидропроект» работает в сфере проектирования гидроэнергетических объектов свыше 85 лет. Накопленные знания и опыт, квалификация специалистов, снижают риск совершения ошибок, и позволяют принимать верные решения. Качество выпускаемой проектной и рабочей документации предполагает рациональное расходование средств на всех стадиях жизненного цикла объектов и минимизацию рисков потребителей. В целях исключения ошибок проектирования в АО «Институт Гидропроект» создана, и внедрена интегрированная система менеджмента (ИСМ) на основе системы менеджмента качества и системы экологического менеджмента, соответствующая требованиям стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015. ИСМ является средством непрерывного совершенствования всех аспектов деятельности АО «Институт Гидропроект».

Соответствие ИСМ международным стандартам ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 подтверждено сертификатом № 12 100/104 42652 TMS, выданным органом по сертификации TÜV SÜD Management Service GmbH (срок действия до 16.04.2021 г.).

Для организации, разработки, внедрения, функционирования и сертификации ИСМ в Обществе существует группа интегрированной системы менеджмента отдела технической политики, СМК и охраны труда, выполняющая функции службы качества (СК).

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

Безопасность объектов проектирования – один из главных критериев выполнения работ. Для соответствия проектных решений данному критерию в Обществе функционирует отдел экспертиз проектной документации и Научно-технический Совет, в состав которых входят наиболее опытные и высококвалифицированные сотрудники.

Риск ошибок проектирования возможен при неполном и несвоевременном предоставлении Заказчиком исходных данных. В целях минимизации данного риска в условиях договора на выполнение проектно-изыскательских работ содержится обязанность Заказчика предоставления Исполнителю исходных данных, технической и иной документации, указанной в Техническом задании, в конкретные сроки. Исполнитель, в свою очередь, обязан принять у Заказчика техническую и иную документацию, и выдать замечания по технической и иной документации, предоставленной Заказчиком, в конкретные сроки с даты ее получения.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Репутационный риск подразумевает потерю деловой репутации – данная категория рисков представляет собой определённую опасность утраты доверия контрагентов вследствие отрицательного восприятия Института и Группы РусГидро в целом, что может привести к:

- снижению объёма портфеля заказов, как на российском, так и на международном рынках;
- потере ключевых компетенций и снижению диверсификации;
- утрате позиций на рынках профильных услуг.

Общество оценивает данный риск как низкий. Опыт, знания и квалификация специалистов, накопленные обществом, за время работы снижают возможность наступления рискованного события.

Комплекс мероприятий по управлению рисками таких как:

- соблюдение условий исполнения договорных обязательств;
- своевременное устранение замечаний к сданной продукции;
- корректировка действующих Положений (Положение о кредитной политике Общества) и актуализация корпоративных процедур с целью своевременного получения и предоставления контрагентами обеспечительных мер по исполнению обязательств (банковская гарантия, поручительство и т.д.) в соответствии с требованиями договоров с заказчиками.

Способствует поддержанию вероятности наступления рискованного события на низком уровне.

Стратегический риск

Стратегическое управление Обществом осуществляется 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).

Менеджмент Общества формирует направления развития Общества на среднесрочном горизонте, конкретизирует стратегические цели на период до 2020 года.

Планирование и организация деятельности АО «Институт Гидропроект» направлены на повышение профессионального имиджа Общества, на рост стоимости Общества, а также на усиление его международного статуса как одного из лидирующих российских проектных институтов.

1.5. Основные достижения в 2019 году

Фактическая выручка по работам Института выполненным в 2019 году, составила 1 801 077 тыс. рублей, что на 5 % ниже выручки, полученной в 2018 году и на 9% выше выручки, полученной в 2017 году.

Объем выручки, полученной собственными силами в 2019 году, составил 1 518 162 тыс. рублей, что на 2% больше аналогичного показателя 2018 года, и на 9% больше аналогичного показателя 2017

года. Следует отметить, что объем работ, выполненный собственными силами в 2019 году является наивысшим показателем за последние 8 лет.

25.06.2019 был заключен договор на разработку проекта дополнительного обводнения Волго-Ахтубинской поймы. Основной целью проекта является обеспечение дополнительного обводнения р. Ахтуба и Волго-Ахтубинской поймы на территории Волгоградской области для сохранения уникальной экосистемы Волго-Ахтубинской поймы. Данный проект входит в план мероприятий, предусмотренных федеральным проектом «Оздоровление Волги» национального проекта «Экология». Проектом будет предусмотрен водопропускной канал длиной 32 километра, гидроэлектростанция с установленной мощностью 31,2 МВт и создаваемое двумя плотинами водохранилище.

АО «Институт Гидропроект» разрабатывает проектную документацию комплекса защитных сооружений от затопления водами рек Ия и Уда в рамках реализации государственной программы Иркутской области «Охрана окружающей среды» на 2019-2024 годы. Инженерные сооружения необходимы для обеспечения защиты жизни и здоровья граждан, государственного, муниципального и иного имущества, окружающей среды г. Тулун и г. Нижнеудинск от затопления паводковыми водами.

Общество продолжает выполнять ряд работ на объектах ПАО «РусГидро». Продолжается выполнение проектных работ на объектах Загорская ГАЭС и Загорская ГАЭС-2.

Разработаны основные технические решения трех малых ГЭС на Северном Кавказе, что позволило в 2019 году провести полномасштабное рабочее проектирование. Строительство и финансирование малых ГЭС на Северном Кавказе осуществляется по системе ДПМ.

Было получено положительное заключение государственной экспертизы проектной документации по объекту Усть-Джегутинская МГЭС.

Оказание услуг проектирования для строительства в рамках Проекта АРКТИК СПГ 2. Проект предусматривает строительство завода по производству, хранению, отгрузке сжиженного природного газа (СПГ) и стабильного газового конденсата (СГК), терминала СПГ и СГК «Утренний», соответствующей береговой и портовой инфраструктуры. Проект основан на инновационной концепции строительства с использованием оснований гравитационного типа (ОГТ). Объем работ исполняемых Институтом состоит из двух блоков: 1) Разработка рабочей документации железобетонных оснований гравитационного типа (ОГТ) для технологических линий сжижения природного газа (СПГ) (включая РД на мембрану, основание на месте установки, авторский надзор, тех. сопровождение, проверка расчетных записок, РД на восстановление основания Дока после вывода ОГТ); 2) Разработка проектной и рабочей документации по Батопортам (наплавные ворота для сухих доков) №1 и №2. (Проектирование фундамента, устоев, батопортов №1,2). В настоящее время ведутся переговоры по увеличению объема работ по проектированию Батопортов в сторону реконструкции сухих Доков №1 и №2 с выполнением полного списка проектной документации согласно постановления №87 и в дальнейшем рабочей документации (включая модельные исследования и проект морских операций).

В рамках реализации программы «Чистая вода» АО «Институт Гидропроект» заключил несколько контрактов в Нижегородской и Еврейской областях, так же ведутся переговоры с представителями Архангельской и Ростовской областей с целью заключения контрактов на проектирование объектов водоотведения и водоподготовки в данных регионах.

Также в секторе водоснабжения для гражданского сектора в 2019 году Институтом был завершен проект реконструкции дренажей глубокого заложения в Замоскворечье (Северная и Южная ветка).

АО «Институт Гидропроект» проводит работы на ряде объектов атомной энергетики:

В августе 2019 года был заключен договор на «Выполнение проектно-изыскательских работ по расширению и углублению существующего подводящего канала и водозабора, мостового сооружения через существующий подводящий канал, сопрягающего сооружения, строительству насосных станций, открытого отводящего канала и водосбросного сооружения для АЭС Пакш II».

АЭС Пакш-2 расположена на территории Венгрии вблизи г. Пакш. На площадке будет построено 2 энергоблока поколения 3+ с реакторами ВВЭР-1200 каждый.

Между АО «Институт Гидропроект» и АО «Атомпроект» в июне 2019 года был подписан договор на «Разработку Технического проекта в части внешних гидротехнических сооружений АЭС Эль-Дабаа. АЭС Эль-Дабаа является первой атомной электростанцией в Египте, строительство которой планируется в городе Эд-Дабаа (в мухафазе Матрух, примерно в 130 километрах к северо-западу от Каира). На площадке будет построено 4 энергоблока с реакторами ВВЭР-1200, что сделает Египет единственной страной региона, располагающей реакторами поколения 3+.

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. 08 июля 2019 года был заключен еще один договор на «Разработку рабочей документации для строительства зданий и сооружений Системы технического водоснабжения АЭС «Куданкулам», блоки 5,6»

Продолжаются выполнение работ на разработку проектной и рабочей документации по теме "Укрепление закарстованных скальных пород в основании зданий и сооружений АЭС, работы осуществляются (осуществлялись) на площадке строительства АЭС «Аккую», на данный момент ведутся переговоры о пролонгации договора и расширению перечня работ.

В 2019 году были заключены следующие контракты с иностранными заказчиками:

- Подготовки Технического Проекта г/у Боканг Балинг (Индия). Заказчик THDC India Ltd.
- Оказание инжиниринговых услуг по разработке Пред-ТЭО и ТЭО ГАЭС Ингури (Грузия). Заказчик Stucky Ltd (Швейцария).
- Оказание услуг проектирования для строительства Проекта Арктик СПГ-2 (Россия). Заказчик SAREN B.V. (Нидерланды).
- Разработка ТЭО проекта "Строительство Муллалакской ГЭС на р. Пскем" (Узбекистан). Заказчик АО "Узбекгидроэнерго".
- Оказание технического содействия в разработке проекта расширения ГЭС Хаобинь (Вьетнам). Заказчик Power Engineering Consulting Joint Stock Company 1(Вьетнам).
- Комплексное обследование состояния донной водосброса Шамкирской ГЭС в Азербайджане. Заказчик ООО BCC GROUP.

Также были проведены предварительные переговоры и направлены коммерческие предложения потенциальным иностранным заказчикам по объектам в следующих странах:

- проектно-изыскательские работы для строительства малой гидроэлектростанции (МГЭС) «Хатфат» в Таджикистане;
- разработка технического проекта гидроузла Дагмара в Индии;
- разработка технического проекта ГАЭС Турга в Индии;
- реконструкция Токтогульской ГЭС. Фаза 2. Разработка мастер-плана развития энергосистемы Киргизии;
- проектно-изыскательские работы для строительства малой гидроэлектростанции (МГЭС) «Хатфат» в Таджикистане;
- разработка ТЭО гидроузла Химти в Непале;
- реконструкция Уч-Курганской ГЭС в Киргизии;
- выполнение обследования поврежденных участков водосбросных сооружений Шамкирской ГЭС в Азербайджане;
- реконструкция Кайракумской ГЭС в Узбекистане;

- разработка проекта электроподстанции ЛЭП CASA 1000;
- разработка критериев безопасности работы сооружений ГЭС Шонла;
- согласование с индийским девелопером (THDCIL) Протокола о намерениях по разработке ТЭО реабилитации ГЭС Налубаали в Уганде;
- подготовлено технико-коммерческое предложение на выполнение геофизических исследований и томографии методом MSS скального массива, вмещающего подземные сооружения ГЭС Итуанго в Колумбии;

С целью расширения деловых связей и поиска новых зарубежных проектов принято участие в 23 заседаниях Межправительственных комиссиях, организованных Министерством энергетики и Минэкономразвития Российской Федерации.

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единичный 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 2019 года состоялось 2 (Два) Общих собрания акционеров:

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 25.06.2019 (протокол от 27.06.2019 №1/2019), утверждены Годовой отчет Общества и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2018 год, распределена прибыль Общества по результатам 2018 финансового года, принято решение о выплате дивидендов по результатам 2018 года, избран Совет директоров, утвержден аудитор Общества, утвержден Устав Общества в новой редакции.

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 22.07.2019 (протокол от 22.07.2019 №2/2019) досрочно прекращены полномочия всех действующих членов Совета директоров Общества и избран Совет директоров Общества в новом составе.

Совет директоров

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2019 году, в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров 22.07.2019 (протокол от 22.07.2019 № 2/2019):

Председатель Совета директоров

Овчинников Дмитрий Владимирович

Члены Совета директоров

Беллендир Евгений Николаевич
 Беляев Дмитрий Александрович
 Морозова Марина Александровна
 Нестеренко Александр Викторович
 Углова Елена Константиновна
 Феоктистова Наталья Александровна

До проведения 22.07.2019 внеочередного Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2019 году в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 25.06.2019 (протокол от 27.06.2018 № 1/2019):

Председатель Совета директоров

Морозова Марина Александровна

Члены Совета директоров

Бабурин Сергей Александрович
 Беллендир Евгений Николаевич
 Беляев Дмитрий Александрович
 Нестеренко Александр Викторович
 Углова Елена Константиновна
 Фролов Кирилл Евгеньевич

До проведения 25.06.2019 годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, 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

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

В течение 2019 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 2019 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 2019 года, составил 550 571 (Пятьсот пятьдесят тысяч пятьсот семьдесят один) рубль 00 копеек.

Таблица №1

Наименование показателя	Отчетный год, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	550 571,00
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	550 571,00
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2019 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).

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (Одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (Тридцати) дней с даты заседания Совета директоров.

Общий размер вознаграждений каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения 100 000 (Сто тысяч) рублей.

За отчетный период компенсации расходов членам Совета директоров не проводились

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

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется Ревизионной комиссией Общества.

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).

В соответствии с Уставом Общества Ревизионная комиссия избирается по требованию акционеров (акционера), являющихся в совокупности владельцами не менее чем 25 (Двадцати пяти) процентов голосующих акций Общества. В случае, если требование в Общество не поступило, Ревизионная комиссия не избирается.

В связи с отсутствием требования годовым Общим собранием акционеров Общества, состоявшимся 25.06.2019 (протокол от 27.06.2018 № 1/2019), Ревизионная комиссия не избиралась.

До проведения 25.06.2019 годового Общего собрания акционеров в Обществе действовала Ревизионная комиссия, избранная в 2018 году в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 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 2019 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 2019 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 16 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 2018 года.
- Рассмотрены вопросы в рамках подготовки и созыва ГОСА в 2019 году.
- Утверждена Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) на 2019 год.
- Утверждены отчеты об исполнении ГКПЗ за 2018 год, за 1 квартал, за 6 месяцев и 9 месяцев 2019 года.
- Утвержден новый состав Центральной закупочной комиссии Общества.
- Утвержден перечень информации, подлежащей представлению контролирующему лицу в целях раскрытия информации на рынке ценных бумаг в новой редакции.
- Утверждена Программа страховой защиты и страховщики на 2020 год.
- Утвержден отчет Генерального директора об организации страховой защиты Общества в 2018 году.
- Определен размер оплаты услуг аудитора Общества.
- Утвержден План управления рисками Общества на 2019-2020 гг. и отчет об управлении рисками за 2018 год.
- Утвержден План работы Совета директоров Общества на 2019-2020 корпоративный год.
- Утверждены отчеты о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности 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.

- Рассмотрены отчеты Генерального директора о заключенных в 2018 году сделках:
 - в соответствии с которыми третьи лица получают права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом Общества (в том числе, отчуждение, аренда, залог).
 - 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 2018 году.

- Избраны - Председатель 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 – 6 сделок;
 - которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте - 8 сделок;

- стоимость которых превышает 10 (Десять) процентов балансовой стоимости активов Общества – 4 сделки;

- в совершении которых имеется заинтересованность – 3 сделки.

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2019 уставный капитал АО «Институт Гидропроект» составляет 17 445 107 (Семнадцать миллионов четыреста сорок пять тысяч сто семь) рублей.

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

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

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

Данные о ценных бумагах Общества

Таблица № 3

	Выпуск 1
Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные
Форма	бездокumentарная
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	20.11.2008
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	12.12.2008
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

Таблица № 4

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2019	31.12.2019
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 31.12.2019 – 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 31.12.2019:

Таблица №5

Наименование Общества	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %	Размер полученных Обществом дивидендов
ООО «Гидропроект-Сервис»	Проведение инженерных изысканий и строительномонтажных 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	100	-	-

2) Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31.12.2019:

Таблица №6

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества (рубли)
1	Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ» 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» Ассоциация СРО «Центризыскания»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания объектов капитального строительства	190 000
3	Саморегулируемая организация Ассоциация строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс» 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
5	Ассоциации «Российская ассоциация водоснабжения и водоотведения»	Профессиональное сообщество, объединяющее более 80% централизованного водоснабжения и водоотведения Российской Федерации.	37 688

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 2019 год составил 1 801 077 тыс. рублей, что на 5,3% ниже уровня прошлого года.

По выручке, полученной от заказчиков группы ПАО «РусГидро», наблюдается снижение на 37,5% (470 829 тыс. рублей), выручка по прочим заказчикам увеличилась на 57,3% (к факту 2018 года), по зарубежным заказчикам снижение составило 1,8 %.

Структура и объем выполненных работ

Таблица № 7

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2017г.	2018г.	2019г.
1.	Выручка по виду деятельности.	тыс. руб.	1 655 076	1 901 891	1 801 077
2.	Выручка от проектных работ, в т. ч.:	тыс. руб.	1 655 076	1 901 891	1 801 077
3.	Гидроэнергетика	тыс. руб.	1 356 327	1 703 408	1 232 870
4.	Атомная энергетика	тыс. руб.	298 748	175 498	161 516
5.	Прочие объекты	тыс. руб.	0	22 986	406 691
6.	По заказчикам всего, в т. ч.:	тыс. руб.	1 655 076	1 901 891	1 801 077
7.	Заказчики группы ПАО "РусГидро"	тыс. руб.	1 022 113	1 255 833	785 004
8.	Прочие заказчики	тыс. руб.	632 963	646 058	1 016 073
9.	в т. ч. Зарубежные заказчики	тыс. руб.	312 221	336 015	330 042
10.	По форме исполнения заказа всего, в т. ч.:	тыс. руб.	1 655 076	1 901 891	1 801 077
11.	Объем работ, выполненных собственными силами	тыс. руб.	1 389 258	1 493 583	1 518 162
12.	Объем работ, выполненный субподрядными организациями	тыс. руб.	265 818	408 308	282 915
13.	ИТОГО:	тыс. руб.	1 655 076	1 901 891	1 801 077

Выручка по форме исполнения заказа:

- объем работ, выполненных собственными силами, в 2019 году увеличился на 1,6 % к уровню прошлого года и составил 1 518 162 тыс. рублей;

- объем работ, выполненный субподрядными организациями, снизился на 30,7 % к уровню прошлого года и составили 282 915 тыс. рублей.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 8

№ п/п	Наименование показателя	2017г. Факт	2018г. Факт	2019. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	1 655 076	1 901 891	1 801 077	94,7
	В т.ч.: на объектах группы «РусГидро»	1 022 113	1 255 833	785 004	62,5
	на внешнем рынке	632 963	646 058	1 016 073	157,3

№ п/п	Наименование показателя	2017г. Факт	2018г. Факт	2019. Факт	Темп роста, (5/4) %
2.	Себестоимость	1 213 587	1 528 579	1 423 007	93,1
3.	Управленческие расходы	201 711	216 155	213 933	99,0
4.	Прибыль/убыток от продаж	239 778	157 157	164 137	104,4
5.	Прочие доходы	18 472	64 921	21 346	32,9
6.	Прочие расходы	66 236	63 216	59 167	93,6
7.	Прибыль до налогообложения	192 014	158 863	126 316	79,5
8.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	42 503	36 571	28 767	78,7
9.	Чистая прибыль	149 511	122 292	97 549	79,8

Фактический объем реализованных работ составил 1 801 077 тыс. рублей, что меньше объемов 2018 года на 100 814 тыс. рублей или на 5,3%.

Уменьшение выручки от реализованных работ обусловлено корректировкой объемов работ и переносом сроков на 2020 год и далее.

Себестоимость реализованных работ уменьшилась на 105 572 тыс. рублей (на 6,9%) и составила 1 423 007 тыс. рублей.

Прочие доходы (в том числе 2 109,6 тыс. рублей проценты к получению) в 2019 году составили 21 346 тыс. рублей, что ниже 2018 года на 43 575 тыс. рублей (на 67,1%).

Прочие расходы (в том числе 3 683,9 тыс. рублей проценты к уплате) в 2019 году составили 59 167 тыс. рублей, что на 4 049 тыс. рублей (на 6,4%) ниже 2018 года.

За 2019 год Обществом получена чистая прибыль в размере 97 549 тыс. рублей, ниже 2018 года на 24 743 тыс. рублей (на 20,2%).

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2019 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества

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

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

Таблица № 9

Аналитический баланс АО «Институт Гидропроект» за 2019 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2018	На 31.12.2019	Отклонения	
			Тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы:	205 196	253 698	48 502	23,6
Нематериальные активы	1 152	1 149	-3	-0,3
Основные средства	69 525	85 559	16 034	23,1
Долгосрочные финансовые вложения	8	16	8	100,0
Отложенные налоговые активы	98 196	98 548	352	0,4
Прочие внеоборотные активы	36 315	68 426	32 111	88,4
Итого внеоборотные активы (раздел 1)	205 196	253 698	48 502	23,6

2. <i>Оборотные активы:</i>	1 587 637	1 654 223	66 586	4,2
Запасы	82 340	73 276	-9 064	-11,0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	245	1 173	928	378,8
Долгосрочная дебиторская задолженность	0	22 820	22 820	100,0
Краткосрочная дебиторская задолженность	737 325	652 940	-84 385	-11,4
Краткосрочные финансовые вложения	0	0	0	-
Денежные средства	207 332	243 692	36 360	17,5
Прочие оборотные активы	560 395	660 322	99 927	17,8
Итого оборотные активы (раздел 2)	1 587 637	1 654 223	66 586	4,2
БАЛАНС	1 792 833	1 907 921	115 088	6,4
3. <i>Капитал и резервы</i>	958 801	953 829	-4 972	-0,5
Уставный капитал	17 445	17 445	0	0,0
Добавочный капитал	-460	-567	-107	23,3
Резервный капитал	872	872	0	0,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	818 652	838 530	19 878	2,4
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	0	0	0	-
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	0	0	0	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	122 292	97 549	-24 743	-20,2
Итого капитал и резервы (раздел 3)	958 801	953 829	-4 972	-0,5
4. <i>Долгосрочные обязательства:</i>	131 619	158 498	26 879	20,4
Заемные средства	0	0	0	-
Отложенные налоговые обязательства	97 793	113 100	15 307	15,7
Прочие обязательства	33 826	45 398	11 572	34,2
Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)	131 619	158 498	26 879	20,4
5. <i>Краткосрочные обязательства</i>	702 413	795 594	93 181	13,3
Заемные средства	0	0	0	-
Кредиторская задолженность	597 105	674 359	77 254	12,9
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	-
Оценочные обязательства	53 369	51 546	-1 823	-3,4
Прочие краткосрочные обязательства	51 939	69 689	17 750	34,2
Итого краткосрочные обязательства (раздел 5)	702 413	795 594	93 181	13,3
БАЛАНС	1 792 833	1 907 921	115 088	6,4

В активе баланса в 2019 году по внеоборотным активам наблюдается рост на 23,6% или на 48 502 тыс. рублей относительно факта 2018 года.

Оборотные активы увеличились на 4,2% относительно факта 2018 года. Рост обусловлен в основном ростом по статьям: «Долгосрочная дебиторская задолженность» - на 22 820 тыс. рублей (или 100%), «Прочие оборотные активы» - на 99 927 тыс. рублей, «НДС по приобретенным ценностям» - на 928 тыс. рублей, «Денежные средства» - на 36 360 тыс. рублей. Снижение наблюдается по следующим статьям: «Запасы» - на 9 064 тыс. руб., «Краткосрочная дебиторская задолженность» - на 84 385 тыс. рублей.

Валюта баланса увеличилась на 6,4% или на 115 088 тыс. рублей.

По факту 2019 года объем кредиторской задолженности увеличился на 13,3% или на 93 181 тыс. рублей. В структуре кредиторской задолженности основную долю составляют статьи «Авансы полученные» (46,8%), «Поставщики и подрядчики» (20,4%) и «Задолженность по налогам и сборам» (23,5%). Увеличение кредиторской задолженности обусловлено в основном увеличением текущей задолженности по налогам и сборам (на 22 398 тыс. рублей), задолженности перед

поставщиками и подрядчиками (на 29 879 тыс. рублей) и задолженность по статье «Авансы полученные» (на 67 304 тыс. рублей). При этом наблюдается снижение по статьям: «Задолженность по оплате труда перед персоналом» (на 2,0 % или на 11 503 тыс. рублей) и «Задолженность перед гос. внебюджетными фондами» (на 2,0% или на 7 548 тыс. рублей), «Прочие кредиторы» (на 5,3% или на 23 276 тыс. рублей).

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ от 28.08.2014 № 84н «Об утверждении Порядка определения стоимости чистых активов»:

Таблица № 10

Расчет стоимости чистых активов АО «Институт Гидропроект», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2018	31.12.2019
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	205 196	253 698
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	1 587 637	1 654 223
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)	1 792 833	1 907 921
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	131 619	158 498
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	702 413	795 594
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)	834 032	954 092
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	958 801	953 829

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 953 829 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель уменьшился на 4 972 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	2017 г.	2018 г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	149 511	122 292	97 549	79,8
ЕБИТ	239 778	157 157	164 137	104,4
ЕБИТДА	264 779	189 429	197 401	104,2

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается рост ЕБИТ, который в свою очередь вызван увеличением операционной прибыли.

Показатели эффективности

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

Таблица № 12

Показатели	2017 г.	2018 г.	2019г.	Отклонение, (4-3) %
Норма чистой прибыли, %	9,0	6,4	5,4	-1,0
Норма ЕБИТ, %	14,5	8,3	9,1	0,9
Норма ЕБИТДА, %	16,0	10,0	11,0	1,0

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

Норма ЕБИТ (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.

Рост показателей норма ЕБИТ (на 0,9 процентных пункта) и норма ЕБИТДА (на 1,0 процентных пункта) относительно прошлого года связано с увеличением операционной прибыли на 6 980 тыс. рублей или на 4,4 %, что обусловлено опережающим снижением расходов по сравнению с сокращением доходов Общества.

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица № 13

Показатели	2017 г.	2018 г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	2,35	2,84	2,97	104,6
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	155	128	123	96,1
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	2,99	3,51	3,30	94,0
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	122	104	111	106,7

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое

для сбора долгов. При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

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

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 14

Показатели	2017 г.	2018 г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,41	1,46	1,21	82,8
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,47	0,32	0,33	102,5
Коэффициент Бивера	0,33	0,12	0,29	241,7

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 2017 – 2019 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 № 15

Показатели	2017 г.	2018 г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,53	0,53	0,50	93,5
Соотношение собственного и заемного капитала	1,12	1,15	1,00	87,0

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица № 16

Показатели	2017 г.	2018 г.	2019г.	Отклонение, %
ROA, %	8,2	6,8	5,4	-1,4
ROE, %	17,4	13,8	11,3	-2,5

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

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

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

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

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 17

№ п/п	Наименование показателя	2017г. Факт	2018г. Факт	2019г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе	147 639	0	22 820	100,0
1.1	Покупатели и заказчики	147 639	0	22 820	100,0
1.2	Векселя к получению	0	0	0	-
1.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	-
1.4	Авансы выданные	0	0	0	-
1.5	Прочие дебиторы	0	0	0	-
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	649 017	737 325	652 940	88,6
2.1	Покупатели и заказчики	612 715	700 010	587 691	84,0
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	12 986	3 366	23 423	695,9
2.6	Прочие дебиторы	23 316	33 949	41 826	123,2

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2019 в целом снизилась на 61 565 тыс. рублей или на 8,3 %. Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 22 820 тыс. рублей, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 652 940 тыс. рублей.

По сравнению с 2018 годом краткосрочная задолженность снизилась на 11,4 % или на 84 385 тыс. рублей за счет п. 2.1. «Покупатели и заказчики» на 16,0% или на 112 319 тыс. рублей. Рост по следующим статьям: п.2.6 «Прочие дебиторы» - на 23,2 % или на 7 877 тыс. рублей, по статье «Авансы выданные» наблюдается рост задолженности в 7 раз или на 20 057 тыс. рублей.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица № 18

№ п/п	Наименование показателя	2017г. Факт	2018г. Факт	2019г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	0	0	0	-
2.	Кредиторская задолженность	645 886	597 105	674 359	112,9
2.1.	поставщики и подрядчики	123 091	107 553	137 432	127,8
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	20 813	25 218	13 715	54,4
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	21 168	21 268	13 720	64,5
2.6.	По налогам и сборам	155 214	136 065	158 463	116,5
2.7.	Авансы полученные	238 189	248 162	315 466	127,1
2.8.	Прочие кредиторы	87 411	58 839	35 563	60,4
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	-
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	-
5.	Резервы предстоящих расходов	50 025	53 369	51 546	96,6
6.	Прочие краткосрочные обязательства	41 527	51 939	69 689	134,2

По состоянию на 31.12.2019 кредиторская задолженность составила 674 359 тыс. рублей.

По сравнению с 2018 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 13,3% (или на 93 181 тыс. рублей), в основном за увеличения кредиторской задолженности на 12,9 % и прочих краткосрочных обязательств на 34,2%, снижение оценочные обязательства составило 3,4 %.

В составе кредиторской задолженности наибольшее увеличение наблюдается по статьям: п.2.7 «Авансы полученные» - на 67 304 тыс. рублей или на 27,1%; п.2.1 «Поставщики и подрядчики» - на 29 879 тыс. рублей или на 27,8 %; п.2.6. «По налогам и сборам» - на 22 398 тыс. рублей или на 16,5 %; при этом наблюдается снижение по следующим статьям: п.2.8. «Прочие кредиторы» - на 23 276 тыс. рублей или на 39,6%, п.2.4. «Задолженность по оплате труда перед персоналом» - на 11 503 тыс. рублей или на 45,6%, %, п.2.5. «Задолженность перед гос. внебюджетными фондами» - на 7 548 тыс. рублей или на 35,5%.

По состоянию на 31.12.2019 займов, 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. рублей (общая сумма в год):

Таблица № 19

Дивиденды	2017г.	2018г.	2019г.
Всего, в том числе:	111 788,3	149 510,8	102 413,0
на обыкновенные акции	111 788,3	149 510,8	102 413,0

Годовым Общим собранием акционеров, состоявшимся 25.06.2019 (протокол от 25.06.2019 №1/2019), принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям АО «Институт Гидропроект» по результатам работы за 2018 год.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 20

№	Показатель	2017г.		2018г.		2019г.	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
	Капитальные вложения всего (без НДС)	48,1	100,0	30,7	100,0	46,2	100,0
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Приобретение объектов основных средств	47,9	99,6	30,7	100,0	46,2	100,0
	Инвестиции в нематериальные активы	0,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Прочие инвестиции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

* Доля в структуре капитальных вложений

В 2019 году приобретено основных средств на сумму 46,2 млн. рублей, что выше значения 2018 года на 15,5 млн. рублей.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 21

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	52,2	46,7	-10,5
	Чистая прибыль прошлых лет	7,7	0,0	-100,0
	НДС к возмещению	12,0	9,3	-22,0
	Чистая прибыль текущего года	0,0	0,0	-
	Прочие собственные источники	0,0	0,0	-
	Итого:	71,93	56,07	-22,0

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 22

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2019 году, млн.руб.		
	план	факт	отклонение, %
1. Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-
3. Приобретение объектов основных средств	71,93	56,07	-22,0
3.1 Оборудование для изысканий	26,28	29,92	13,9
3.2 Оборудование для полиграфии	5,07	-	-100,0
3.3 Информационно-вычислительная техника ИТ	36,37	21,12	-41,9
3.4 Приобретение транспортных средств	4,21	4,25	1,0
3.5 Прочие основные средства	-	0,77	100,0
4. Прочие инвестиции	-	-	-

Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2019 года по финансированию, составляет - 15,86 млн. рублей (с НДС), это 78 % от запланированного.

В 2019 году были произведены закупки основных средств, в рамках реализации ГКПЗ 2018 года и ГКПЗ 2019 года. Но в результате дефицита свободных денежных средств в 2019 году запланированные закупки (ГКПЗ 2019) были частично перенесены на последующие периоды.

План финансирования инвестиционной программы на 2020-2022 гг.

Таблица № 22.1

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы (план) млн.руб.		
	2020	2021	2022
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	81,91	78,25	81,62
3.1. Производственное оборудование	0,00	0,00	0,00
3.2 Оборудование для изысканий	60,81	33,17	34,59
3.3 Оборудование для полиграфии	0,14	5,52	5,75
3.4. Информационно-вычислительная техника ИТ	20,96	39,57	41,27
3.5 Приобретение транспортных средств	0,00	0,00	0,00
4. Прочие инвестиции	0,00	0,00	0,00

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

Достижение целей Общества по обеспечению надежности, безопасности и экономической эффективности всех разрабатываемых технических решений осуществляется благодаря использованию обоснованных инновационных решений, применяемых при создании и эксплуатации гидроэнергетических и иных промышленных объектов, находящихся в сфере деятельности Общества.

Результаты инновационного развития инжиниринговой деятельности Общества проявляются в надежной, эффективной и безопасной эксплуатации сотен построенных по проектам Общества гидроэнергетических и иных объектов в России и за рубежом.

В рамках деятельности по инновационному развитию осуществляется управление результатами интеллектуальной деятельности (РИД) Общества, направленное на создание условий для устойчивого развития Общества и содействие достижению целевых показателей Программы инновационного развития Группы РусГидро. В начале отчетного года был разработан и введен в действие стандарт организации «Положение о процессе управления результатами интеллектуальной деятельности». 01.11.2019 была введена в действие новая редакция данного стандарта, переработанная в соответствии с требованиями Положения о процессе управления результатами интеллектуальной деятельности в Группе РусГидро (утверждено Приказом ПАО «РусГидро» от 29.08.2019 №712).

В процессе управления РИД решаются задачи содействия деятельности по созданию РИД, выявления потенциально охраноспособных РИД, обеспечения правовой охраны РИД, формирования имущественного комплекса Общества в части нематериальных активов, мониторинга и защиты исключительных прав на РИД, выявления нарушений прав на РИД, создания правовых и экономических условий для эффективного использования или применения РИД в операционной деятельности Общества, а также формирования механизмов внедрения РИД в собственное производство и их коммерциализации.

Основными формами инновационных разработок в Обществе являются: выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) на основании договоров с заказчиками; разработка нормативных документов национального уровня (ГОСТ) и уровня организации (СТО), с проведением исследований, необходимых для обоснования включаемых в документ новых требований; собственные инновационные разработки.

В отчетном году Общество завершило выполнение двух инновационных проектов в форме НИОКР по заказу ПАО «РусГидро»: «Разработка программно-аппаратного комплекса мониторинга и прогнозирования надежности гидротехнических сооружений ГЭС (ГАЭС) в сложных инженерно-геологических условиях» и «Оценка изменения воздействий железнодорожной инфраструктуры на гидротехнические сооружения ГЭС ПАО «РусГидро»; продолжалась работа над проектом «Разработка методов повышения пропускной способности водосбросных сооружений действующих ГЭС». Начаты работы по теме «Разработка унифицированной информационно-диагностической системы мониторинга гидротехнических сооружений».

По результатам собственных разработок в отчетном году было получено свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Информационно-диагностическая система мониторинга состояния гидротехнических сооружений ИДС БИНГ-4 ГТС».

Применение в деятельности Общества инновационных методов, средств, материалов и технологий при разработке технических решений, соответствующих современному уровню развития науки, и дальнейшее усовершенствование этих решений с учетом конкретных особенностей каждого объекта позволяют Обществу сохранять высокий технический уровень своих разработок и имидж современной инжиниринговой организации, идущей в ногу со временем, как в России, так и за рубежом.

Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

7.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

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:

- 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 31.12.2019 составила 725 человек и по сравнению с началом года снизилась на 38 человек (5%). Из списочной численности персонала 48,83% мужчин и 51,17% женщин.

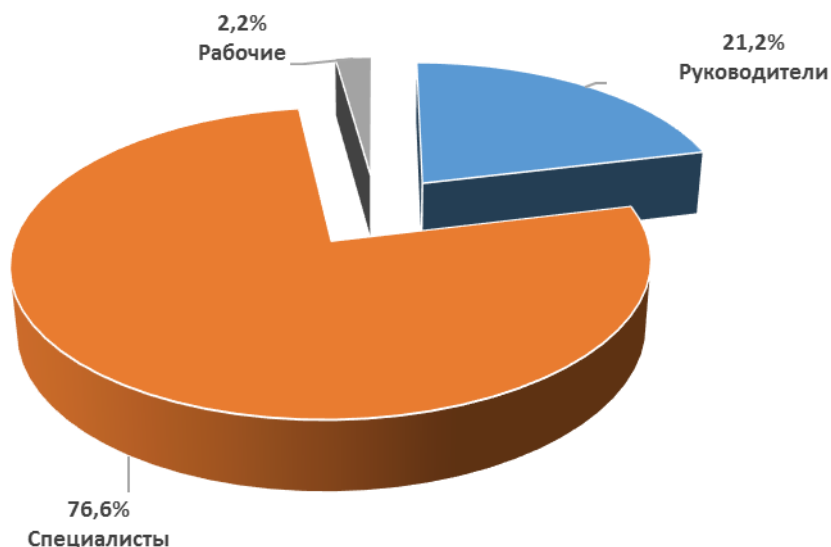
Снижение списочной численности Общества обусловлено проведением мероприятий по оптимизации численности персонала.

Структура персонала по категориям

Таблица №23

Категории	31.12.2017		31.12.2018		31.12.2019	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	230	30,9	212	27,8	154	21,2
Специалисты	494	66,3	529	69,3	555	76,6
Служащие	0	0,0	0	0	0	0
Рабочие	21	2,8	22	2,9	16	2,2
Всего	745	100,0	763	100,0	725	100,0

Структура персонала по категориям 2019 год, %



В структуре персонала по категориям за последние 3 года произошло увеличение числа специалистов – на 12,3 %, снижение числа руководителей – на 33,0 % и рабочих – на 23,8 %. Данные изменения обусловлены организационно-штатными мероприятиями (утверждение и введение в действие новой организационной структуры АО «Институт Гидропроект»).

ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2017 года по 2019 год произошло увеличение числа работников АО «Институт Гидропроект» в возрастной категории от 30 до 50 лет на 13,1 % и снижается число работников до 30 лет – на 36,3 %. Так же наблюдается уменьшение численности персонала в категориях: старше 50 лет – на 4,1%, и увеличение численности работающих пенсионеров по возрасту – 5,6%.

Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2019 составляет 46 лет.

Таблица №24

Возраст	31.12.2017		31.12.2018		31.12.2019	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	135	18,1	102	13,4	86	11,8
От 30 до 50 лет	314	42,1	354	46,4	355	49,0
Старше 50 лет	296	39,8	307	40,2	284	39,2
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	197	26,4	204	26,7	208	28,7
Всего	745	100,0	763	100,0	725	100,0
Средний возраст	44		45		46	

В Обществе работает 208 пенсионера по возрасту, что составляет 28,7 % от общей численности работников. По сравнению с 2018 годом количество работающих пенсионеров увеличилось на 2 %.

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, позволяющего передать опыт и необходимые навыки молодым специалистам, в Обществе ведется работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов, адаптации, стажировке, прохождению практики студентами профильных ВУЗов, организована работа по наставничеству.

В 2019 году Обществом была организована практика студентов следующих ВУЗов: РГАУ МСХА ИМЕНИ К.А. ТИМИРЯЗЕВА; НИУ МГСУ; Российский государственный геологоразведочный университет им. Серго Орджоникидзе; Российский университет дружбы народов; НИУ МЭИ.

Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица №25

	31.12.2017		31.12.2018		31.12.2019	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	695	93,3	717	94,0	675	93,1
Среднее профессиональное	27	3,6	23	3,0	29	4,0
Среднее общее	23	3,1	22	2,9	17	2,3
Начальное и основное общее	0	0	1	0,1	4	0,6
Всего	745	100,0	763	100,0	725	100,0

В 2019 году качественный состав работников Общества в основном остался на уровне предыдущего года.

В 2019 году численность работников с высшим образованием и средним общим снизилась на 2,9% и 26,1% соответственно по отношению к 2017 году, количество работников со средним профессиональным образованием увеличилось на 7,4%.

Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым – 25,1%, по выбывшим – 30,5%. Коэффициент текучести персонала за период 2019 года увеличился в сравнении с аналогичным периодом 2018 г. на 3,8% и составил 18,9%.

Основная доля уволенных работников в возрастной категории от 55 лет и старше – 39,4%, доля уволенных работников в возрастных категориях до 25 лет – 9,3%; от 25 до 35 лет – 23,6%; от 35 до 45 лет – 19,0%; от 45 до 55 лет – 8,7%.

63,0% уволенных составляют мужчины.

30% уволенных работников имели стаж работы в Обществе до 1 года; 20,4% - со стажем от 1 года до 3-х лет; 20,4% - со стажем работы от 3-х до 10 лет; 29,2% - 10 лет и более.



Основные причины текучести кадров Общества обусловлены:

- проведением мероприятий по оптимизации численности персонала;
- низким уровнем конкурентоспособности 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 санаторно-курортного лечения, компенсация расходов на фитнес, выплата материальной помощи, выплаты сотрудникам Общества к праздничным датам: 8 марта, Дню защитника Отечества 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.

7.2. Расходы на оплату труда работников

Таблица №26

Наименование	2017	2018	2019
Фонд заработной платы, тыс. руб.	651 588,4	727 500,9	749 674,8
Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб.	78 968,9	79 052,1	85 696,7

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 15,1%, в том числе:

- 2018 год к 2017 году - 11,7%
- 2019 год к 2018 году - 3%

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2019 году по сравнению с 2018 годом на 8,4% и превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионах присутствия Компании от 4 до 7,5 раз.

7.3. Развитие персонала

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

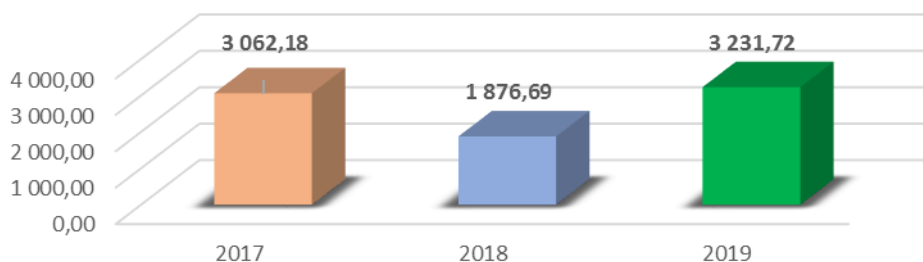
7.3.1. Реализация программ обучения работников

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 -х лет).

	2017	2018	2019
Затраты на развитие персонала, тыс.руб.	3 062,18	1 876,69	3 231,72

Общие затраты на обучение, тыс. руб.



Сумма затрат на 1 работника в динамике 3-х лет.

	2017	2018	2019
Затраты на обучение 1 работника, тыс.руб.	9,09	8,77	9,26

По итогам 2019 года повысили квалификацию 349 работников Общества.

Сумма затрат на повышение квалификации работников составила 3 231,72 тыс. рублей

Сведения об обучении персонала по категориям в 2019 году:

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».

РУКОВОДИТЕЛИ

№ пп.	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. руб.
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов	121	231,34
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	2.1. Инвестиционная деятельность	0
		2.2. Строительство ЭС	0
		2.3. Эксплуатация ЭС	0
		2.4. Реализации электроэнергии	0
		2.5. Экономика и финансы	0
		2.6. Право	0
		2.7. Информационные технологии	0

		2.8. Административное обеспечение	0	0
		2.9. Управление человеческими ресурсами	0	0
		2.10. Экономическая безопасность и вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций	0	0
		2.11. Связи с общественностью	18	842,71
		2.12. Имущественный комплекс	0	0
		2.13. Закупочная деятельность	0	0
		2.14. Организационное развитие	0	0
		2.15. Инновационная деятельность	0	0
3	Организационно-управленческое обучение		1	8,95
4	Проектное обучение		9	156,48
5	Обучение корпоративным стандартам		0	0
6	Высшее образование		0	0
7	Вторая профессия		0	0
8	Соревнования профессионального мастерства		0	0
Итого			149	1 239,48
СПЕЦИАЛИСТЫ				
№ пп.	Направления обучения		Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. руб.
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов		135	343,58
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	2.1. Инвестиционная деятельность	0	0
		2.2. Строительство ЭС	0	0
		2.3. Эксплуатация ЭС	0	0
		2.4. Реализации электроэнергии	0	0
		2.5. Экономика и финансы	0	0
		2.6. Право	2	0
		2.7. Информационные технологии	1	35
		2.8. Административное обеспечение	0	0
		2.9. Управление человеческими ресурсами	2	29,24
		2.10. Экономическая безопасность и вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций	0	0
		2.11. Связи с общественностью	38	1 366,88
		2.12. Имущественный комплекс	0	0
		2.13. Закупочная деятельность	0	0
		2.14. Организационное развитие	2	31,52
		2.15. Инновационная деятельность	0	0
3	Организационно-управленческое обучение		0	0

4	Проектное обучение	8	181,20
5	Обучение корпоративным стандартам	0	0
6	Высшее образование	0	0
7	Вторая профессия	0	0
8	Соревнования профессионального мастерства	0	0
Итого		188	1 987,42
РАБОЧИЕ			
№ пп.	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. руб.
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов	12	4,8
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	2.1. Инвестиционная деятельность	0
		2.2. Строительство ЭС	0
		2.3. Эксплуатация ЭС	0
		2.4. Реализации электроэнергии	0
		2.5. Экономика и финансы	0
		2.6. Право	0
		2.7. Информационные технологии	0
		2.8. Административное обеспечение	0
		2.9. Управление человеческими ресурсами	0
		2.10. Экономическая безопасность и вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций	0
		2.11. Связи с общественностью	0
		2.12. Имущественный комплекс	0
		2.13. Закупочная деятельность	0
		2.14. Организационное развитие	0
		2.15. Инновационная деятельность	0
3	Организационно-управленческое обучение	0	0
4	Проектное обучение	0	0
5	Обучение корпоративным стандартам	0	0
6	Высшее образование	0	0
7	Вторая профессия	0	0
8	Соревнования профессионального мастерства	0	0
Итого		12	4,8
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам		-	-
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах		349	3 231,72
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения		-	-
ОБЩИЙ ИТОГ		349	3 231,72

7.3.2. Информация о сотрудничестве с образовательными организациями (вузами, СПО, ВДЦ и т.д.)

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 2019 году 15 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.

В 2019 году заключены договоры о целевом приеме. Студенты осваивают образовательную программу высшего образования – магистратуры ФГБОУ ВО «Национальный исследовательский университет «МЭИ» по специальности электроэнергетика и электротехника, а также осуществляют трудовую деятельность в Обществе.

Образовательные программы вузов, востребованные компанией

№	Наименования вузов	Наименования образовательных программ вузов, востребованных компанией, т.е. тех образовательных программ, по которым ведется целевая подготовка кадров в интересах компании
1	ФГБОУ ВО «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	Энергоустановки на основе возобновляемых видов энергии; Гидроэнергетические установки

По образовательным программам взаимодействие не ведется.
Собственный учебный комбинат отсутствует.

7.4. 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 и Положение об обеспечении путевками на санаторно-курортное лечение работников и путевками в детские оздоровительные лагеря детей работников.

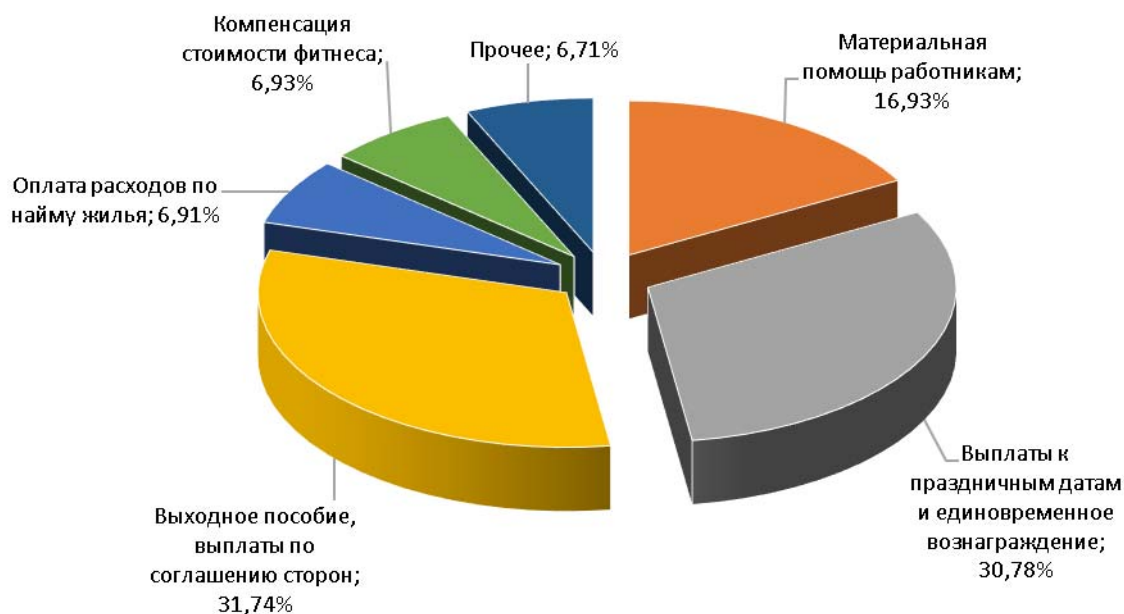
Размеры социальных выплат работникам и порядок предоставления социальных гарантий регулируются указанными Положениями. Решение об оказании материальной помощи работникам Общества принимается комиссией по оказанию материальной помощи по результатам анализа подтверждающих документов и выплачивается на основании приказа Генерального директора Общества.

7.4.1. Социальные расходы Общества

	2017	2018	2019
Социальные расходы	13 926,22	12 279,53	12 205,41
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников (раздел 7.2.)	4 803,44	3 306,98	4 601,04

Перечень и размеры социальных льгот за 2017-2019 годы носят стабильный характер и предоставляются персоналу Общества в полном размере по мере их востребованности.

Структура социальных расходов за 2019 год



В 2019 году были произведены выплаты выходного пособия и компенсация при увольнении по соглашению сторон, в связи с изменением организационной структуры Общества и проведением организационно-штатных мероприятий.

Оказана поддержка работникам Общества в особых жизненных ситуациях в виде материальной помощи:

- в связи с регистрацией брака - 8 человек;
- в связи с рождением ребенка - 30 человек;
- в связи со смертью близкого родственника - 18 человек;
- в связи с проведенным лечением - 7 человек.

Сотрудникам Общества выплачивалось единовременное вознаграждение к праздникам (8 марта и День Энергетика), а также при награждении корпоративными и ведомственными наградами в связи с юбилейными датами рождения и профессиональным праздником Днем энергетика. Единовременное вознаграждение получили 123 сотрудника Общества.

Компенсацию стоимости абонементов в фитнес-центры получили 62 сотрудника Общества.

Оплата расходов по найму жилья за 2019 год произведена 4 сотрудникам Общества, приглашенным на работу и переехавшим в связи с этим из другой местности.

Оплачены путевки на лечение и отдых 20 сотрудникам, проезд к месту отдыха и обратно 4 сотрудникам, приобретены новогодние подарки для детей 240 сотрудников Общества в возрасте до 14 лет.

7.4.2. Добровольное медицинское страхование

Компанией-страховщиком по договору ДМС является АО «Согаз». Основные виды обслуживания, предусмотренные договором ДМС следующие: амбулаторно-поликлиническое, включая стоматологическую помощь и помощь на дому, скорая медицинская помощь, стационарное (экстренная и плановая госпитализация), экстренная и неотложная помощь на территории Российской Федерации и за рубежом.

Страхованию в рамках договора ДМС подлежат все категории работников Общества, изъявившие такое желание. Общее количество застрахованных лиц в 2019 г. составило 574 человека.

7.4.3. Негосударственное пенсионное обеспечение

Программа НПО реализуется в Обществе с 2011 года. Объем финансирования НПО в 2019 году составил 1251,56 тыс. рублей

В 2019 году были реализованы следующие пенсионные программы:

- «Софинансирование» – 24 участника;
- «Паритет» «5+5» – 29 участников.

Целевая категория участников программ негосударственного пенсионного обеспечения – специалисты и руководители, в большей части производственных подразделений (более 85% от числа участников).

7.4.4. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия

В 2019 году сборная команда по футболу АО «Институт Гидропроект» приняла участие в весеннем и осеннем турах XXVII Чемпионата Корпоративной Лиги (СМС) по мини-футболу.

Весенний чемпионат проходил в период с марта по май 2019 года, команда заняла 2 место.

Осенний чемпионат проходил с сентября по декабрь, сборная Института заняла 4 место.

Работники АО «Институт Гидропроект», общей численностью более 40 человек, принимали участие в подготовке и проведении внутренней спартакиады АО «Институт Гидропроект».

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Структура службы охраны труда в АО «Институт Гидропроект» (далее – Общество) представлена штатными должностями:

- главный специалист по охране труда в управлении по работе с персоналом;
- помощник директора филиала по общим вопросам в филиале «ЦСГНЭО»;
- специалист по охране труда в филиале «НИИЭС».

В соответствии с приказом от 08.04.2016 № 0087 «Об организации мероприятий по охране труда» общее руководство по обеспечению требований охраны труда 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».

Для организации обучения и проверки знаний работников Обществом приобретена обучающе-контролирующая система «Олимпокс», а также компьютерные программы (учебные курсы), которые используются при проведении обучения и проверки знаний в территориальных аттестационных комиссиях Ростехнадзора.

Использование указанных программ позволило проводить обучение руководителей и специалистов по различным направлениям (промышленная безопасность, электробезопасность, охрана труда, пожарная безопасность) непосредственно в Обществе, значительно сократив количество работников, обучаемых в учебных организациях, и, соответственно, расходы на их обучение.

Созданы экзаменационные комиссии для организации и проведения проверки знаний работников требований промышленной безопасности, а также норм и правил работ в электроустановках гидроэнергетических объектов. В текущем году планируется создание экзаменационной комиссии для проверки знаний работников по охране труда, а также пожарно-технического минимума.

В 2019 году проведена специальная оценка условий труда (СОУТ) 354 рабочих мест (вновь образованные рабочие места, а также рабочие места, на которых СОУТ была проведена 5 лет назад).

Все рабочие места соответствуют нормативным требованиям охраны труда (класс условий труда 2 – допустимый).

Специальная оценка условий труда	2017	2018	2019
Количество рабочих мест, охваченных специальной оценкой условий труда	671	671	726

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.

Направление	2017	2018	2019
Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	1 107,9	744,3	631,6
Мероприятия по улучшению условий труда	451,4	3 696,3	3 322,3
Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве	1 002,5	204,9	225,1
Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев	1 007,1	682,2	646,7
ИТОГО:	3 568,9	5 327,7	4 825,7

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

«Политика в области безопасности объектов проектирования»;

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».

В 2019 году разработаны и внедрены:

СТО ГП 2.47.1-2019 «Положение о системе управления охраной труда»;

СТО ГП 3.33.1-2019 «Порядок проведения обучения и проверки знаний требований охраны труда, промышленной безопасности, электробезопасности, пожарной безопасности»;

СТО ГП 3.35.1-2019 «Порядок управления рисками»;

СТО ГП 4.23.1-2019 «Инструкция по безопасному проведению работ на гидротехнических объектах»;

СТО ГП «Порядок обеспечения работников спецодеждой и другими средствами индивидуальной защиты».

За отчетный период производственных травм не зарегистрировано.

В Обществе 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 главный специалист управления комплексной безопасности.

В соответствии с СТО ГП 4.17.1-2016 «Инструкция о мерах пожарной безопасности» ответственными за нарушение требований пожарной безопасности являются руководители структурных подразделений.

В 2019 году пожаров, возгораний в Обществе не было, проверки государственными надзорными органами не проводились.

Раздел 9. 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 2019 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 2019 году АО «Институт Гидропроект» осуществляло передачу отходов Общества на размещение, утилизацию, обезвреживание в соответствии с утвержденным ранее проектом нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) (документ об утверждении нормативов 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 29.08.2018 №0-033/18, от 21.08.2019 №0-035/19.

- бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства. Договор от 14.05.2018 №О-021/18

- отработанные картриджи печатающих устройств, отработанные аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания. Договор №45/19У от 01.04.2019.

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

Раздел 10. Закупочная деятельность

10.1. Общая информация о закупочной деятельности

При закупке продукции АО «Институт Гидропроект» руководствуется Конституцией Российской Федерации, Гражданским кодексом Российской Федерации, федеральными законами Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Нормативные документы, регламентирующие закупочную деятельность АО «Институт Гидропроект»:

1) Федеральный закон от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

2) Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции», определяющий организационные и правовые основы защиты конкуренции в Российской Федерации;

3) Единое положение о закупке продукции для нужд Группы РусГидро;

4) Иные нормативные акты федерального и отраслевого уровня, а также распорядительные документы ПАО «РусГидро» и АО «Институт Гидропроект» в области закупочной деятельности.

Процедурная регламентация закупок применяется в целях своевременного и качественного обеспечения Общества продукцией, а также экономного расходования денежных средств Общества

Регламентация закупочной деятельности построена на соблюдении принципов закупки товаров, работ, услуг, предусмотренных 223-ФЗ, и обеспечивается следующим:

- тщательное планирование потребности в продукции;
- анализ рынка;
- информационная открытость закупки;
- действия, направленные на достижение равноправия, справедливости, отсутствия дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам там, где такая конкуренция возможна, а где невозможна – обеспечение повышенного внутреннего контроля;
- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение продукции;
- отсутствие ограничений допуска к участию в закупке путем установления неизмеряемых требований к участникам;

- эффективный для Общества и справедливый выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего, цены и качества продукции);

- контроль за исполнением договора и использованием приобретенной продукции.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство закупочной деятельностью, утверждает Годовую комплексную программу закупок (далее – ГКПЗ) и отчет об исполнении ГКПЗ.

Центральная закупочная комиссия обеспечивает формирование и проведение единой политики закупок, осуществляет контроль и координацию закупочной деятельности.

Коллегиальные органы Общества, в обязанности которых входит принятие решений по ходу закупок, несущие ответственность за все принимаемые ими решения в рамках закупки, являются закупочные комиссии.

В целях соблюдения принципа информационной открытости закупки, информирования общественности, в том числе участников закупки, о планируемых, проводимых и проведенных Заказчиком закупках, на официальном сайте в единой информационной системе в сфере закупок (далее - ЕИС) www.zakupki.gov.ru, размещаются следующие информация и (или) документы:

- план закупки товаров, работ, услуг;

- извещение об осуществлении конкурентной закупки и документацию о конкурентной закупки, в том числе Технические требования и Проект договора, изменения, внесенные в эти извещение и документацию, разъяснения этой документации, протоколы, составляемые в ходе осуществления закупки, итоговый протокол;

- информация о заключении / изменении / исполнении договоров.

В целях соблюдения требований законодательства РФ в сфере закупок в ЕИС размещается:

- положение о закупке продукции, в том числе присоединение к Единому Положению о закупке;

- перечень товаров, работ, услуг, закупки которых осуществляются у субъектов малого и среднего предпринимательства

- ежемесячная отчетность по заключенным договорам.

10.2. Объем и структура закупок за 2019 год

Общий объем проведенных АО «Институт Гидропроект» закупок состоит из 199 закупочных процедур на общую стоимость 747 480,83 тыс. рублей без НДС.

Из них:

- аукцион в электронной форме – 20 закупок на сумму 99 032,14 тыс. рублей без НДС, что составляет 13,2% от всех проведенных закупок;

- конкурс в электронной форме – 15 закупок на сумму 97 213,30 тыс. рублей без НДС, что составляет 13,0% от всех проведенных закупок;

- запрос предложений в электронной форме – 16 закупок на сумму 35 853,39 тыс. рублей без НДС, что составляет 2,3% от всех проведенных закупок;

- запрос котировок в электронной форме – 15 закупок на сумму 17 206,24 тыс. рублей без НДС, что составляет 4,8% от всех проведенных закупок;

- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) – 64 закупки на сумму 326 603,40 тыс. рублей без НДС, что составляет 43,7% от всех проведенных закупок;

- закупка у взаимозависимых лиц – 22 закупки на сумму 157 607,63 тыс. рублей без НДС, что составляет 21,1% от всех проведенных закупок;

- упрощенная закупка – 47 закупок на сумму 13 964,74 тыс. рублей без НДС, что составляет 1,9% от всех проведенных закупок.

10.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2019 год

Объем достигнутой экономии при проведении закупок в 2019 году (экономический эффект, сложившийся в результате проведения закупки, рассчитанный как разница между среднеарифметической ценой первоначальных предложений участников, подавших свои заявки, и итоговыми ценами участников, с которыми заключены договоры) составляет 10 472,00 тыс. рублей без учета НДС.

10.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2019 год

В соответствии с отчетом АО «Институт Гидропроект» о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства, общая стоимость закупок у МСП составила 392 560,87 тыс. рублей без НДС:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 89,72% (при установленном показателе – не менее 18%);

- закупки, участники которых только субъекты МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 36,17 % (при установленном показателе – не менее 15%).

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: www.mhp.rushydro.ru

Информация об аудиторе Общества

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «ФинЭкспертиза»

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: г. Москва, Ленинградский проспект, д. 47, стр. 3, пом. X, этаж 3, ком.1

Почтовый адрес: 125167, г. Москва, а/я 55

ИНН: 7708096662

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

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций:

Основной регистрационный номер записи 11603076287

Контакты:

Телефон: +7 (495) 775-22-00

e-mail: info@finexpertiza.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.finexpertiza.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. Новохоловская, д. 23, стр. 1

Почтовый адрес: 109052, г. Москва, ул. Новохоловская, д. 23, стр. 1

Телефон: +7 (495) 280-04-87

e-mail: office@rostatus.ru

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

Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2019 год



FINEXPERTIZA

125167, г. Москва, Ленинградский проспект, д. 47, стр. 3
тел.: +7 (495) 775-22-00
почтовый адрес: 125167, г. Москва, а/я 55
e-mail: info@finexpertiza.ru | www.finexpertiza.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности
Акционерного общества «Проектно-изыскательский и научно-
исследовательский институт «Гидропроект»
имени С.Я. Жука»
за 2019 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам АО «Институт Гидропроект»

МНЕНИЕ

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества «Проектно – изыскательский и научно – исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука» (АО «Институт Гидропроект» далее по тексту – «Общество», ОГРН 5087746440766, 125080, г. Москва, шоссе Волоколамское, дом 2, этаж 5, пом. I, ком.12), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 года;
- отчета о финансовых результатах за 2019 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2019 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2019 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2019 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2019 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской 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 раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Обществу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ

Аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за предыдущий отчетный период (2018 год) был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 05.03.2019.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА И ЛИЦ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ, ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества 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 Общество, прекратить его 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 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая 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 МСА, 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 годовой бухгалтерской отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой 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 основой 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;
- 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 Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством Общества, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством Общества 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 Общества 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 годовой 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 Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая

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,
действует на основании доверенности № ОБ/100919/20-ФЗ-35
от 10.09.2019 сроком до 30.06.2020



И.В. Красильников

Аудиторская организация:
Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»,
ОГРН 1027739127734,
125167, г. Москва, Ленинградский проспект, дом 47, строение 3, помещение X, этаж 3, ком.1,
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС),
ОРНЗ 12006017998

«03» Мая 2020 г.

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2019 г.

		Коды		
		0710001		
		31	12	2019
		89495879		
		7743714777		
		71.12.1		
		67	16	
		384		

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука" по ОКПО

Организация

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора

Вид экономической деятельности

по ОКВЭД 2

Организационно-правовая форма / форма собственности

по ОКПОФ / ОКФС

Акционерное общество / Частная собственность

по ОКЕИ

Единица измерения: в тыс. рублей

Местонахождение (адрес)

643,125993,Москва г., Волоколамское ш,2, 5 эт., пом.1, ком. №12,,,дом,,

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора
Общество с ограниченной ответственностью "ФинЭкспертиза"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	ИНН	7708096662
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ ОГРНИП	1027739127734

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1	Нематериальные активы	1110	1 149	1 152	1 171
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.2	Основные средства	1150	85 559	69 525	69 355
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.4	Финансовые вложения	1170	16	8	8
3.3	Отложенные налоговые активы	1180	98 548	98 196	81 031
	Прочие внеоборотные активы	1190	68 426	36 315	29 053
	Итого по разделу I	1100	253 698	205 196	180 618
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.5	Запасы	1210	73 276	82 340	58 626
	в том числе:				
	Материалы	12101	7 895	9 029	7 849
	Готовая продукция	12102	535	589	589
	Расходы будущих периодов	12103	8 527	8 884	4 101
	Затраты в незавершенном производстве	12104	45 143	17 202	7 984
	Прочие запасы	12105	11 176	46 636	38 103
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 173	245	206
3.6	Дебиторская задолженность	1230	675 760	737 325	796 656
	в том числе:				
	Долгосрочная дебиторская задолженность	12301	22 820	-	147 639
	из неё: покупатели и заказчики	123011	22 820	-	147 639
	Краткосрочная дебиторская задолженность	12302	652 940	737 325	649 017
	из неё: покупатели и заказчики	123021	587 691	700 010	612 715
	авансы выданные	123022	23 423	3 366	12 986
	прочая дебиторская задолженность	123023	41 826	33 949	23 316
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-

3.7	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	243 692	207 332	320 178
	в том числе:				
	денежные эквиваленты	12501	150 000	62 000	-
	Прочие оборотные активы	1260	660 322	560 395	508 210
	в том числе:				
	НДС по авансам полученным	12601	48 852	36 184	38 371
	Не предъявленная к оплате начисленная дополнительная выручка	12602	608 061	524 060	469 795
	Денежные документы	12603	-	-	-
	Прочие активы	12604	3 409	151	44
	Итого по разделу II	1200	1 654 223	1 587 637	1 683 876
	БАЛАНС	1600	1 907 921	1 792 833	1 864 494

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.8	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	-	-	-
3.8	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	(567)	(460)	(190)
3.8	Резервный капитал	1360	872	872	872
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	936 079	940 944	968 162
	Итого по разделу III	1300	953 829	958 801	986 289
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	113 100	97 793	88 516
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.10	Прочие обязательства	1450	45 398	33 826	52 251
	в том числе:				
	прочая кредиторская задолженность	14501	14 306	15 838	15 883
	авансы, полученные по долгосрочным договорам	14502	31 092	17 988	36 368
	Итого по разделу IV	1400	158 498	131 619	140 767
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
3.10	Кредиторская задолженность	1520	674 359	597 105	645 886
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	15201	137 432	107 553	123 091
	персоналу по оплате труда	15202	13 715	25 218	20 813
	государственные внебюджетные фонды	15203	13 720	21 268	21 168
3.11	бюджету по налогам и сборам	15204	158 463	136 065	155 214
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15205	-	-	-
	прочая краткосрочная кредиторская задолженность	15206	351 029	307 001	325 600
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	51 546	53 369	50 025
	Прочие обязательства	1550	69 689	51 939	41 527
	в том числе:				
	НДС по авансам выданным	15501	-	235	615
	НДС с не предъявленной дополнительной выручки	15502	69 689	51 203	40 496
	НДС при исполнении обязанностей налогового агента	15503	-	501	415
	Итого по разделу V	1500	795 594	702 413	737 438
	БАЛАНС	1700	1 907 921	1 792 833	1 864 494



Руководитель

2 марта 2020 г.

Беллендир Евгений
Николаевич

(расшифровка подписи)

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2019 г.**

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710002		
			31	12	2019
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 2	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 2019 г.	За Январь - Декабрь 2018 г.
3.15	Выручка	2110	1 801 077	1 901 891
3.16	Себестоимость продаж	2120	(1 423 007)	(1 528 579)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	378 070	373 312
	Коммерческие расходы	2210	-	-
3.16	Управленческие расходы	2220	(213 933)	(216 155)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	164 137	157 157
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	2 110	2 249
	Проценты к уплате	2330	(3 684)	(2 472)
3.17	Прочие доходы	2340	19 236	62 672
3.17	Прочие расходы	2350	(55 483)	(60 743)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	126 316	158 863
	Текущий налог на прибыль	2410	(13 808)	(44 381)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(3 500)	(4 720)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(15 308)	(9 277)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	352	17 165
	Прочее	2460	(3)	(78)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	97 549	122 292

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2019 г.	За Январь - Декабрь 2018 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	97 549	122 292
	СПРАВОЧНО			
3.18	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	6	7
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Беллендир Евгений
Николаевич
(расшифровка подписи)

2 марта 2020 г.

8

Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2019 г.

Коды	
0710004	
31	12
2019	
89495879	
7743714777	
71.12.1	
67	16
384	

Акционерное общество "Проектно-исследовательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука" по ОКПО
 Организация _____ по ОКПО
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
 Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора по ОКВЭД 2
 Организация-правова форма / форма собственности ОКФС
 Акционерное общество / Частная собственность по ОКФС
 Единица измерения: в тыс. рублей по ОКЕИ

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 2017 г.	3100	17 445	-	(190)	872	968 162	986 289
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	122 292	122 292
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	-
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 реорганизация юридического лица	3215	-	-	-	X	-	X
	3216	-	-	-	-	-	-

Форма 0710004 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	-	-	(270)	-	(149 511)	(149 781)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	(270)	X	-	(270)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(149 511)	(149 511)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3200	17 445	-	(460)	872	940 944	958 801
За 2019 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	97 549	97 549
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	97 549	97 549
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(107)	-	(102 413)	(102 520)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	(107)	X	-	(107)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(102 413)	(102 413)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3300	17 445	-	(567)	872	936 079	953 829

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

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2018 г.		На 31 декабря 2018 г.
		На 31 декабря 2017 г.	за счет чистой прибыли (убытка)	
Капитал - всего				
до корректировок	3400	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3410	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-
в том числе:				
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):				
до корректировок	3401	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3411	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-
по другим статьям капитала				
до корректировок	3402	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3412	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-

12

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Чистые активы	3600	953 829	958 801	986 289



Беллендир Евгений
Николаевич
(расшифровка подписи)

Руководитель
(подпись)

2 марта 2020 г.

18

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2019 г.**

		Коды		
		0710005		
		31	12	2019
Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука" по ОКПО		89495879		
Организация		ИНН		
Идентификационный номер налогоплательщика		7743714777		
Вид экономической деятельности	Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	по ОКВЭД 2		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Акционерное общество / Частная собственность	по ОКФС / ОКФС		
Единица измерения:	в тыс. рублей	67	16	по ОКЕИ
		384		
Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2019 г.	За Январь - Декабрь 2018 г.	
Денежные потоки от текущих операций				
Поступления - всего	4110	1 928 703	1 865 013	
в том числе:				
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 865 397	1 822 132	
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	731	704	
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-	
	4114	-	-	
прочие поступления	4119	62 575	42 177	
Платежи - всего	4120	(1 744 995)	(1 802 827)	
в том числе:				
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(584 302)	(718 737)	
в связи с оплатой труда работников	4122	(987 165)	(942 049)	
процентов по долговым обязательствам	4123	(3 684)	(2 472)	
налога на прибыль организаций	4124	(44 566)	(42 588)	
	4125	-	-	
прочие платежи	4129	(125 278)	(96 981)	
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	183 708	62 186	
Денежные потоки от инвестиционных операций				
Поступления - всего	4210	2 462	2 874	
в том числе:				
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	423	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	2 039	2 274	
	4215	-	-	
прочие поступления	4219	-	-	
Платежи - всего	4220	(47 135)	(28 670)	
в том числе:				
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(47 135)	(28 670)	
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	-	-	
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(44 673)	(25 796)	

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2019 г.	За Январь - Декабрь 2018 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	104 853	100 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	104 853	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	(207 266)	(249 511)
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	(102 413)	(149 511)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(104 853)	(100 000)
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(102 413)	(149 511)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	36 622	(113 121)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	207 332	320 178
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	243 692	207 332
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(262)	275



Руководитель

(подпись)

Беллендир Евгений
Николаевич

(расшифровка подписи)

2 марта 2020 г.

15

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

Акционерное общество "Проектно-исследовательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я. Жука 2019 год

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

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

с.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		Убыток от обесценения	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		Первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Нематериальные активы - всего:	5100	за 2019 г.	1 306	(155)	17	-	(19)	-	-	-	1 323	(174)
Патенты	5110	за 2018 г.	1 314	(143)	-	8	(8)	(20)	-	-	1 306	(155)
	5101	за 2019 г.	275	(45)	13	-	(17)	-	-	-	288	(62)
Программы	5102	за 2019 г.	116	(35)	4	8	(18)	-	-	-	275	(45)
	5112	за 2018 г.	116	(107)	-	-	(2)	-	-	-	120	(109)
Права на разработку	5103	за 2019 г.	912	(105)	-	-	(2)	-	-	-	116	(107)
Товарные знаки	5104	за 2019 г.	912	-	-	-	-	-	-	-	912	-
	5114	за 2018 г.	3	(3)	-	-	-	-	-	-	3	(3)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	
	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Всего	5120	-
в том числе:	5121	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Всего	5130	101	101	101
в том числе:				
Патенты	5131	-	-	-
Программы	5132	98	98	98
Товарные знаки	5133	3	3	3

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода		
			На начало года			Выбыло			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы за период				
НИОКР - всего	5140	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2019 г.	-	-	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	-
	5170	за 2018 г.	-	-	-	-
в том числе:	5161	за 2019 г.	-	-	-	-
	5171	за 2018 г.	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2019 г.	-	-	-	-
	5190	за 2018 г.	-	-	-	-
в том числе:	5181	за 2019 г.	-	-	-	-
	5191	за 2018 г.	-	-	-	-



Беглендир Евгений
Николаевич
(расшифровка подписи)

Руководитель (расшифровка подписи)

2 марта 2020 г.

19

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		начислено амортизации	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2019 г.	301 480	(231 955)	46 155	(7 205)	7 201	(30 117)	-	-	340 430	(254 871)
в том числе:	5210	за 2018 г.	271 783	(202 797)	30 705	(1 008)	1 008	(30 166)	-	-	301 480	(231 955)
Сооружения	5201	за 2019 г.	370	(370)	-	-	-	-	-	-	370	(370)
	5211	за 2018 г.	370	(370)	-	-	-	-	-	-	370	(370)
Машины и оборудование	5202	за 2019 г.	263 479	(203 570)	44 527	(6 410)	6 406	(27 039)	-	-	301 596	(224 203)
	5212	за 2018 г.	235 845	(177 025)	27 634	-	-	(26 545)	-	-	263 479	(203 570)
Административно-хозяйственное оборудование	5203	за 2019 г.	19 026	(18 486)	127	(6)	6	(393)	-	-	19 147	(18 873)
	5213	за 2018 г.	19 026	(17 154)	-	-	-	(1 332)	-	-	19 026	(18 486)
Транспортные средства	5204	за 2019 г.	18 585	(9 528)	1 501	(789)	789	(2 685)	-	-	19 297	(11 424)
	5214	за 2018 г.	16 522	(8 247)	3 071	(1 008)	1 008	(2 289)	-	-	18 585	(9 528)
Прочие основные фонды	5205	за 2019 г.	20	(1)	-	-	-	-	-	-	20	(1)
	5215	за 2018 г.	20	(1)	-	-	-	-	-	-	20	(1)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5230	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5221	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2018 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 2019 г.	-	46 155	-	46 155	
	5250	за 2018 г.	-	30 705	-	30 705	
в том числе:	5241	за 2019 г.	-	13 153	-	(13 153)	
	5251	за 2018 г.	-	13 622	-	(13 622)	
Приобретение объектов ОС	5242	за 2019 г.	-	33 002	-	(33 002)	
Строительство объектов ОС	5252	за 2018 г.	-	17 083	-	(17 083)	

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

Наименование показателя	Код	за 2019 г.		за 2018 г.	
		Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	в том числе:	Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	в том числе:
Система IP телефонии	5260	341	-	1 080	-
Отражатель LEICA	5261	-	-	556	-
Комплекты нивелира, тахеометра, приемника	5262	-	-	88	-
Тахеометр	5263	-	-	436	-
Питание EFT внешнее приемника	5264	66	-	-	-
Комплект для работы по радиомодему для LEICA	5265	55	-	-	-
Сертификат IBM	5266	147	-	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5267	73	-	-	-
в том числе:	5270	-	-	-	-
	5271	-	-	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 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	148 449	110 033	73 133
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)

2 марта 2020 г.

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка					
Долгосрочные - всего	5301	за 2019 г.	8	-	8	-	-	-	-	-	16	-
	5311	за 2018 г.	8	-	-	-	-	-	-	-	-	8
в том числе:	5302	за 2019 г.	8	-	8	-	-	-	-	-	16	-
	5312	за 2018 г.	8	-	-	-	-	-	-	-	-	8
Краткосрочные - всего	5305	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5306	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - Итого	5300	за 2019 г.	8	-	8	-	-	-	-	-	16	-
	5310	за 2018 г.	8	-	-	-	-	-	-	-	-	8

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего в том числе:	5320	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего в том числе:	5321 5325	- -	- -	- -
Иное использование финансовых вложений	5326 5329	- -	- -	- -



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

2 марта 2020 г.

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (выдачей)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	за 2019 г.	82 340	-	15 074 970	(1 516 561)	-	-	-	73 276	-
	5420	за 2018 г.	58 626	-	1 661 384	(1 637 670)	-	X	-	82 340	-
в том числе:											
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2019 г.	9 029	-	24 469	(25 603)	-	-	-	7 895	-
	5421	за 2018 г.	7 849	-	33 377	(32 197)	-	-	-	9 029	-
Готовая продукция	5402	за 2019 г.	589	-	34	(88)	-	-	-	535	-
	5422	за 2018 г.	589	-	-	-	-	-	-	589	-
Товары для перепродажи	5403	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2019 г.	17 202	-	1 425 413	(1 397 472)	-	-	-	45 143	-
	5425	за 2018 г.	7 984	-	1 524 344	(1 515 123)	-	-	-	17 202	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2019 г.	46 636	-	23 889	(59 349)	-	-	-	11 176	-
	5426	за 2018 г.	38 103	-	70 792	(62 259)	-	-	-	46 636	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2019 г.	8 884	-	33 692	(34 049)	-	-	-	8 527	-
	5427	за 2018 г.	4 101	-	32 871	(28 088)	-	-	-	8 884	-
	5408	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

с.9

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5441	-	-	-
в том числе:	5445	-	-	-
	5446	-	-	-



Руководитель
Белендир Евгений
Николаевич
(расшифровка подписи)

28

2 марта 2020 г.

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

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода	
			На начало года		поступление		выбыло		восстановление резерва		перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность		перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	
			за 2018 г.	за 2019 г.	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	писание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501 5521	за 2018 г. за 2019 г.	2 052 147 639	(2 052)	22 820 350	(223) (145 937)	(223) (145 937)	223	-	-	-	24 649 2 052	(1 829) (2 052)	
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2018 г.	2 052	(2 052)	22 820	(223)	(223)	223	-	-	-	24 649	(1 829)	
Авансы выданные	5503	за 2018 г.	147 639	-	350	(145 937)	-	-	-	-	-	2 052	(2 052)	
Прочая	5504 5524	за 2018 г. за 2019 г.	- -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510 5530	за 2018 г. за 2019 г.	903 838 783 770	(166 513) (134 750)	1 093 864 1 109 006	(1 177 954) (1 025 255)	(6) (1 025 255)	14 455 1 926	-	14	(114)	819 642 903 838	(166 702) (166 513)	
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511 5531	за 2018 г. за 2019 г.	836 883 744 727	(136 873) (104 098)	899 513 1 031 472	(1 011 651) (939 286)	(6) (6)	14 455 874	-	-	-	724 739 836 883	(137 048) (136 873)	
Авансы выданные	5512	за 2018 г.	4 089	(723)	23 472	(3 777)	-	-	-	-	-	23 784	(361)	
Прочая	5513 5533	за 2018 г. за 2019 г.	14 358 62 866	(1 371) (28 917)	8 481 170 879	(18 750) (162 526)	-	648	-	14	(114)	4 089 71 119	(723) (29 293)	
	5514	за 2018 г.	24 685	(29 281)	69 113	(67 249)	-	404	-	-	-	62 866	(28 917)	
Итого	5500 5520	за 2018 г. за 2019 г.	905 890 931 409	(168 565) (134 750)	1 116 684 1 109 356	(1 178 177) (1 171 192)	(6) (6)	14 678 1 926	X X	X X	X X	844 291 905 890	(168 531) (168 565)	

92

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31 декабря 2019 г.		На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 г.	
	Код	учтенная по условиям договора	учтенная по условиям договора	учтенная по условиям договора	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	248 528	79 997	315 796	245 915	111 165
в том числе:						
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	218 554	79 677	282 602	243 136	111 126
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	361	-	723	1 411	36
прочая	5543	29 613	320	32 471	1 368	-
	5544	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из долгосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		погашение	списание на финансовый результат				
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	присчитанные проценты, штрафы и иные начисления	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	присчитанные проценты, штрафы и иные начисления						
Долгосрочная кредиторская задолженность	5551	за 2019 г.	33 827	30 117	-	(1 533)	-	(17 013)	-	-	-	45 398	
- всего	5571	за 2018 г.	52 251	1 900	-	(14 139)	-	(6 186)	-	-	-	33 827	
в том числе:													
кредиты	5552	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5572	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
займы	5553	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5573	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочая	5554	за 2019 г.	15 839	-	-	(1 533)	-	-	-	-	-	14 306	
	5574	за 2018 г.	15 863	1 486	-	(1 533)	-	-	-	-	-	15 839	
авансы полученные	5555	за 2019 г.	17 988	30 117	-	-	-	(17 013)	X	X	-	31 092	
	5575	за 2018 г.	412	-	-	-	-	(6 186)	X	X	-	17 988	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2019 г.	697 105	2 069 962	-	(2 008 626)	(1 040)	17 013	(45)	-	-	674 359	
	5580	за 2018 г.	645 895	1 878 761	820	(1 934 431)	(116)	6 186	-	-	-	597 105	
в том числе:													
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2019 г.	107 553	159 844	-	(128 982)	(983)	-	-	-	-	137 432	
	5581	за 2018 г.	123 051	150 896	800	(167 134)	(100)	-	-	-	-	107 553	
авансы полученные	5562	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5582	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5583	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
кредиты	5564	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5584	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
займы	5565	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5585	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочая	5566	за 2019 г.	307 001	365 400	-	(338 283)	(57)	17 013	(45)	-	-	351 029	
	5586	за 2018 г.	325 599	289 705	20	(314 493)	(16)	6 186	-	-	-	307 001	
по оплате труда перед персоналом	5567	за 2019 г.	25 218	764 761	-	(776 264)	-	-	X	X	-	13 715	
	5587	за 2018 г.	20 813	752 220	-	(747 815)	-	-	X	X	-	25 218	
государственные внебюджетные фонды	5568	за 2019 г.	21 168	193 848	-	(201 396)	-	-	X	X	-	13 720	
	5588	за 2018 г.	190 261	190 261	-	(190 161)	-	-	X	X	-	21 268	
бюджеты по налогам и сборам	5569	за 2019 г.	135 055	586 099	-	(563 701)	-	-	X	X	-	158 463	
	5589	за 2018 г.	155 214	495 679	-	(514 628)	-	-	X	X	-	136 065	
Итого	5550	за 2019 г.	630 932	2 100 069	-	(2 010 159)	(1 040)	X	X	X	-	719 757	
	5570	за 2018 г.	698 136	1 880 661	820	(1 948 570)	(116)	X	X	X	-	630 932	

с.12

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

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



Руководитель **Белендир Евгений Николаевич**
(расшифровка подписи)

2 марта 2020 г.

82

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2019 г.	за 2018 г.
Материальные затраты	5610	16 053	27 130
Расходы на оплату труда	5620	719 018	733 438
Отчисления на социальные нужды	5630	181 349	201 024
Амортизация	5640	29 112	30 948
Прочие затраты	5650	719 349	761 413
Итого по элементам	5660	1 664 881	1 753 953
Изменение остатков (прирост [-]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(27 941)	(9 219)
Изменение остатков (уменьшение [+]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	1 636 940	1 744 734



Руководитель _____
 Белендир Евгений
 Николаевич
 (расшифровка подписи)

2 марта 2020 г.

с. 13

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	53 369	76 133	(77 956)	-	51 546
в том числе:	5701	53 369	76 133	(77 956)	-	51 546



Руководитель _____
 Белендир Евгений Николаевич
 (расшифровка подписи)

2 марта 2020 г.

30

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
Выданные - всего	5801	-	-	-
в том числе:	5810	313 601	117 847	117 847
	5811	313 601	117 847	117 847



Беллендир Евгений
Николаевич
(расшифровка подписи)

2 марта 2020 г.

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2019 г.		за 2018 г.	
		Получено	Возвращено	Получено	Возвращено
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	5910	-	-	-	-
за 2019 г.	5920	-	-	-	-
за 2018 г.	5911	-	-	-	-
в том числе:	5921	-	-	-	-
за 2019 г.		-	-	-	-
за 2018 г.		-	-	-	-



Руководитель _____
 Беллендир Евгений Николаевич
 (расшифровка подписи)

2 марта 2020 г.

82



АО «Институт Гидропроект»

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ**

**АО «Институт Гидропроект»
за 2019 год**

г. Москва

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 Заместитель главного бухгалтера: И.А. Бекасова

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
2	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
3.	Представительство АО «Институт Гидропроект» в Республике Узбекистан	г. Ташкент

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

№	Наименование представительства	Местонахождение

1	Группа авторского надзора на строительстве Загорской ГАЭС-2	Московская область, Сергиево-Пасадский район, п. Богородское (приказ № 203 от 20.11.2009)
2	Группа авторского надзора на строительстве Богучанской ГЭС	Красноярский край, Кежемский район, г. 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, Нарган 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	Группа рабочего проектирования по проекту Арктик СПГ-2	183052, г. Мурманск, ул. Шевченко, д.36
11	Обособленное подразделение «Зарамагское»	362007 Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Гаппо Баева, 60

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2019 г. составила 756 человек.

При этом численность персонала головной организации на 31 декабря 2019 - 512 чел., филиала «ЦСГНЭО»- 85 чел., филиала «ТаджГидропроект»- 291 чел., филиала «НИИЭС» - 129 чел.; представительства в Республике Узбекистан – 1 чел.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2018 г. составила 783 человек.

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 человек.

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

В 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 № 2/2019 от 22.07.2019 г., входят:

1. Овчинников Дмитрий Владимирович Директор Департамента капитального строительства ПАО «РусГидро»

- | | | |
|----|--------------------------------------|--|
| 2. | Беляев Дмитрий
Александрович | Директор Департамента стратегии и IR
ПАО «РусГидро» |
| 3. | Углова Елена
Константиновна | Начальник Управления методологии и контроля КПЭ
Департамента экономического планирования и
инвестиционных программ ПАО «РусГидро» |
| 4. | Морозова Марина
Александровна | Начальник Управления правовой экспертизы
Юридического департамента ПАО «РусГидро» |
| 5. | Нестеренко Александр
Викторович | Главный эксперт Управления акционерного капитала
и раскрытия информации Департамента
корпоративного управления и управления
имуществом ПАО «РусГидро» |
| 6. | Беллендир
Евгений Николаевич | Генеральный директор
АО «Институт Гидропроект» |
| 7. | Феоктистова Наталья
Александровна | Начальник Управления организацией проектной
деятельности 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.

2.1. 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.

2.2. 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 61,9057 руб. за 1 доллар США на 31 декабря 2019 г. (31 декабря 2018 г. – 69,4706 руб., 31 декабря 2017 г. – 57,6002 руб.), 69,3406 руб. за 1 евро на 31 декабря 2019 г. (31 декабря 2018 г. – 79,4605 руб., 31 декабря 2017 г. – 68,8668 руб.)¹.

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

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.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

2.4. Нематериальные активы и НИОКР

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.

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

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.

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.

2.5. 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.

2.6. 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 2019 г. Общество не производило переоценку машин и оборудования по текущей восстановительной стоимости.

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

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

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

Амортизация не начисляется по:

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

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

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

2.7. 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.

2.8. 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.

2.9. 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.

2.10. 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 периода 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».

2.11. 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.

2.12. 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, возникающая 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

4490 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.

2.13. 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 тыс. руб.

2.14. 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.

2.15. 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.

2.16. 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.

2.17. 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.

2.18. 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

В «Отчете о финансовых результатах» за январь-декабрь 2019г. по строкам 2340 и 2350 (Прочие доходы и Прочие расходы) – курсовые разницы, доходы (расходы), связанные с продажей (покупкой) валюты отражены свернуто.

2.19. Изменения в учётной политике Общества

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

2.20. Данные прошлых отчётных периодов

2.20.1 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 2019 года» и «На 31 декабря 2018 года» бухгалтерского баланса, а также показатели других форм бухгалтерской отчетности не корректировались т.к. изменений учётной политики в 2019г. не было.

2.20.2 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

3.1. Нематериальные активы

В отчётном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменились по сравнению с предыдущим отчётным периодом. Информация о наличии и движении нематериальных активов по группам отражена в разд. I.1 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2019г.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				Переоценка			На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		Убыток от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	
						Начисленная амортизация и убытки от обесценения	Начислено						
Нематериальные активы - всего	5100 за 2019 г.		1 306	(155)	17	-	(19)	-	-	-	1 323	(174)	
	5110 за 2018 г.		1 314	(143)	-	8	(8)	(20)	-	-	1 306	(155)	
Патенты	5101 за 2019 г.		275	(45)	13	-	(17)	-	-	-	288	(62)	
	5111 за 2018 г.		283	(35)	-	8	(8)	(18)	-	-	275	(45)	
Программы	5102 за 2019 г.		116	(107)	4	-	(2)	-	-	-	120	(109)	
	5112 за 2018 г.		116	(105)	-	-	(2)	-	-	-	116	(107)	
Права на правоиздателя	5103 за 2019 г.		912	-	-	-	-	-	-	-	912	-	
	5113 за 2018 г.		912	-	-	-	-	-	-	-	912	-	
Товарные знаки	5104 за 2019 г.		3	(3)	-	-	-	-	-	-	3	(3)	
	5114 за 2018 г.		3	(3)	-	-	-	-	-	-	3	(3)	

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).

По состоянию на 31.12.2019г. в бухгалтерском учете нематериальные активы числятся на сумму 224 тыс. руб. (17 патентов на рыбозащитные сооружения).

В составе нематериальных активов по состоянию на отчётную дату учитываются товарные знаки № 16167, 16168 в количестве 2 (два) свидетельства и программы для ЭВМ в количестве 5 (пять) штук на сумму 13 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.

Нематериальные активы, стоимость которых полностью погашена

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Всего	5130	101	101	101
в том числе:				
Патенты	5131	-	-	-
Программы	5132	98	98	98
Товарные знаки	5133	3	3	3

Указанные объекты не списаны, поскольку Общество продолжает использовать их в своей деятельности.

Результаты исследований и разработок на 31.12.2019 отсутствуют.

3.2. Основные средства

Информация о наличии и движении основных средств раскрыта в таблице

Основные средства, полученные в лизинг

Общество в отчетном году не получало основных средств в лизинг.

Объекты незавершенного строительства

Информация раскрыта в таблице «Незавершенные капитальные вложения»

Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				Переоценка		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2019 г.	301 480	(231 955)	46 155	(7 205)	7 201	(30 117)	-	-	340 430	(254 871)
	5210	за 2018 г.	271 783	(202 797)	30 705	(1 008)	1 008	(30 166)	-	-	301 480	(231 955)
в том числе:												
Сооружения	5201	за 2019 г.	370	(370)	-	-	-	-	-	-	370	(370)
	5211	за 2018 г.	370	(370)	-	-	-	-	-	-	370	(370)
Машины и оборудование	5202	за 2019 г.	263 479	(203 570)	44 527	(6 410)	6 406	(27 039)	-	-	301 596	(224 203)
	5212	за 2018 г.	235 845	(177 025)	27 634	-	-	(26 545)	-	-	263 479	(203 570)
Административно-хозяйственное оборудование	5203	за 2019 г.	19 026	(18 486)	127	(6)	6	(393)	-	-	19 147	(18 873)
	5213	за 2018 г.	19 026	(17 154)	-	-	-	(1 332)	-	-	19 026	(18 486)
Транспортные средства	5204	за 2019 г.	18 585	(9 528)	1 501	(789)	789	(2 685)	-	-	19 297	(11 424)
	5214	за 2018 г.	16 522	(8 247)	3 071	(1 008)	1 008	(2 289)	-	-	18 585	(9 528)
Прочие основные фонды	5205	за 2019 г.	20	(1)	-	-	-	-	-	-	20	(1)
	5215	за 2018 г.	20	(1)	-	-	-	-	-	-	20	(1)
Учено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 2019 г.	-	46 155	-	46 155	-
	5250	за 2018 г.	-	30 705	-	30 705	-
в том числе:							
Приобретение объектов ОС	5241	за 2019 г.	-	13 153	-	(13 153)	-
	5251	за 2018 г.	-	13 622	-	(13 622)	-
Строительство объектов ОС	5242	за 2019 г.	-	33 002	-	(33 002)	-
	5252	за 2018 г.	-	17 083	-	(17 083)	-

33

Основные средства, полученные в аренду

В течение 2019 г. Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 245 724 тыс. руб. (92 829 тыс. руб. в 2018г.; 30 234 тыс. руб. в 2017 г.).

Стоимость основных средств, полученных в аренду, составляет 148 449 тыс. руб. на 31.12.2019 (на 31.12.2018 – 110 033 тыс. руб., на 31.12.2017 – 73 133 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 9 581,7 кв.м	№ 504-АРК-ВЛК- 2019 от 05.08.2019, дополнительное соглашение №1 от 12.11.2019	с 01.07.2019 по 31.05.2020	37 980
АО" НИЦ ЕЭС"	Помещения по адресу: г. Москва, Волоколамское ш. д.2, площадью 69,9 кв.м	№ 015-АР-ВЛК от 01.06.2015, дополнительное соглашение №1 от 14.02.2019	с 01.06.2015 по 31.05.2020	216
Подсвинова Наталья Валерьевна	Квартира по адресу: Ставропольский край, г. Невинномысск, ул. Революционная, д.12, кв 2, площадью 32,9 кв м.	№ 0-042/19 от 10.09.2019	с 21.08.2019 по 29.02.2020	1 485
Ионова Светлана Юрьевна	Квартира по адресу: Московская обл. Сергиево-Посадский район, поселок Богородское, д56, кв.21, площадью 51,6 кв.м	№0-023/19 от 01.07.2019	с 01.07.2019 по 31.05.2020	2 329
ЗАО «Богородская фабрика»	Помещения по адресу: Московская область, Сергиево-Посадский район, поселок Богородское, д.79б,01 этаж, помещения №7,8,9,10,11,12 площадью 213,96 кв.м	№ 01/09/АП19 от 25.09.2019	с 01.09.2019 по 31.07.2020	225
Саблина Наталья Юрьевна	Квартира по адресу: Сергиево- Посадский район, п. Богородское, д.71, кв.7, площадью 52,30 кв.м	№ 0-011/19 от 18.02.2019	с 12.02.2019 по 11.01.2020	2 268
Филиал ПАО «РусГидро»- «Саратовская ГЭС»	Помещения по адресу: Саратовская область, г. Балаково, Саратовская ГЭС, здание СПК, 6 этаж площадью 18,0 кв м.	№ 1300-128-1-2019 от 02.10.2019	с 01.09.2019 по 31.07.2020	387
Филиал ПАО «РусГидро»- «Волжская ГЭС»	Помещения по адресу: г. Волжский, пр. Ленина, 1а, площадью 44,1 кв м.	№ ВЖ 152/19 от 01.09.2019	с 01.09.2019 по 31.07.2020	2 814

Арендодатель	Название и площадь арендованного средства	№ и дата договора аренды	Срок действия договора	Балансовая стоимость арендованных средств (тыс. руб.)
Аликберов Хамби Магомедович	Помещения по адресу: Кабардино-Балкарская Республика, Чегемский район, с. Нартан, 9-й км железнодорожной станции «Нартан», площадью 21,8 кв м.	№ 0-054/19 от 12.11.2019, дополнительное соглашение №1	с 01.10.2019 по 30.06.2020	984
ООО «ЭЛЕКТРОН-СЕРВИС»	Оборудование	№ 0631908324239100000 0000 от 20.11.2019	с 20.11.2019 по 19.11.2022	10 392
ООО «СНРГ»	Офисное помещение по адресу: г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корп.30, 3-ий эт. пом.№25б, 14,9 кв.м	№137/11-АР/19 от 01.11.2019	с 01.11.2019 по 30.09.2020	360
ООО «СНРГ»	Нежилое помещение по адресу: Москва, Строительный проезд, д.7А, корп.29. общ.площадь 1930,40 м2	№СНРГ-36/2019 от 27.12.2019	с 01.12.2019 по 31.03.2020	77 482
ООО «СНРГ»	Нежилое помещение по адресу: Москва, Строительный проезд, д.7А, корп.6, общ.площадь 697,38м2	№СНРГ-37/2019 от 27.12.2019	с 01.12.2019 по 31.10.2020	10 564
ООО «СНРГ»	Нежилое помещение по адресу: Москва, Строительный проезд, д.7А, корп.5, общ.площадь 84,4 м2	№СНРГ-37/2019 от 27.12.2019	с 01.12.2019 по 31.10.2020	963
Итого:	х	х	х	148 449

3. Прочие внеоборотные активы

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

Наименование актива	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Программное обеспечение(более 12 месяцев)	67 794	36 085	28 430
Лицензии	632	230	623
Итого строка 1190 ф.1:	68 426	36 315	29 053

3.4. Финансовые вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)	накопленная корректировка	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость
Долгосрочные - всего	5301	за 2019 г.	8	-	8	-	-	-	16	-
	5311	за 2018 г.	8	-	-	-	-	-	8	-
в том числе:	5302	за 2019 г.	8	-	8	-	-	-	16	-
	5312	за 2018 г.	8	-	-	-	-	-	8	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5306	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2019 г.	8	-	8	-	-	-	16	-
	5310	за 2018 г.	8	-	-	-	-	-	8	-

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	31.12.2019 рублей	31.12.2018 рублей	31.12.2017 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	11000 руб. 100%	-	11 000	3 000	3 000
Итого вложения в уставные капиталы других организаций (строка 1170 ф. 1):	-	-	16 100	8 100	8 100

Резерв под обесценение финансовых вложений в 2019 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 31.12.2019 и предыдущие отчетные даты, представленные в бухгалтерской отчетности за 2019 год.

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

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

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

Остаток депозитных вкладов на 31.12.19г. – 0 тыс. руб.

3.5. 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.

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

Показатели по графе «Выбыло» включают стоимость запасов, которые были 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).

Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себестоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	за 2019 г.	82 340	-	15 074 970	(1 516 561)	-	-	X	73 276	-
	5420	за 2018 г.	58 626	-	1 661 384	(1 637 670)	-	-	X	82 340	-
в том числе:											
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2019 г.	9 029	-	24 469	(25 603)	-	-	-	7 895	-
	5421	за 2018 г.	7 849	-	33 377	(32 197)	-	-	-	9 029	-
Готовая продукция	5402	за 2019 г.	589	-	34	(88)	-	-	-	535	-
	5422	за 2018 г.	589	-	-	-	-	-	-	589	-
Товары для перепродажи	5403	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2019 г.	17 202	-	1 425 413	(1 397 472)	-	-	-	45 143	-
	5425	за 2018 г.	7 984	-	1 524 344	(1 515 123)	-	-	-	17 202	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2019 г.	46 636	-	23 889	(59 349)	-	-	-	11 176	-
	5426	за 2018 г.	38 103	-	70 792	(62 259)	-	-	-	46 636	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2019 г.	8 884	-	33 692	(34 049)	-	-	-	8 527	-
	5427	за 2018 г.	4 101	-	32 871	(28 088)	-	-	-	8 884	-

Б

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.

3.6. 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, *стисанная* за счёт резерва сомнительных долгов, включена в данные по графе «Списание за счет резерва по сомнительным долгам» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах и составила в 2019 г. 1 221 тыс. руб. (2018 г.- 581 тыс. руб.).

Дебиторская задолженность, по которой ранее был создан резерв и *погашенная* должником включена в данные по графе «Погашение», а также 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 2019 г. 2 154 тыс. руб. (в 2018 г.- 1 926 тыс. руб.).

В графе «Восстановление резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах включена также сумма *резерва, восстановленного в связи с падением курса валют* на 31.12.2019г. по сравнению с 31.12.2018г. (в части валютных договоров), которая составила в 2019 г. 12 524 тыс. руб. (2018 г. – 0 тыс. руб.)

Сумма *созданного резерва по сомнительным долгам* отражена в графе «Списание за счет резерва по сомнительным долгам» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах и составила в 2019 г. 15 864 тыс. руб. (в 2018 г. – 19 592 тыс. руб.). В графу «Создание резерва по сомнительным долгам» в 2018г. включена также сумма *резерва доначисленного, в связи с ростом курса валют* на 31.12.2018г. по сравнению с 31.12.2017г. (в части валютных договоров), которая составила в 2018 г. 16 730 тыс. руб.

Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование покупателя	Период	На начало года		Изменения за период										На конец периода				
		учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление в результате хозяйственных операций (сумма сделок по операциям)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло на финансовый результат	перевод из краткосрочной в среднюю задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	восстановление резерва	списание резерва по сомнительным долгам	создание резерва по сомнительным долгам	учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам			
																5	6	7
Долгосрочная дебиторская задолженность	за 2019 г.	2 052	(2 052)	333	-	(223)	-	22 487	-	-	-	-	-	-	-	-	24 649	(1 829)
	за 2018 г.	147 639	-	350	-	(145 93)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2 052)	2 052	(2 052)
расчеты с покупателями и заказчиками	за 2019 г.	2 052	(2 052)	333	-	(223)	-	22 487	-	-	-	-	-	-	-	-	24 649	(1 829)
	за 2018 г.	147 639	-	350	-	(145 937)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2 052)	2 052	(2 052)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2019 г.	903 838	(166 513)	1 093 864	-	(1 155 467)	(6)	(22 487)	14	(114)	14 455	1 221	15 864	819 642	(166 702)	903 838	(166 513)	
	за 2018 г.	783 770	(134 750)	1 109 006	36 317	(1 025 255)	-	-	-	-	1 926	581	(34 270)	903 838	(166 513)	724 739	(137 048)	
расчеты с покупателями и заказчиками	за 2019 г.	836 883	(136 873)	899 513	-	(989 164)	(6)	(22 487)	-	-	14 455	474	(14 630)	836 883	(136 873)	836 883	(136 873)	
	за 2018 г.	744 727	(104 098)	1 031 412	-	(939 256)	-	-	-	-	874	474	(34 270)	836 883	(136 873)	836 883	(136 873)	
авансы выданные	за 2019 г.	4 089	(723)	23 472	-	(3 777)	-	-	-	-	-	363	-	23 784	(361)	4 089	(723)	
	за 2018 г.	14 358	(1 371)	8 481	-	(18 750)	-	-	-	-	648	-	-	4 089	(723)	4 089	(723)	
прочие дебиторы	за 2019 г.	62 866	(28 91)	170 879	-	(162 526)	-	-	14	(114)	-	858	(1 234)	71 119	(29 293)	62 866	(28 917)	
	за 2018 г.	24 685	(29 281)	69 113	36 317	(67 249)	-	-	-	-	404	107	-	62 866	(28 917)	62 866	(28 917)	
ИТОГО	за 2019 г.	905 890	(168 565)	1 094 197	-	(1 155 690)	(6)	44 974	14	114	14 678	1 221	(15 864)	844 291	(168 531)	905 890	(168 565)	
	за 2018 г.	931 409	(134 750)	1 109 356	36 317	(1 171 192)	-	x	x	x	1 926	581	(36 322)	905 890	(168 565)	905 890	(168 565)	

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

АО «Атомэнергопроект» – 133 299 тыс. руб.

АО «Загорская ГАЭС-2» – 97 318 тыс. руб.

KSK Upper Subansiri Hydro Energy Private Limited – 87 250 тыс. руб.;

ОАО «Рогунская ГЭС» – 75 102 тыс. руб.

Информацию по дебиторам по связанным сторонам см. пункт 3.19.

В бухгалтерском учете при отражении суммы НДС, исчисленного с полученных авансов от покупателей и заказчиков, применяется счет 76АВ (НДС по авансам и предоплатам). В бухгалтерском балансе сальдо по счету 76АВ (НДС по авансам и предоплатам) отражается по строке 1260 «Прочие оборотные активы».

3.7. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование показателя	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Средства в кассе	12	17	15
Средства на расчетных счетах	93 547	145 245	320 057
Средства на валютных счетах	133	70	106
Средства на специальных счетах в банках	-	-	-
Итого денежные средства	93 692	145 332	320 178
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до 30 дн.)	150 000	62 000	-
Иные эквиваленты денежных средств	-	-	-
Итого денежные эквиваленты	150 000	62 000	-
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	243 692	207 332	320 178

Расшифровка строк отчета о движении денежных средств.

Наименование показателя	2019	2018
строка 4119 в т.ч.	62 575	42 177
- возврат от поставщиков и подрядчиков	3 070	6 534
- возврат обеспечительных платежей при участии в конкурсах	11 425	30 090
- НДС	42 939	-
- поступление от ФСС (возмещение)	4 119	4 703
- пени, штрафы, неустойки	732	
- прочие поступления	290	850
строка 4129 в т.ч.	125 278	96 981
- командировочные расходы	86 447	78 775
- культурно-массовые мероприятия	1 071	4 458
- НДС	-	6 808
- выплаты по претензионной работе (пени, штрафы)	31 366	
- вознаграждение совету директоров	548	
- прочие выплаты	5 846	6 605
- операции с валютой	-	335

* В ОДДС обороты по межфилиальным расчетам показаны свернуто.

Информация о денежных средствах, недоступных для использования

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

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

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

3.8. Капитал и резервы

Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2019 г. уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из:

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

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

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 2019 году изменений не было.

Добавочный капитал

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

Наименование статей добавочного капитала	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Курсовая разница от переоценки активов и обязательств, используемых для ведения деятельности за пределами РФ	(567)	(460)	(190)
Итого	(567)	(460)	(190)

3.9. Кредиты и займы

Наименование	Краткосрочные		Долгосрочные	
	Кредиты	Займы	Кредиты	Займы
На 31 декабря 2017 г.	-	-	-	-
На 31 декабря 2018 г.	100 000	-	-	-
Получено	-	100 000	-	-
Погашено	-	100 000	-	-
На 31 декабря 2019 г.	104 853	-	-	-
Получено	-	104 853	-	-
Погашено	-	104 853	-	-
ИТОГО на 31.12.2019	-	-	-	-

% ставка на период с 31.05.2019 по 14.07.2019 – 8,198% годовых;
с 15.07.2019 по 14.10.2019 – 8,168% годовых;
с 15.10.2019 по 27.12.2019 – 8,089% годовых.

Прочая информация по заемным средствам

Проценты по заемным средствам

Наименование	2019	2018
Проценты по заемным средствам, отнесенные на прочие расходы	3 684	2 472
Итого проценты, начисленные по заемным средствам	3 684	2 472

3.10. 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.

Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из краткосрочной в долгосрочную задолженность	Остаток на конец периода
			поступление		выбыло		перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	перевод из краткосрочной в долгосрочную задолженность				
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат						
1	2	4	5	6	7	8	9	10				
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2019 г.	33 827	22 164	-	(1 533)	-	(17 013)	7 953	-	-	45 398	
прочие кредиторы	за 2018 г.	52 251	1 900	-	(14 139)	-	(6 186)	-	-	-	33 826	
	за 2019 г.	15 839			(1 533)						14 306	
	за 2018 г.	15 883	1 488		(1 533)						15 838	
авансы полученные	за 2019 г.	17 988	22 164				(17 013)	7 953			31 092	
	за 2018 г.	36 368	412				(6 186)				17 988	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2019 г.	597 105	2 069 952	-	(2 000 631)	(1 040)	17 013	(7 953)	(45)	42	674 359	
поставщики и подрядчики	за 2018 г.	645 885	1 878 761	820	(1 934 431)	(116)	6 186	-	-	-	597 105	
	за 2019 г.	107 553	159 844		(128 982)	(983)					137 432	
	за 2018 г.	123 091	150 896	800	(167 134)	(100)					107 553	
по оплате труда перед персоналом	за 2019 г.	25 218	764 761		(776 264)						13 715	
	за 2018 г.	20 813	752 220		(747 815)						25 218	
государственные внебюджетные фонды	за 2019 г.	21 268	193 848		(201 354)					42	13 720	
	за 2018 г.	21 168	190 261		(190 161)						21 268	
бюджету по налогам и сборам	за 2019 г.	136 065	586 099		(563 701)						158 463	
	за 2018 г.	155 214	495 679		(514 828)						136 065	
прочие кредиторы	за 2019 г.	307 001	365 400		(330 330)	(57)	17 013	(7 953)	(45)		351 029	
	за 2018 г.	325 599	289 705	20	(314 493)	(16)	6 186				307 001	
	за 2019 г.	630 932	2 092 116	-	(2 002 164)	(1 040)	x	x	(45)	x	719 757	
	за 2018 г.	698 136	1 880 661	820	(1 948 570)	(116)	x	x	-	x	630 931	

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам по состоянию на 31.12.2019 квалифицирована как краткосрочная в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения её в 2020 г.

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам на 31.12.2019 включает: НДС – 139 796 тыс. руб., налог на прибыль – 12 751 тыс. руб., по НДС – 5 661 тыс. руб. Страховые взносы в фонды – 13 720 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 255 тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность Общества по прочим кредиторам на 31.12.2019 составляет 351 029 тыс. руб. и включает: авансы, полученные от покупателей и заказчиков – 315 466 тыс. руб., задолженность по имущественному и личному страхованию – 7 762 тыс. руб., задолженность прочим кредиторам - 27 548 тыс. руб., по расчетам с подотчетными лицами – 207 тыс. руб., депонированная задолженность – 45 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.

3.11. Налоги

Налог на добавленную стоимость

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

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 278 964 тыс. руб. (в 2018 году – 269 062 тыс. руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 71 815 тыс. руб. (в 2018 году – 104 171 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.

Налог на прибыль организации

Показатель условного расхода по налогу на прибыль за 2019 год составил 25 263 тыс. руб., (за 2018 год – 31 773 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 2019 год

Наименование	Остаток на начало периода	Начислено за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	97 793	84 674	69 367	113 100
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательств</i>	X	84 674	69 367	X
Отложенные налоговые активы	98 196	139 219	138 866	98 548
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	139 218	138 866	X
Постоянные налоговые активы	X	5 643	X	X
Постоянные налоговые обязательства	X	9 143	X	X

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
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательств</i>	X	92 507	83 230	X
Отложенные налоговые активы	81 031	144 719	127 554	98 196
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	144 719	127 554	X
Постоянные налоговые активы	X	9 149	X	X
Постоянные налоговые обязательства	X	13 869	X	X

**Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку
условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2019 год**

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	488 964	423 370	346 835	565 499
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	423 370	346 835	X
Вычитаемые временные разницы	490 979	696 090	694 330	492 739
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	696 090	694 330	X
Отрицательные постоянные разницы	X	(28 215)	X	X
Положительные постоянные разницы	X	45 715	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
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	462 537	416 153	X
Вычитаемые временные разницы	405 156	723 592	637 769	490 979
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	723 592	637 769	X
Отрицательные постоянные разницы	X	(69 344)	X	X
Положительные постоянные разницы	X	45 743	X	X

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2019 г. составила

69 039 тыс. руб. (в 2018 году – 221 904 тыс. руб.)

Наименование показателя	2019	2018
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства	3	78
Итого по строке 2460 «Прочее» отчёта о финансовых результатах	3	78

3.12. Оценочные обязательства

В таблице «Оценочные обязательства» суммы по графе 4 «Признано» включают величину созданных оценочных обязательств (резерв на оплату отпусков) – 76 133 тыс. руб. (2018г. – 73 850 тыс. руб.)

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

Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	53 369	76 133	(77 956)	-	51 546
в том числе:	5701	53 369	76 133	(77 956)	-	51 546

3.13. Условные обязательства

Условные обязательства отсутствуют

3.14. Государственная помощь

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

3.15. Выручка

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

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

Для признания выручки по договору способом «по мере готовности» Общество использует способ определения степени завершенности работ по договору на отчетную дату по доле понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору или используя показатель плановой рентабельности (в %). В

отдельных случаях Общество (филиалы Общества) могут признавать выручку по доле выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору путем экспертной оценки объема выполненных работ. Экспертная оценка осуществляется комиссией, утвержденной приказом генерального директора Общества (директора Филиала). Формирование выручки производится на основании протокола комиссии.

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

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

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

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

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

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

Сумма НДС по непредъявленному заказчику начисленной выручки по ПБУ2/2008 на счете 76Н (расчеты по НДС, отложенному для уплаты в бюджет) отражается в бухгалтерском балансе по строке 1550 «Прочие обязательства».

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

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	Изменение	Изменение, %
- проектно-изыскательские работы	1 801	1 902	-101	-5%

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	Изменение	Изменение, %
подписанная выручка	1 727	1 842	-115	-6%
выручка по ПБУ/2	74	60	14	23%
Итого выручка	1 801	1 902	-101	-5%

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.

3.16. Себестоимость продаж, управленческие расходы

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

Затраты на производство

Наименование показателей	2019	2018
Материальные затраты	16 053	27 130
Расходы на оплату труда	719 018	733 438
Отчисления на социальные нужды	181 349	201 024
Амортизация	29 112	30 948
Субподрядные работы	283 165	408 308
Аренда	143 745	141 040
Информационные расходы	69 598	58 196
Командировочные расходы	79 797	72 908
Прочие затраты	143 043	80 960
ИТОГО по элементам	1 664 881	1 753 953
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	(27 941)	(9 219)
ИТОГО по обычным видам деятельности	1 636 940	1 744 734

3.17. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование	2019		2018	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы от реализации и иного выбытия основных фондов	423	7	600	
Доходы от реализации прочих работ и услуг, не относящиеся к операционным видам деятельности	2 662	1 497	2 642	1 479
Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	7	140	2	195
Доходы/ расходы в виде безвозмездно полученных/ переданных активов		891		919
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций		91		86
Расходы от списания дебиторской задолженности		6		6
Доход от страхового возмещения	149			
Расходы на банковские услуги		5 059		3 646
Доходы/ Расходы от валютных операций	18	12 872	20 215	335

Наименование	2019		2018	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доход от восстановления резервов/ Расходы, связанные с созданием Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	14 678	15 864	1 926	36 322
Доходы по признанным и присужденным санкциям / Расходы по штрафным санкциям		1 453	36 317	820
Доход от списания кредиторской задолженности	1 041		116	
НДС по списанной кредиторской задолженности				2
Доходы/Убытки прошлых лет		274		297
Материальная помощь и другие социальные выплаты		2 148		1 453
Расходы на осуществление спортивных мероприятий		1 083		1 505
Прочие расходы на социальные мероприятия		1 532		847
Прочие/ доходы расходы	260	12 565	853	12 831
Итого:	19 236	55 483	62 672	60 744

3.18. 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	2019	2018
Базовая прибыль за отчётный год, тыс. руб.	97 549	122 292
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчётного года, тыс. акций	17 445	17 445
Базовая прибыль на акцию, тыс. руб.	5,59	7,01

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

3.19. 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» относится 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	2019	2018
ПАО "РусГидро" - Исполнительный аппарат	48 425	76 933
Филиал ПАО "РусГидро" - Бурейская ГЭС	5 807	
Филиал ПАО "РусГидро" - Волжская ГЭС	22 888	27 178
Филиал ПАО "РусГидро" - Воткинская ГЭС	6 990	7 630
Филиал ПАО "РусГидро" - Дагестанский	10 685	4 049
Филиал ПАО "РусГидро" - Жигулевская ГЭС	29 819	31 206
Филиал ПАО "РусГидро" - Загорская ГАЭС	33 996	37 850
Филиал ПАО "РусГидро" - Зейская ГЭС	13 416	16 215
Филиал ПАО "РусГидро" - Кабардино-Балкарский	29 121	9 359
Филиал ПАО "РусГидро" - Камская ГЭС	32 225	833
Филиал ПАО "РусГидро" - Карачаево-Черкесский	7 534	1 195
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Верхневолжских ГЭС	12 703	57 884
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Кубанских ГЭС	12 052	5 197
Филиал ПАО "РусГидро" - КорУнГ		
Филиал ПАО "РусГидро" - Нижегородская ГЭС	3 134	31 811
Филиал ПАО "РусГидро" - Новосибирская ГЭС	3 264	
Филиал ПАО "РусГидро" - Саратовская ГЭС	13 389	34 394
Филиал ПАО "РусГидро" - СШГЭС	31 127	1 636
Филиал ПАО "РусГидро" - Северо-Осетинский	3 936	2 058
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС	21 417	15 009
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	18 955	32 489
АО "Гидроремонт-ВКК"	2 614	7 490
АО "Загорская ГАЭС-2"	243 532	440 149
АО "Зарамагские ГЭС"	3 383	65 514
ПАО "Камчатский газотермоэнергетический комплекс"		270
АО "Ленгидропроект"	7 082	10 736
АО "РАО Энергетические системы Востока"		11 441
АО "Мособлгидропроект"	1 585	
АО "НИИЭС"	132	729
АО "ЧиркейГЭСстрой"	4 418	
ООО "ВолгаГидро"		10 932
ОАО "Богучанская ГЭС"	5 614	2 080
ООО "Верхнебалкарская МГЭС"	74 085	87 758
ООО "МГЭС Ставрополя и КЧР"	45 061	84 635
ПАО "Камчатскэнерго"	39	
ПАО "Колымаэнерго"	5 896	2 876

Наименование	2019	2018
ПАО "Якутскэнерго"	500	
Итого	754 827	1 117 536

Оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом в 2019 и 2018 гг. по рыночным ценам

Закупки у связанных сторон

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

Наименование	2019	2018
Филиал ПАО "РусГидро" - Волжская ГЭС	167	139
Филиал ПАО "РусГидро" - Загорская ГАЭС	36	36
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Верхневолжских ГЭС	20	54
Филиал ПАО "РусГидро" - Саратовская ГЭС	102	99
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС	15	17
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	11 023	29755
АО "Гидроремонт-ВКК"	1 971	592
АО "Ленгидропроект"	731	
АО "НИИЭС"	5 149	35515
АО "ТК РусГидро"	150	154
АО "Хабаровская энерготехнологическая компания"	198	
АО "ЧиркейГЭСстрой"	442	
АО "РГС"	292	886
ООО "СНРГ"	20 130	15841
Итого	40 426	83 088

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

Состояние расчётов со связанными сторонами

Расшифровка дебиторской и кредиторской задолженности предприятий Группы РусГидро:

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
ПАО «РусГидро»	3 875	2 971		7 431	3 954	845
Филиал ОАО "РусГидро" - "Бурейская ГЭС"				2 204		
Филиал ПАО "РусГидро" - Волжская ГЭС	4 805	6 231	11 495	12 025	3 089	8 057
Филиал ПАО "РусГидро" - "Воткинская ГЭС"				390	837	306
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"				560		
Филиал ПАО "РусГидро" - Жигулевская ГЭС	3 512	2 941		2 926	2 845	951
Филиал ПАО "РусГидро" - Загорская ГАЭС	4 322	14 906		35 914	6 100	1 663

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Филиал ПАО "РусГидро"- "Зейская ГЭС"		94		143		
Филиал ПАО "РусГидро"- "Кабардино-Балкарский филиал"				1 546	5 078	1 366
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Верхневолжских ГЭС	600	23 042	18 480	2 936	8 442	12 244
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Кубанских ГЭС	4 172	1 449	409	1 196		
Филиал ПАО "РусГидро"- "Камская ГЭС"		94		11 019	39 399	
ПАО "РусГидро"- "Карачаево-Черкесский филиал"				74	765	
Филиал ПАО "РусГидро" - Нижегородская ГЭС	418	32 169		5 176	3 781	3 530
Филиал ПАО "РусГидро" - "Новосибирская ГЭС "				2 246		
Филиал ПАО "РусГидро" - Саратовская ГЭС	6 560	4 051		3 470	2 663	4 090
Филиал ПАО "РусГидро" - СШГЭС	199		5 187	2 088	3 419	
Филиал ПАО "РусГидро" - Северо-Осетинский	114			556		
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС	1 127	1 060	10 950	9 525	16 176	11 657
АО "Мособлгидропроект"	5 546	3 644	9 797		12 454	11 764
ПАО "Богучанская ГЭС"			2 902			422
АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева"	4 650	6 367	4 139	13 602	8 640	11 461
ООО "Верхнебалкарская МГЭС"	32 380	15 329	5 823	496	10 582	39 296
ООО "ВолгаГидро"			990			2 025
АО "НИИЭС"	86	86		15 177	20 925	2 548
АО "Ленгидропроект"	24 787	23 283	15 166			1 025
АО "Малые ГЭС КБР"		2 377				
ООО "МГЭС Ставрополя и КЧР"	16 006	8 557	6 879	5 570	13 042	31 698
АО "Зарамагские ГЭС"	8 679	39 247		10 260	10 969	
АО "Загорская ГАЭС-2"	97 318	72 725	109 424	93 697	53 034	69 600
АО "ЧиркейГЭСстрой"	4 772					
АО "Гидроремонт-ВКК"	477	278		1 069	487	
ООО "СНРГ"				2 028	1 160	4 647
ОАО "ТК РусГидро"				24		20
ПАО "Кольмаэнерго"				170		59
ПАО "Камчатскэнерго"	33					
ПАО "Якутскэнерго"	600					
ИТОГО	225 038	260 901	201 641	243 518	227 841	219 274

Денежные потоки по операциям со связанными сторонами

Наименование	Поступление		Платежи	
	2019	2018	2019	2018
Филиал ПАО «РусГидро» - Исполнительный аппарат	60 684	182 435		102 472

Наименование	Поступление		Платежи	
	2019	2018	2019	2018
Бурейская ГЭС - филиал ПАО «РусГидро» (Н)	9 172			
Филиал ПАО «РусГидро» - Волжская ГЭС	27 918	38 000	200	191
Филиал ПАО «РусГидро» - Воткинская ГЭС	7 942	9 533		
Филиал ПАО «РусГидро» - Дагестанский	13 382	4 592		
Филиал ПАО «РусГидро» - Жигулевская ГЭС	35 292	35 777		
Филиал ПАО «РусГидро» - Загорская ГАЭС	81 192	34 197	44	46
Филиал ПАО «РусГидро» - Зейская ГЭС	16 337	18 663		
Филиал ПАО «РусГидро» - Кабардино-Балкарский ф-л	33 791	12 379		435
Филиал ПАО «РусГидро» - Камская ГЭС	10 384	40 288		
Филиал ПАО «РусГидро» - Карчаево-Черкесский ф-л	8 349	2 175		
Филиал ПАО «РусГидро» - Каскад Верхневолжских ГЭС	14 064	59 939	20	54
Филиал ПАО «РусГидро» - Каскад Кубанских ГЭС	12 936	5 093		
Филиал ПАО «РусГидро» - Нижегородская ГЭС	36 907	5 535	212	
Новосибирская ГЭС - филиал «РусГидро» (Н)	6 162			
Филиал ПАО «РусГидро» - Саратовская ГЭС	14 364	34 253	123	117
Филиал ПАО «РусГидро» - Саяно-Шушенская ГЭС	35 821	10 537		
Филиал ПАО «РусГидро» - Северо-Осетинский	5 165	2 428		
Филиал ПАО «РусГидро» - Чебоксарская ГЭС	21 822	26 407	20	18
АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденева»	16 550	12 973	352	14 796
АО «Загорская ГАЭС-2»	310 088	686 864		1 417
АО «Зарамагские ГЭС»	33 919	49 028		
ПАО «Камчатский газотермический комплекс»	1 199	318		
АО «Ленгидропроект»	6 117	3 961		
АО «РАО Энергетические системы Востока»		13 500		
АО «Мособлгидропроект»		312	12 454	71 877
АО «НИИЭС»	158	309	11 926	17 555
ООО «ВолгаГидро»		12 600		
ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»	39 151	79 536		
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	61 764	65 335		
ПАО «Кольмаэнерго»	7 246	3 334		
ОАО «Богучанская ГЭС»	5 128	7 120		162
АО «Гидроремонт – ВКК»	2 731	9 048	1 577	699
АО «РусГидро Снабжение»				1 045
АО «ТК РусГидро»			156	202
ООО «СНРГ»		62	23 288	22 242
ИТОГО	935 736	1 466 531	50 371	233 327

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 проектному инжинирингу и внешне экономической

деятельности, директора по операционному управлению и стратегическому развитию, директора департамента корпоративного и правового обеспечения, директора по управлению проектами, директора по операционному управлению и развития, директора департамента по управлению персоналу, директора по экономике и финансам.

а) В 2019 г. Общество начислило членам Совета директоров за участие в работе Совета директоров краткосрочные вознаграждения на общую сумму 550,57 тыс. руб. (2018 г. – 499,28 тыс. руб.)

б) В 2019 г. Общество начислило генеральному директору и директорам по направлениям краткосрочные вознаграждения на общую сумму 38 456,45 тыс. руб. (2018г.- 34 429,16 тыс. руб.)

в) Долгосрочные вознаграждения в 2019г и 2018г. не начислялись.

3.20. Обеспечение обязательств и платежей

Информация о действующих банковских гарантиях по состоянию на 31.12.2019 г.

Наименование Гаранта	Банковские гарантии				
	Сумма тыс. руб.	Срок действия	Комиссия за выдачу	Бенефициар	Основание
АО "СМП Банк"	77 777,78	28.11.2016 29.04.2020	2,25% годовых	АО "Атомэнергопроект"	Генеральный договор № 119- 2016/БГ от 15.11.2016г.
АО "СМП Банк"	38 888,89	28.11.2016 29.04.2020	2,25% годовых	АО "Атомэнергопроект"	Генеральный договор № 119- 2016/БГ от 15.11.2016г.
АО "СМП Банк"	1 179,92	08.09.2017 29.02.2020	2,25% годовых	АО "Атомэнергопроект"	Генеральный договор № 119- 2016/БГ от 15.11.2016г.
ПАО "Совкомбанк"	7 150,92	14.05.2019 01.03.2025	3,0% годовых	АО "Атомэнергопроект"	Договор об организации выпуска непокрытой банковской гарантии № 427/Д-Г/19 от 14.05.2019
ПАО "РОСБАНК"	108 360,69	21.06.2019 31.01.2021	1,5% годовых	Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT19- R00/09725 от 20.06.2019
ПАО "РОСБАНК"	18 036,84	05.07.2019 05.09.2021	1,5% годовых	АО "АТОМПРОЕКТ"	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT19- R00/09897 от 04.07.2019
ПАО "РОСБАНК"	6 225,00	29.08.2019 26.11.2021	1,5% годовых	АО "АТОМПРОЕКТ"	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT19- R00/11105 от 28.08.2019
ПАО "РОСБАНК"	4 311,10	13.09.2019 24.04.2020	1,5% годовых	ПАО "РусГидро"	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT19- R00/11317 от

Наименование Гаранта	Банковские гарантии				
	Сумма тыс. руб.	Срок действия	Комиссия за выдачу	Бенефициар	Основание
					13.09.2019

Наименование Гаранта	Банковские гарантии				
	Сумма тыс. руб.	Срок дей- ствия	Комиссия за выдачу	Бенефициар	Основание
ПАО "РОС- БАНК"	47 057,25	06.12.2019 15.03.2020	1,5% годовых	Комитет по управлению муниципальным имуществом и жизнеобеспечению администрации Иркутского районного Муниципального образования	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT19-R00/12953 от 05.12.2019
ПАО "РОС- БАНК"	633,69	13.12.2019 14.08.2020	1,5% годовых	Управление народного хозяйства и жизнеобеспечения населения администрации Ленинского муниципального района Еврейской автономной области	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT19-R00/13357 от 12.12.2019
ПАО "РОС- БАНК"	2 488,13	17.12.2019 24.02.2020	1,5% годовых	Государственное Казенное Учреждение г. Москвы "Москворечье"	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT19-R00/13276 от 13.12.2019
ПАО "РОС- БАНК"	1 491,06	17.12.2019 24.02.2020	1,5% годовых	Государственное Казенное Учреждение г. Москвы "Москворечье"	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT19-R00/13283 от 13.12.2019

3.21. События после отчётной даты

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

Руководитель
АО «Институт Гидропроект»

Заместитель главного бухгалтера
АО «Институт Гидропроект»



Е.Н. Беллендир

И.А. Бекасова

02 марта 2020

Приложение В – Договоры строительного подряда

Ниже приведена информация о результатах исполнения договоров:

Выручка, признанная в отчетном году	2019	2018
Аккую АЭС дог.П-45/17//11108/317/02/4191-Д от 07.07.17(Атомэнергопроект)		6 000
Арктик СПГ-2 SAREN дог. SRN-13 от 12.09.19 (Сарен Б.В. в Мурманске)	24 680	
Аушигерская ГЭС, дог.КБ-007-000109-2018 от 23.11.18 (РусГидро-КБ.ф-л)	14 846	934
Барсучковская МГЭС, дог.№ 04/119/06/2014 от 18.12.2014 (МГЭС Ставроп и КЧР)		29 730
Барсучковская МГЭС, дог.П-58/17 от 21.08.17 (МГЭС Ставроп и КЧР)	25 393	17 102
Богучанская ГЭС дог.6518/23-2010 от 13.12.10	-22	377
Богучанская ГЭС; Дог.№ 8546-17-ПЭГ от 06.07.2017		1 496
Богучанская ГЭС; Договор №14/10 от 14.01.2011 г.		250
Верхнебалкарская МГЭС, дог.№ВБМГЭС-04/2017 от 03.05.17	66 008	77 183
Волго-Ахтубинская пойма Гос контракт № 1575/19 от 25.06.2019г. (Комитет природных ресурсов)	219 197	
Волжская ГЭС, дог. 1450-Вол/сп-18 от 23.10.18 (Гидроремонт-ВКК)	3 966	659
Волжская ГЭС, дог. 1551-Вол/УС-18 от 12.10.18 (Гидроремонт-ВКК)	392	212
Волжская ГЭС, дог. 201320897 от 14.08.13 (ОАО "Силовые машины")	51 595	30 554
Волжская ГЭС, дог. 4-ТПИР-ПИР-БЕЗ-2018/ВЖ43/18 от 27.03.2018 ф-л "РусГидро"	5 165	3 153
Волжская ГЭС, дог. 8-ТПИР-ПИР-2017/ВЖ61/17 от 20.04.17 (ф-л РусГидро, ИспАп РусГидро)		23 520
Волжская ГЭС, дог. 9-ТПИР-ПИР-2017/ВЖ 131/17 от 28.07.17 ф-л "РусГидро"	38 634	3 819
Волжская ГЭС, дог. П-38/16 от 16.08.16г. (АО "ВНИИР Гидроэлектроавтоматика")		157
Волжская ГЭС, дог. П-40/12/ВЖ250/12 от 16.10.12 (ОАО "РусГидро")	2 154	6 038
Волжская ГЭС; дог. №12-НИР-2019/ВЖ29/19 от 05.03.2019 (ф-л РусГидро-ВолжскаяГЭС) (Н)	1 524	
Волжская ГЭС; дог. №13-НИР-2019/ВЖ118/19 от 01.07.2019 (ф-л РусГидро-ВолжскаяГЭС) (Н)	2 111	
Волжская ГЭС; дог. №7-НИР-2018/ВЖ-57/18 от 09.04.2018 (ф-л РусГидро-ВолжскаяГЭС) (Н) ЗАК03.19	1 021	
Волжская ГЭС, дог.7-НИР-2017/ВЖ165/17 от 13.09.17 ф-л "РусГидро"		5 393
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
Воткинская ГЭС; Согл.о передаче прав от 04.06.18 по дог.№34-18 от 27.02.2018 (ф-л РусГидро)	1 223	4 246
Договор №Д-ОООЭТП-2018/0217 от 20.06.2018 (ООО "НИПИИ ЭТ Энерготранс-проект")	1	825

Жигулевская ГЭС, дог. 17-ТПир-Без-2018-ЖиГЭС от 18.06.18(Русгидро)	4 341	1 010
Жигулевская ГЭС, дог. 3-ТПир-ПИР-2016-ЖиГЭС/П-77/16 от 19.12.16 филиал ПАО РусГидро		27 329
Жигулевская ГЭС, дог. 23-ТПир-ПИР-2019-ЖиГЭС от 15.07.19 (ф-л РусГидро)	1 530	
Жигулевская ГЭС, дог. 24-ТПир-ПИР-2019-ЖиГЭС от 15.07.19 (ф-л РусГидро)	1 269	
Загорская ГАЭС-2, дог. 39/17-ОПП от 29.09.17		21 608
Загорская ГАЭС-2, дог. 6630 от 07.05.08	10 777	26 210
Загорская ГАЭС-2, дог. 31/13-ОПП от 17.10.13	5 514	196 376
Загорская ГАЭС-2, дог. 37/16-ОПП от 29.12.16	3 073	258
Загорская ГАЭС-2, дог. 38/17-ОПП от 31.03.17	12 035	5 947
Загорская ГАЭС-2, дог. 41/17-ОПП от 01.12.17	6 042	90 980
Загорская ГАЭС-2, дог. 43/18-ОПП от 07.02.18		7 002
Загорская ГАЭС-2, дог. 45/18-ОПП от 03.05.18	15 729	26 455
Загорская ГАЭС-2, дог. 47/18-ОПП от 04.07.18	3 243	3 038
Загорская ГАЭС-2, дог. 59/19-ОПП от 06.11.19	1 030	
Загорская ГАЭС-2, дог. ПТО-10/16 от 29.12.16		7 473
Загорская ГАЭС-2, дог. ПТО-03/19 от 28.03.19	105 434	
Загорская ГАЭС-2, дог. ПТО-12/19 от 18.11.19	375	
Загорская ГАЭС-2, дог. ПТО-15/18 от 12.02.18	17 094	126 385
Загорская ГАЭС, дог. 6672 от 26.09.08, ф-л "РусГидро"	292	9 412
Загорская ГАЭС, дог. 2-ТПир-ПИР-2019 от 25.11.2019, ф-л "РусГидро"	5 764	
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-17/18 от 30.03.2018, ф-л "РусГидро"	365	3
Загорская ГАЭС, дог. П-30/17 от 04.07.2017, ф-л "РусГидро"		5 959
Загорская ГАЭС, дог. П-55/18 от 29.12.2018, ф-л "РусГидро"	4 959	12 509
Загорская ГАЭС, дог. П-59/18 от 09.10.2018, ф-л "РусГидро"	10 328	171
Загорская ГАЭС, дог. П-75/18 от 17.12.2018, ф-л "РусГидро" (ЗАК.11.19)	6 441	
Загорская ГАЭС, дог. подряда № 4-ТПир-2019 от 09.08.2019г., ПАО "РусГидро"	2 538	
Замоскворечье (Северная ветвь) дог. № 0373200557918000021-П2 от 26.03.2018 (ГБУ "Гормост")	9 247	9 620
Замоскворечье (Южная ветвь) дог. № 0373200557918000022-П2 от 26.03.2018 (ГБУ "Гормост")	9 458	9 619
Зарамагская ГЭС-1; Согл. о передаче прав от 18.07.18 по дог. №20/372-13 от 06.12.13	1 969	17 016
Зарамагская ГЭС-1; Согл. о передаче прав от 18.07.18 по дог. №218/11 от 20.10.2011(ЗарамагскиеГЭС)	1 414	48 498
Зарамагская ГЭС-1; Согл. о передаче прав от 29.05.18 по дог. №СП/15-СДО/11-354 30.12.11(ЧиркейГЭСс)	3 168	1 250
Зейская ГЭС; дог. №ЗЕ-004-000085-2019 от 15.05.2019 (ф-л РусГидро) (Н)	281	
Ингури ГАЭС в Грузии Соглашение 8610.289/4003 от 09.07.19 (Stucky Ltd.)	2 868	
Иркутская ГЭС, дог. 679 от 21.05.18 (АО "ТЯЖМАШ")	11 822	61 980
Иркутская ГЭС; дог. №ЭО/17-18 от 06.12.2018 (ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация ООО)	1 650	500

Камбаратинская ГЭС, дог. № 01/17 от 10.01.17 (Гидроспецпроект ООО)		200
Камская ГЭС, дог. 86/18 от 31.07.18 (ф-л ОАО "РусГидро")	6 785	1 688
Камская ГЭС; Согл. о передаче прав от 04.06.18 по дог.№08/18 от 06.02.18 (ф-л РусГидро-КамГЭС)	29 661	1 000
Каскад Аламединских ГЭС и Лебединовская ГЭС в Кырг.Респ. дог.№212-ГЗ-18 от 15.10.18 (ОАО "Чакан ГЭС")	872	2 366
Каскад Нижне-Черекских ГЭС, дог. КБ-007-000084-2017 от 09.10.17, РусГидро-КБ.ф-л		3 263
Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС, дог.№595/17-22157 от 06.12.2017 (Ф Кольский ПАО "ТГК-1")		2 420
Колымская ГЭС, дог.№1801-КГЭС/НИР от 12.10.17 (Колымаэнерго)		687
Куданкулам АЭС дог. 02/17423-Д//16120/71/7725/160317 от 17.11.16	38 408	145 734
Куданкулам АЭС дог. №П-19/19//П-07//18120/91//7725/172231 от 22.04.19 (АО "Атомэнергопроект")	8 694	
Куданкулам АЭС дог. №П-20/19//7725/181017//16120/116//02/31670-Д от 08.07.19 (АО "Атомэнергопроект")	91 852	
Москва-Сити, дог. П-17/14 от 01.04.14, ЗАО "Башня Федерация"		297
Нижегородская ГЭС, дог. П-35/15/НЖ-2261-2015 от 11.08.15 (Ф-л РусГидро- Нижегород. ГЭС)		144
Муллалакская ГЭС, дог. № 7 от 12.04.2019г(ООО "Дирекция по строительству № 4")	70 000	
Нижегородская ГЭС, дог. П-21/15 от 21.04.2015 (Регион)	17	
Нижегородская ГЭС, дог. П-25/18 от 28.04.18 (Ф-л ПАО РусГидро-Нижегородская ГЭС)	1 026	
Нижегородская ГЭС, дог. П-37/18 от 03.07.18 (Ф-л ПАО РусГидро-Нижегородская ГЭС)	757	73
Нижегородская ГЭС, дог. 1240-2807-2018 от 17.07.2018 (ф-л РусГидро-Нижегородская ГЭС)	1 681	
Нижегородский низконапорный г/у дог. № 140 от 04.06.19 (ООО "Техтрансстрой") (ЗАК.10.19)	424	
Нижегородская ГЭС, дог. П-67/11 от 15.08.12 (Ф-л РусГидро-Нижегородская ГЭС)		27 809
Нижнеудинск, муниципальный контракт №25/ЧС от 12.09.19г.(Нижнеудинское муниципальное образование)	72 282	
Павловская ГЭС; дог. №19/158/211/00481/18 от 02.07.2018 (Приуфимская ТЭЦ ООО БГК)(Расп.0072)	8 462	1 806
Пакш-2 АЭС, дог.№ П-44/19//PKS2/7720 от 09.08.2019г. (АО "АТОМПРОЕКТ")	17 292	
Пскемская ГЭС дог. № П-69/18 от 17.01.2019г. (АО "Гидропроект) (ЗАК.12.19)	19 800	
Рогунская ГЭС, дог. 6685 от 20.01.09	184 487	241 437
Рогунская ГЭС, дог. MLDT/1-RO от 29.06.18	722	
Рогунская ГЭС, дог. П-14/16 от 10.08.16		599
Рогунская ГЭС, дог. Р-12/16 от 03.06.16		737
Рогунская ГЭС, дог.1 от 20.07.15	119	141
Рогунская ГЭС, дог.13/2014 от 29.10.14	1 616	1 679
Рогунская ГЭС, дог.56/2 от 28.04.11		1 451
Рогунская ГЭС; Договор №01/16 от 15.01.2016		1 789
Рогунская ГЭС; Договор №01/18 от 20.12.2017	230	5 689
Рогунская ГЭС; Договор №02/16 от 30.05.16		1 564

Рогунская ГЭС; Договор №02/18 от 21.12.2017		300
Рогунская ГЭС; Договор №03/19 от 20.08.2019 (Ц)	2 605	
Рогунская ГЭС; Договор №05/17 от 01.08.2017		2 998
Рогунская ГЭС; Договор №05/18 от 29.03.2018	348	1 152
Рогунская ГЭС; Договор №07/16 от 26.07.2016		582
Рогунская ГЭС; Договор №08/18 от 13.06.2018		4 191
Рогунская ГЭС; Договор №14/18 от 05.07.2018	3 548	1 171
Рыбинская ГЭС, дог.КВ 34/2016/П-20/16 от 31.03.16 (ф-л РусГидро-Каскад Верхневолжс.)	27 381	49 207
Рыбинская ГЭС; Согл.о передаче прав от 04.06.18 по дог.№КВ 13/2018 от 03.05.18 (КВВГЭС-РусГидро)	4 347	1 059
Саратовская ГЭС, дог.1300-113-1-2018 от 23.07.18, филиал "РусГидро"	7 376	766
Саратовская ГЭС, дог.1300-130-0-3165-2017 от 30.08.17, филиал "РусГидро"	1 768	9 473
Саратовская ГЭС, дог.1300-141-0-3348-2017 от 08.09.17, филиал "РусГидро"	17	14 072
Саратовская ГЭС, дог.1300-148-0-3454-2017 от 04.10.17, филиал "РусГидро"	-3	6 997
Саратовская ГЭС, дог.1300-32-1-2019 от 01.04.2019 филиал ПАО "РусГидро"	402	
Саратовская ГЭС, дог.1300-39-1-2019 от 28.03.2019, филиал "РусГидро"	1 945	
Саратовская ГЭС, дог.1300-40-1-2019 от 05.04.2019, филиал "РусГидро"	612	
Саратовская ГЭС, дог.1300-42-1-2019 от 01.04.19, филиал "РусГидро"	684	
Саратовская ГЭС, дог.1300-43-0-2250-2017 от 29.03.17, филиал "РусГидро"	236	717
Саратовская ГЭС, дог.1300-47-1-2018 от 04.04.18, филиал "РусГидро"		201
Саратовская ГЭС, дог.1300-43-1-2019 от 01.04.19, филиал "РусГидро"	630	
Саратовская ГЭС, дог.П-27/12 от 14.05.12 (Корпорация Спецгидропроект)	315	326
Саратовская ГЭС, дог.П-72/13 от 22.10.13 (Корпорация Спецгидропроект, ООО "ВолгаГидро")	11 934	11 064
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
Саратовская ГЭС, дог.П-67/18 от 22.11.18(ООО"Пелорус")	67	
Сегозерская МГЭС, дог. 83/11 от 17.10.18г. (ООО "ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация")	16 165	8 866
СШГЭС; дог.№СШ-617-2017-11-3 от 14.11.2017 (Филиал РусГидро-СШГЭС)	10 825	720
Тулун, муниципальный контракт №291-19 от 18.09.19г.(Администрация г.Тулуна)	46 771	
Усть-Джегутинская Малая ГЭС, дог.015/2017 от 10.05.17 (МГЭС Ставроп и КЧР)	20 032	27 790
ЦЯИТ Боливия; Договор №15/18 от 02.11.2018 (НП"ЭЦ РОПР") (Ц) ЗАК 05.19	4 167	
Чебоксарская ГЭС, дог.25-ТПиР-ПИР-2017 от 18.12.2017 Филиал ПАО "РусГидро"	182	2 818

Чебоксарская ГЭС, дог. №10-НИР-ЕИ-17/18 от 20.09.17 (ф-л РусГидро)		1 048
Чебоксарская ГЭС, дог. №12-ТПИР-ПИР-2016 от 02.02.17 (ф-л РусГидро)	2 970	9 188
Чебоксарская ГЭС, дог. №6-НИР-ЕИ-17/19 от 20.09.17 (ф-л РусГидро)	1 408	677
Чебоксарская ГЭС, дог. П-18/14 от 19.12.14 (РусГидро)	18 819	4 958
Чульманская ТЭЦ, дог. 1010-272-89-2019 от 20.08.2019г. (Исп. ап. РусГидро)	10 671	
Эль-Дабаа АЭС, дог. № П-31/19//ED/7560 от 17.06.19г. (АО "АТОМПРОЕКТ")	2 775	
Эль-Дабаа АЭС, дог. № П-54/19//ED/7865 от 30.10.2019 (АО "АТОМПРОЕКТ")	150	
Эль-Дабаа АЭС; дог. №57/18 от 16.08.2018 (АО "СПб НИИИ "ЭИЗ")	2 345	3 642
Итого	1 474 615	1 546 793

Незавершенные договора	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Аккую АЭС дог. П-45/17//11108/317/02/4191-Д от 07.07.17(Атомэнергопроект)			
Общая сумма понесенных расходов	14 742	11 976	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	4 817	2 051	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	7 199	7 079	
Арктик СПГ-2 SAREN дог. SRN-13 от 12.09.19 (Сарен Б.В. в Мурманске)			
Общая сумма понесенных расходов	19 488		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	4 996		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	13 849		
Аушигерская ГЭС, дог. КБ-007-000109-2018 от 23.11.18 (РусГидро-КБ.ф-л)			
Общая сумма понесенных расходов	10 886	754	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	310	180	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	1 095	5 078	
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	847	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 за выполненные 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	82 900		6 275
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	43 562		1 719
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	5 570		15 003
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	556		1 882
Богучанская ГЭС дог.6518/23-2010 от 13.12.10			
Общая сумма понесенных расходов	34 584	34 584	34 046
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	17 404	17 382	17 222
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	154	154	154
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 557	1 557	1 112
Богучанская ГЭС дог.14/10 от 14.01.11			
Общая сумма понесенных расходов			4 171
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			146
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			106
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			59
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 за выполненные 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 за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		9 530	22 009
Волжская ГЭС, дог. 1450-Вол/сп-18 от 23.10.18 (Гидроремонт-ВКК)			
Общая сумма понесенных расходов	8 620	473	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	4 493	186	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	280	487	
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 848	777	
Волжская ГЭС, дог. 1551-Вол/УС-18 от 12.10.18 (Гидроремонт-ВКК) (ЗАК.05.19)			
Общая сумма понесенных расходов		152	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		60	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		250	
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 за выполненные 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 за выполненные 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	136 807	120 876	108 741
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	86 984	60 073	54 045
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			245

Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	5 072	4 806	4 047
Волжская ГЭС, дог.7-НиР-2017/ВЖ165/17 от 13.09.17 ф-л "РусГидро"(ЗАК.12.18)			
Общая сумма понесенных расходов		676	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		208	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		176	
Сумма за выполненные 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	7 160	2 262	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	573	891	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		768	
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	7 379	3 721	
Волжская ГЭС, дог. 9-ТПиР-ПИР-2017/ВЖ 131/17 от 28.07.17 ф-л "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	35 733	2 741	1
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	6 330	1 079	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	9 910	10 097	10 097
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	49 041	4 508	2
Волжская ГЭС, дог. П-40/12/ВЖ250/12 от 16.10.12 (ОАО "РусГидро")			
Общая сумма понесенных расходов	319 226	312 193	302 840
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	3 527	9 205	13 053
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	924	1 278	2 059
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	6 397	14 358	15 043
Воткинская ГЭС; Согл.о передаче прав от 04.06.18 по дог.№34-18 от 27.02.2018 (ф-л РусГидро)ЗАК01.19			
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 за выполненные 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 за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			724
Жигулевская ГЭС, дог.17-ТПИР-Без-2018-ЖиГЭС от 18.06.18(Русгидро)			
Общая сумма понесенных расходов	10 982	911	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	5 464	100	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	448	1 894	
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 518	1 192	
Жигулевская ГЭС, дог.23-ТПИР-ПИР-2019-ЖиГЭС от 15.07.19 (Ф-л РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов	2 322		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	792		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	873		
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 836		
Жигулевская ГЭС, дог.24-ТПИР-ПИР-2019-ЖиГЭС от 15.07.19 (Ф-л РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов	1 815		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	546		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	783		
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 523		
Жигулевская ГЭС, дог.П-47/12 от 09.01.13(Русгидро)			
Общая сумма понесенных расходов	181 328	172 447	165 541
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	39 924	42 430	55 023
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	45	951	951
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	448	2 800	9 512
Загорская ГАЭС-2, дог. 39/17-ОПП от 29.09.17			

Общая сумма понесенных расходов	32 667		968
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	15 667		181
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	44		769
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	150		694
Загорская ГАЭС-2, дог.31/13-ОПП от 17.10.13			
Общая сумма понесенных расходов	1 168 691	1 148 133	1 045 724
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	567 991	584 065	494 252
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	43 140	13 701	35 906
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	88 645	118 123	50 330
Загорская ГАЭС-2, дог.41/17-ОПП от 01.12.17			
Общая сумма понесенных расходов	75 498	70 550	4 514
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	16 159	19 863	5 351
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		9 507	9 680
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	788	18 536	11 641
Загорская ГАЭС-2, дог.45/18-ОПП от 03.05.18			
Общая сумма понесенных расходов	45 965	22 577	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	11 283	3 878	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	49	13 659	
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 383	31 217	
Загорская ГАЭС-2, дог.47/18-ОПП от 04.07.18			
Общая сумма понесенных расходов	3 734		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	1 608		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	943		
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 640		
Загорская ГАЭС, дог. 6672 от 26.09.08, ф-л "РусГидро" (ЗАК.10.19)			
Общая сумма понесенных расходов			36 878
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			20 185
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			144

Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			344
Загорская ГАЭС, дог.23-2015 от 11.06.15, ф-л "РусГидро" (ЗАК.07.18)			
Общая сумма понесенных расходов			92 362
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			24 861
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			5 631
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 за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			1 023
Загорская ГАЭС, дог.П-59/18 от 09.10.2018, ф-л "РусГидро" (ЗАК.05.19)			
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 за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		201	
Загорская ГАЭС-2, дог. 39/17-ОПШ 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 за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		148	8 692
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-03/19 от 28.03.19			
Общая сумма понесенных расходов	60 400		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	31 429		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	1 387		
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	993		
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-12/19 от 18.11.19			
Общая сумма понесенных расходов	271		

Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	104		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	34 119		
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	450		
Загорская ГАЭС, дог.2-ТПИР-ПИР-2019 от 25.11.2019, ф-л "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	4 585		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	1 179		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	22 842		
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	6 917		
Загорская ГАЭС, дог.П-17/18 от 30.03.2018, ф-л "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	266	2	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	103	1	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	1 641	1 641	
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	442	4	
Загорская ГАЭС, дог.подряда № 4-ТПИР-2019 от 09.08.2019г., ПАО "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	1 513		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	633		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	11 319		
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 304		
Замоскворечье (Северная ветвь) дог.№ 0373200557918000021-П2 от 26.03.2018 (ГБУ "Гормост")(ЗАК.07.19			
Общая сумма понесенных расходов		9 010	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		369	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные 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_дог.№СП/15-СДО/11-354 30.12.11(ЧиркейГЭСс)ЗАК06.19			
Общая сумма понесенных расходов		1 403	

Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		153	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		1 475	
Ингури ГАЭС в Грузии Соглашение 8610.289/4003 от 09.07.19 (Stucky Ltd.)			
Общая сумма понесенных расходов	2 613		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	1 819		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	313		
Иркутская ГЭС, дог. 679 от 21.05.18 (АО "ТЯЖМАШ")			
Общая сумма понесенных расходов	39 306		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	28 341		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	3 912		
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	7 370		
Иркутская ГЭС; дог. №ЭО/17-18 от 06.12.2018 (ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация ООО) (Н) ЗАК06.19			
Общая сумма понесенных расходов		947	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		447	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные 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	7 604	1 208	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	695	480	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	2 090	2 399	
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	9 119	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	29 104	689	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	1 557	311	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	4 082	36 920	

Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 039	1 180	
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 за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			703
Каскад Аламединских ГЭС и Лебединовская ГЭС в Кырг.Респ. дог. №212-ГЗ-18 от 15.10.18 (ОАО "Чакан ГЭС")			
Общая сумма понесенных расходов	3 804		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	567		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 771		
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 за выполненные 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 за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			816
Куданкулам АЭС дог. №П-20/19//7725/181017//16120/116//02/31670-Д от 08.07.19 (АО "Атомэнергопроект")			
Общая сумма понесенных расходов	19 386		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	69 904		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	34 755		
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	20 675		

Куданкулам АЭС дог. 02/17423-Д//16120/71/7725/160317от 17.11.16			
Общая сумма понесенных расходов		267 775	135 509
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		171 265	164 781
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату		24 086	43 569
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		8 965	31 838
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 за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	493	485	485
Ленинградская ГАЭС, дог. 53571100002/П-70/11 от 26.01.12 (Технопромэкспорт)			
Общая сумма понесенных расходов			123 367
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			5 473
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			529
Миятлинская ГЭС; договор №16/16 от 25.11.16 (ЛГП) (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов			
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			295
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 за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			295
Нижегородская ГЭС, дог. П-21/15 от 21.04.2015 (Регион)			
Общая сумма понесенных расходов	766		426
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	422		148
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			

Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	20		328
Нижегородская ГЭС, дог. П-35/15/НЖ-2261-2015 от 11.08.15 (Ф-л РусГидро- Нижегород. ГЭС) (ЗАК.05.18)			
Общая сумма понесенных расходов			995
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			210
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			145
Нижегородская ГЭС, дог. П-67/11 от 15.08.12 (Ф-л РусГидро- Нижегородская ГЭС) (ЗАК.12.18)			
Общая сумма понесенных расходов			489 623
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			126 831
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			3 530
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			2 325
Нижегородская ГЭС, дог. П-24/15 от 10.09.16 (ГеоСтройПроект)			
Общая сумма понесенных расходов	480	468	468
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	284	272	272
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	236	232	232
Нижегородская ГЭС, дог. П-25/18 от 28.04.18 (Ф-л ПАО РусГидро- Нижегородская ГЭС)			
Общая сумма понесенных расходов	801		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	225		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	4 261	3 171	
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 231		
Нижегородская ГЭС, дог. П-37/18 от 03.07.18 (Ф-л ПАО РусГидро- Нижегородская ГЭС)			
Общая сумма понесенных расходов	1 056	53	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	279	21	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	714	86	

Нижегородская ГЭС, дог.1240-2807-2018 от 17.07.2018 (Ф-лРусГидро-Нижегородская ГЭС)			
Общая сумма понесенных расходов	4 107		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	2 426		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	595		
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 017		
Рогунская ГЭС, дог. 6685 от 20.01.09			
Общая сумма понесенных расходов	1 258 850	1 112 667	901 795
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	349 486	333 216	305 876
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	10 546	12 022	18 297
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	27 770	23 278	40 377
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 за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		2 131	
Рогунская ГЭС, дог. MLDT/1-RO от 29.06.18			
Общая сумма понесенных расходов	521		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	201		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	722		
Рогунская ГЭС, дог. П-44/16 от 01.12.16			
Общая сумма понесенных расходов	455	455	455
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	430	430	430
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	886	886	886
Рогунская ГЭС, дог. Р-12/16 от 03.06.16			
Общая сумма понесенных расходов	592	592	357
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	3 178	3 178	2 880
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			

Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	775	775	844
Рогунская ГЭС, дог.1 от 20.07.15			
Общая сумма понесенных расходов	269	208	138
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	221	214	144
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	282	423	282
Рогунская ГЭС, дог.4100687009 от 15.12.2016(Салини)			
Общая сумма понесенных расходов	165 617	165 617	134 752
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	13 048	13 048	43 913
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	152 530	152 530	152 530
Рогунская ГЭС, дог. №2277-13-П от 29.06.15 (ЗАК.01.19)			
Общая сумма понесенных расходов		1 108	740
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		436	116
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		259	851
Рогунская ГЭС, дог.56/2 от 28.04.11			
Общая сумма понесенных расходов	3 560	3 560	3 221
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	6 434	6 434	6 365
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	3 876	3 876	3 775
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 за выполненные 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 за выполненные 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 за выполненные 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
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)		169	169
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		550	550
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 за выполненные 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 за выполненные 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
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			97
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			237
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			1 370
Рогунская ГЭС; Договор №02/16 от 30.05.16 (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов			2 024

Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			424
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			743
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			600
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 за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			1 100
Рогунская ГЭС; Договор №07/16 от 26.07.2016 (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов			1 724
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)			410
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			330
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			700
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 за выполненные 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 за выполненные 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	165 611		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	40 830		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	6 116		
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	29 580		

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 за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату		1 250	
Саратовская ГЭС, дог.1300-113-1-2018 от 23.07.18, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	11 476	1 548	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	3 334	782	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	2 663	2 663	
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	9 770	904	
Саратовская ГЭС, дог.1300-141-0-3348-2017 от 08.09.17, филиал "РусГидро" (ЗАК.12.19)			
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 за выполненные 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	15 957	12 928	1 635
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	8 770	7 753	698
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			196
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	193	193	2 752
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 за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			612
Саратовская ГЭС, дог.1300-32-1-2019 от 01.04.2019 филиал ПАО "РусГидро"			

Общая сумма понесенных расходов	981		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	583		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	332		
Саратовская ГЭС, дог.1300-39-1-2019 от 28.03.2019, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	1 414		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	499		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 722		
Саратовская ГЭС, дог.1300-40-1-2019 от 05.04.2019, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	559		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	37		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	180		
Саратовская ГЭС, дог.1300-42-1-2019 от 01.04.19, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	952		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	273		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	644		
Саратовская ГЭС, дог.1300-43-0-2250-2017 от 29.03.17, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	3 534	3 364	2 850
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	60	126	329
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 998	1 687	841
Саратовская ГЭС, дог.1300-43-1-2019 от 01.04.19, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	579		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	36		

Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	258		
Саратовская ГЭС, дог.П-27/12 от 14.05.12 (Корпорация Спецгидропроект)			
Общая сумма понесенных расходов	60 640	60 413	60 178
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	16 513	16 425	16 333
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 833	1 431	1 046
Саратовская ГЭС, дог.П-72/13 от 22.10.13 (Корпорация Спецгидропроект, ООО "ВолгаГидро")			
Общая сумма понесенных расходов	75 425	63 902	52 514
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	17 546	14 436	10 147
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	2 417	4 148	5 438
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	788	4 000	3 844
Саратовская ГЭС, дог.П-67/18 от 22.11.18(ООО"Пелорус")			
Общая сумма понесенных расходов	77		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	11		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	12		
Сегозерская МГЭС, дог. 83/11 от 17.10.18г. (ООО "ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация")			
Общая сумма понесенных расходов	19 211	6 369	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	5 820	2 497	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	30 037	10 462	
СШГЭС; дог.№СШ-617-2017-11-3 от 14.11.2017 (Филиал РусГидро-СШГЭС)			
Общая сумма понесенных расходов	11 911	1 706	976
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	1 945	407	416
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	878		

Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 398	2 493	1 643
Чебоксарская ГЭС, дог. №12-ТПиР-ПИР-2016 от 02.02.17 (Ф-л РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов	15 587		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	3 896		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	3 249		
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	9 212		
Чебоксарская ГЭС, дог. П-18/14 от 19.12.14 (РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов	35 208		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	8 003		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	3 885		
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	16 325		
Чебоксарская ГЭС, дог. П-48/12 от 26.12.12 (РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов	268 983		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	22 818		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	4 901		
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	49 839		
Чульманская ТЭЦ, дог. 1010-272-89-2019 от 20.08.2019г. (Исп. ап. РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов	7 699		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	2 972		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	4 140		
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	12 806		
Эль-Дабаа АЭС, дог. № П-31/19//ED/7560 от 17.06.19г. (АО "АТОМПРОЕКТ")			
Общая сумма понесенных расходов	6 017		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	3 242		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	3 330		
Эль-Дабаа АЭС, дог. № П-54/19//ED/7865 от 30.10.2019 (АО "АТОМПРОЕКТ")			
Общая сумма понесенных расходов	108		

Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	42		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	180		

Приложение Е – Информация о рисках хозяйственной деятельности

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.

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 осуществляло деятельность на территории стран ближнего и дальнего зарубежья: Таджикистан, Узбекистан, Киргизия, Индия, Вьетнам, Лаос, Грузия, Турция, Азербайджан, Венгрия, Египет, Боливия. 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 2019 г.					
Доллары США	1	-	1 941	90	-
Евро	1	-	-	-	-
Таджикские сомони	-	-	38	-	-
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	-	-	-	-	-

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.

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	2019	2018	2017
Дебиторская задолженность	675 760	737 325	796 656
- Дебиторская задолженность по проданным товарам, продукции, работам, услугам	610 511	700 010	760 354
- Прочая дебиторская задолженность	65 249	37 315	36 302
Денежные средства и денежные эквиваленты	207 332	207 332	320 178
- Денежные средства на расчетных и валютных счетах	93 692	145 332	320 178
- Банковские депозиты с первоначальным сроком погашения менее 1 мес.	150 000	62 000	-
Итого риски, относящиеся к статьям бухгалтерского баланса	883 092	944 657	1 116 834
Итого максимальный кредитный риск	883 092	944 657	1 116 834

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 отчетов с перечнем рисков по контрагентам с указанием общих сумм остатков, превышающих 10% от величины чистых активов Общества.

На 31 декабря 2019 г. у Общества 2 контрагента, соответствующие данным условиям (на 31.12.2018 г. – 2 контрагента, на 31.12.2017 г. – 2 контрагента).

Дебиторская задолженность в 2019 г. по АО «Атомэнергопроект» составила – 133 299 тыс. руб., АО «Загорская ГАЭС-2» составила – 97 318 тыс. руб.

В 2018 г. по АО «Атомэнергопроект» составила – 182 803 тыс. руб., ОАО «Рогунская ГАЭС» 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.

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 2019г. фактическое значение коэффициента текущей ликвидности составило 2,22. Коэффициент свидетельствует о наличии у предприятия достаточного объема средств, которые могут быть использованы им для погашения своих краткосрочных обязательств.

Приложение 2. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления, одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Крупные сделки Обществом не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Договор аренды недвижимого имущества	Протокол Совета директоров от 31.05.2019 №15	<p><u>Стороны Договора:</u> Арендодатель - ООО «СНРГ»; Арендатор – АО «Институт Гидропроект».</p> <p><u>Предмет Договора:</u> Арендодатель передает, а Арендатор принимает за плату во временное владение и пользование (аренду) нежилые производственные помещения, расположенные в по адресу: г. Москва, Строительный проезд, д. 7А, корп. 6, общей площадью 697,38 кв. м. и помещения, расположенные по адресу: г. Москва, Строительный проезд, д. 7А, корп. 5, общей площадью 84,40 кв. м., а всего общей площадью 781,78 кв. (далее - Помещения).</p> <p>Перечень передаваемых в аренду Помещений указан в Приложении 2 к Протоколу.</p> <p><u>Цена Договора:</u> Определяется в соответствии с пунктом 1 настоящего решения.</p> <p><u>Срок аренды:</u> С 01.01.2019 на 11 месяцев.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с даты его подписания обеими сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2019, и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.</p>	4 638 853,12 рублей без учета НДС, при этом НДС исчисляется дополнительно по ставке, установленной ст. 164 Налогового Кодекса РФ	ПАО «РусГидро»
Договор аренды недвижимого имущества	Протокол Совета директоров от 31.05.2019 №15	<p><u>Стороны Договора:</u> Арендодатель - ООО «СНРГ»; Арендатор – АО «Институт Гидропроект».</p> <p><u>Предмет Договора:</u> Арендодатель передает, а Арендатор принимает за плату во временное владение и</p>	13 681 607,06 рублей без учета НДС, при этом НДС исчисляется дополнительно по ставке, установленной	ПАО «РусГидро»

		<p>пользование (аренду) нежилые офисные помещения, расположенные по адресу: г. Москва, Строительный проезд, д. 7А, корп. 29, общей площадью 1 930,40 кв. м. (далее - Помещения).</p> <p>Перечень передаваемых в аренду Помещений указан в Приложении 3 к Протоколу.</p> <p><u>Цена Договора:</u> Определяется в соответствии с пунктом 1 настоящего решения.</p> <p><u>Срок аренды:</u> С 01.01.2019 по 30.11.2019.</p> <p><u>Срок действия Договора:</u> Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами, в соответствии со статьей 425 Гражданского Кодекса РФ распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2019.</p>	ст. 164 Налогового Кодекса РФ	
Договор займа	Протокол Совета директоров от 31.05.2019 №15	<p><u>Стороны Договора:</u> Заемщик – АО «Институт Гидропроект»; Займодавец – ПАО «РусГидро».</p> <p><u>Предмет Договора:</u> Займодавец передает в собственность Заемщику денежные средства (Сумму займа, заем), а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу полученную Сумму займа и начисленные проценты.</p> <p><u>Цена Договора:</u> Порядок определения цены указан в пункте 1 настоящего решения.</p> <p><u>Целевое использование суммы займа:</u> пополнение оборотных средств Заемщика.</p> <p><u>Условия предоставления суммы займа:</u> Невозобновляемыми траншами на основании заявки Заемщика.</p> <p><u>Условия досрочного возврата:</u> Займодавец имеет право потребовать от Заемщика досрочного возврата займа. Заемщик имеет право досрочно полностью или частично возвратить заем.</p>	Предельная сумма займа - 150 000 000 рублей	ПАО «РусГидро», Члены Совета директоров: Шульгинов Н.Г., Киров С.А., Казаченков А.В., Богуш Б.Б., Рижинашвили Д.И.