

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания акционеров
АО «Институт Гидропроект»
(Совета директоров АО «Гидроинвест»)

Протокол от 17.05.2022 № 189

Годовой отчет
Акционерного общества «Проектно-
изыскательский и научно-исследовательский
институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука»
по результатам работы за 2021 год

Генеральный директор
«17» мая 2022 г.



/Беллендир Евгений Николаевич/

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение к акционерам	3
Раздел 1. Развитие Общества	5
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли.....	5
1.2. Стратегические цели.....	10
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.....	10
1.4. Управление рисками.....	12
1.5. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.....	17
Раздел 2. Корпоративное управление	18
2.1. Органы управления и контроля.....	18
2.2. Отчет о работе Совета директоров.....	20
2.3. Уставный капитал.....	20
2.4. Структура акционерного капитала.....	21
2.5. Общество на рынке ценных бумаг.....	21
2.6. Участие Общества в иных организациях.....	21
Раздел 3. Производство	22
3.1. Основные производственные показатели.....	22
Раздел 4. Экономика и финансы	23
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	23
4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2021 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.....	24
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.....	26
4.4. Анализ дебиторской задолженности.....	29
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.....	29
Раздел 5. Инвестиции	30
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.....	30
Раздел 6. Распределение прибыли и дивидендная политика	32
Раздел 7. Инновации	32
Раздел 8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	33
8.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества.....	33
8.2. Расходы на оплату труда работников.....	36
8.3. Развитие персонала.....	36
8.4. Социальная политика.....	40
Раздел 9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	41
Раздел 10. Охрана окружающей среды	43
Раздел 11. Закупочная деятельность	44
11.1. Общая информация о закупочной деятельности.....	44
11.2. Объем и структура закупок за 2021 год.....	45
11.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2021 год.....	45
11.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2021 год.....	45
Контактная информация	46
Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2021 год.....	47
Приложение 2. Сделки Общества.....	152

Обращение к акционерам АО «Институт Гидропроект»

Уважаемые акционеры!

Прошедший 2021 год был годом сложным как для каждой организации нашей страны, так и для каждого человека в отдельности. В условиях сложной эпидемиологической ситуации (COVID-2019) АО «Институт Гидропроект» (далее также Общество) необходимо было продолжать рабочий процесс, не допуская вспышек распространения вируса среди сотрудников предприятий.

Отлаженное за 2020 год реагирование на изменения, усиление операционной деятельности, введение эффективной модели удаленной работы, доверие к руководству и ответственность сотрудников позволили обеспечить непрерывную деятельность Общества и сохранить удовлетворительные финансовые и производственные показатели.

В 2021 году Общество продолжило освоение новых рынков присутствия, сохраняя свои текущие позиции на традиционных рынках присутствия, успешно реализуя портфель ранее привлеченных заказов, с одновременным расширением своего присутствия на международных рынках инжиниринговых услуг в сфере его деятельности.

Стоит отметить увеличение портфеля заказов в области тепловой энергетики, что отразилось на росте выручки по данному направлению в сравнении с 2020 годом почти в 5 раз – с 7,5 млн. руб. до 42,5 млн. руб.

Традиционно высокая доля в общей выручке отмечается в секторе атомной энергетики, показывает положительный тренд на протяжении последних трех лет – с 9% в 2019 году до 15 % по итогам 2021 года и составляет 263,4 млн. руб.

Общество продолжило наращивать свой технический и профессиональный уровень совершенствованием структуры производства и развития компетенций применительно к тематике работ, подготовкой руководителей проектно-изыскательских работ, повышением технического уровня специалистов различных квалификаций. В 2021 году, в рамках программы повышения квалификации, обучение прошли 205 сотрудников Общества, что соответствует уровню 2020 года и составило 30,9 % от общей численности персонала.

В соответствии с основными целями Стратегии развития Группы РусГидро продолжена работа по следующим основополагающим направлениям его деятельности:

- строгое и эффективное выполнение заключенных обязательств перед заказчиками;
- 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, нефтегазовом секторе, на объектах оборонной инфраструктуры и в области мер антитеррористической направленности, а также реализации крупных экологических проектов;
- расширение компетенций Общества и инновационное развитие по всем традиционным и новым направлениям деятельности.

АО «Институт Гидропроект» продолжило наращивать портфель внешнего заказа по отношению к портфелю заказа Группы РусГидро, что привело к росту доли зарубежных заказчиков в сравнении с аналогичным показателем 2020 года как в абсолютных, так и в относительных показателях – со 153,6 млн. руб. до 275,1 млн. руб., что составляет 15,4% против 7,6%.

В интересах компании НОВАТЭК успешно исполняется контракт с компанией SAREN B.V. по реализации инновационной концепции строительства с использованием оснований гравитационного типа (ОГТ), заключено Дополнительное соглашение на выполнение аналогичных работ по сухому доку № 2.

Оператор проекта и владелец всех активов – ООО «Арктик СПГ 2» – проект компании НОВАТЭК по производству сжиженного природного газа.

Увеличена доля в портфеле заказов за счет наращивания новых компетенций в области тепловой энергетики и заключения договоров: на выполнение проектно-изыскательских работ для реализации проекта «Строительство 2-ой очереди Нерюнгринской ГРЭС» и разработку и технико-экономическое обоснование замещающих мероприятий, обеспечивающих возможность вывода из эксплуатации Чульманской ТЭЦ.

Несмотря на негативные факторы следует отметить, что в условиях пандемии, в условиях удаленной работы на протяжении 2021 года успешно исполнялись обязательства по текущим договорам наравне с развитием новых компетенций и развитием новых рынков присутствия, в том числе на международном уровне.

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

Председатель Совета директоров
АО «Институт Гидропроект» _____/Мачехин Сергей Владимирович/

«__» _____ 2022 г.

Генеральный директор
АО «Институт Гидропроект» _____/Беллендир Евгений Николаевич/

«__» _____ 2022 г.

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

Акционерное общество «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука» (далее – АО «Институт Гидропроект», Общество) как инжиниринговая организация проектно-изыскательского профиля в области гидротехнических, водотранспортных и гидроэнергетических объектов образовано в 1930 году на базе проектных подразделений, образованных в Управлении строительства канала Москва – Волга в системе НКВД СССР. В то же время в системе НКТП был создан 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 РусГидро.

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

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО ПАО «ЕЭС России». В настоящее время Группа РусГидро объединяет более 60 гидроэлектростанций в России, тепловые электростанции, ВИЭ-генерацию и электросетевые активы на Дальнем Востоке, а также энергосбытовые компании и научно-проектные институты. Установленная мощность электростанций, входящих в состав РусГидро, составляет 38,2 ГВт.

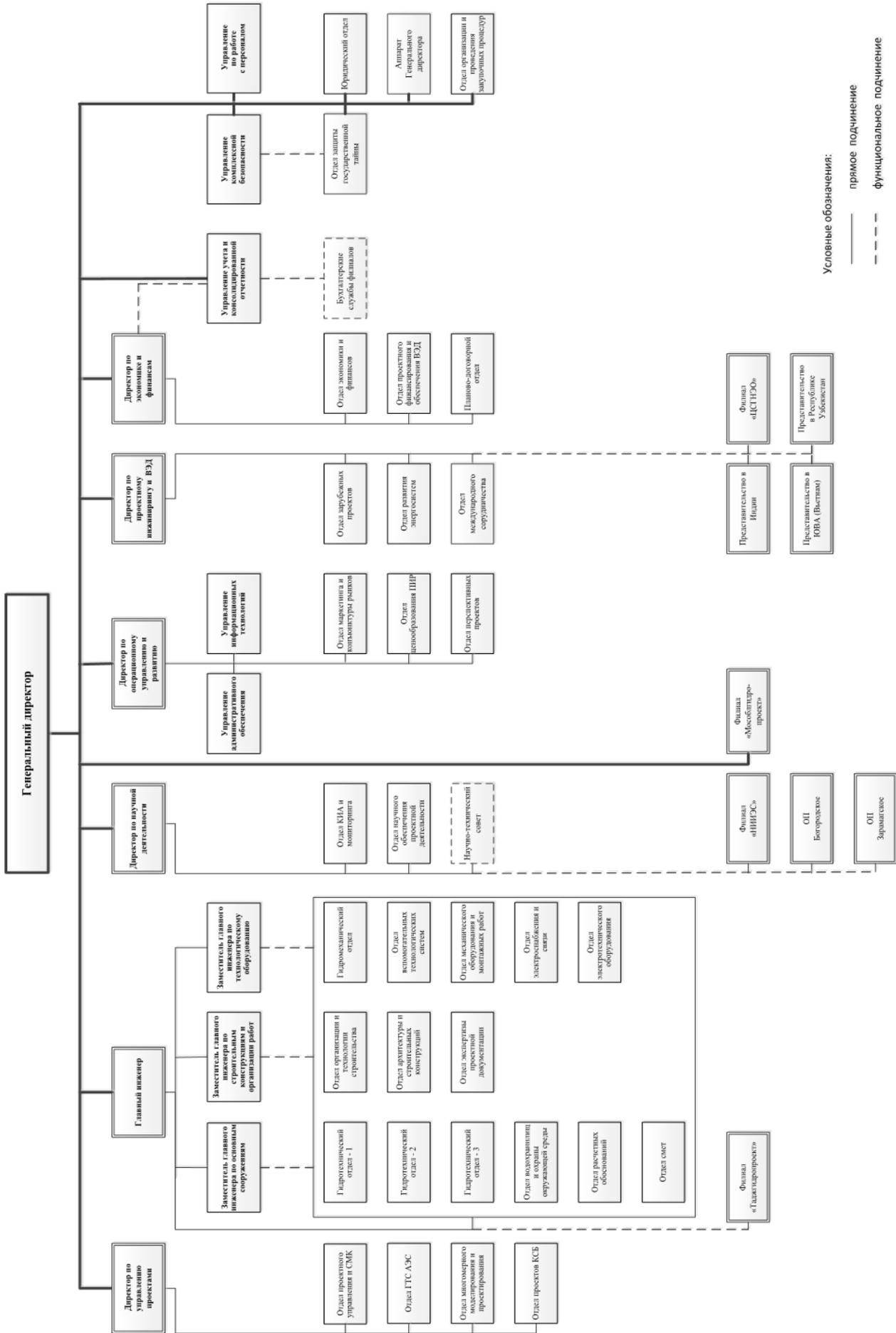
АО «Институт Гидропроект» находится по адресу: г. Москва, Волоколамское шоссе, д. 2.

Основной целью Общества является получение прибыли, в соответствии с Уставом Общество осуществляет 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 01.12.2020 (протокол от 01.12.2020 №7):



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	Индия, г. Дели
3	Представительство АО «Институт Гидропроект» в Республике Узбекистан	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, г. Черкесск, 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	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:

Увеличение доли тепловой энергетики в портфеле проектов и освоение новых компетенций. В том числе были заключены договоры по следующим направлениям:

- Разработка и технико-экономическое обоснование замещающих мероприятий, обеспечивающих возможность вывода из эксплуатации Майской ГРЭС;
- Обоснование инвестиций для строительства бинарного энергоблока на площадке МГеоЭС;

- Проектно-изыскательские работы для реализации проекта «Строительство 2-ой очереди Нерюнгринской ГРЭС»
- Участие в ОБИН и разработка СВМ Партизанской ГРЭС;
- Разработка и технико-экономическое обоснование замещающих мероприятий, обеспечивающих возможность вывода из эксплуатации Чульманской ТЭЦ;
- Выполнение работ по разработке проектно-сметной документации комплексной системы безопасности объекта – Федеральное государственное бюджетное учреждение культуры «Государственный Музей-усадьба «Архангельское»;
- Разработка ТЭО Акуленской ГЭС;
- Корректировка схемы водоотведения города Москвы в части разработки схемы водоотведения поверхностных сточных вод на период до 2035 года централизованной системы водоотведения поселения, городского округа.

Продолжилось выполнение следующих работ:

- Проектирование комплексной системы технического водоснабжения морского типа АЭС Куданкулам для блоков №3-6 (Индия);
- Оказание услуг проектирования для строительства Проекта Арктик СПГ-2 в части сухих доков 1-2, ботапорта и ОГТ;
- Выполнение работ по разработке проектной документации на внешние гидротехнические сооружения для блоков №1-4 АЭС «Эль-Дабаа»;
- Проектно-изыскательские работы 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.

В 2021 году Общество продолжило осуществлять свою основную деятельность на территории Российской Федерации, а также увеличило присутствие в зарубежных странах.

По обслуживаемым секторам АО «Институт Гидропроект» присутствует на рынках гидроэнергетического, гидротехнического, гражданского и промышленного строительства, а также на рынке атомной энергетики и рынке проектирования объектов нефтегазовой инфраструктуры (проекты СПГ).

В регионах Российской Федерации Общество, 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. Общество продолжает наращивать компетенции и развиваться в масштабной программе 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.

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

- Гидроэнергетика – Филиалы ПАО «РусГидро», ОАО «Рогунская ГЭС» (Таджикистан), ПАО «ТГК-1», ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация», THDC India Ltd. (Индия), АО «Узбекгидроэнерго» (Узбекистан) и Хекман 3 Power Company Limited (Вьетнам);
- Атомная энергетика – АО «Атомэнергопроект»; АО «Атомпроект», Филиалы Концерна «Росэнергоатом» и Electricite De France;
- Экология – Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области, Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан, Управление капитального строительства Иркутской области, Администрация города Тулуна и другие ведомственные структуры;
- Нефтегазовый сектор – SAREN B.V. (Нидерланды).

Конкурентным окружением Общества традиционно являются ведущие российские и международные инженеринговые компании, специализирующиеся в предоставлении услуг в области гидроэнергетического и гидротехнического проектирования: ELC Electroconsult, Lahmeyer International, Poyry, Stucky, Tractebel Engineering, Fichtner, SMEC, Coyne-et-Bellier, SP Studio ing, Norconsult, Archirodon, Technip FMC, Белый уголь, Техтрансстрой, АО «ГК «ЕКС», Оргэнергострой, С+, Атомэнерго, Морские решения и технологии, Ленгипроинжпроект и другие.

Одним из преимуществ Общества, 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. Общество располагает необходимыми референциями и опытом реализации подобных сооружений, а господдержка, оказываемая компаниям ГК «Росатом», позволяет расширять географию присутствия и портфель заказов Общества.

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

1.2. Стратегические цели¹

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 27.05.2021 (протокол от 27.05.2021 № 328).

Обеспечение надежного электро- и теплоснабжения и безопасного функционирования объектов Общества

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

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для потребителей (населения) и окружающей среды функционирования гидротехнических сооружений объектов Группы РусГидро и объектов инфраструктуры тепловых станций с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба. Общество осознает свою социальную ответственность как дочернее общество ПАО «РусГидро» – производителя необходимой электроэнергии.

Устойчивое развитие производства электроэнергии с фокусом на чистую энергию

Общество прилагает усилия для обеспечения роста объемов производства электроэнергии посредством соответствия технологического уровня Группы РусГидро уровню передовых мировых и отечественных энергетических компаний, в том числе за счет проектирования новых, а также реконструкции и модернизации действующих генерирующих объектов в рамках реализации производственных программ и реализации инвестиционных проектов с учетом их экономической эффективности.

Рост ценности Общества

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности, ценности, а также увеличению доли внешних заказов в общем портфеле заказов Общества при обязательном обеспечении надежного, эффективного и безопасного функционирования объектов Группы РусГидро.

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 27.05.2021 (протокол от 27.05.2021 № 328).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

¹ В случае актуализации Стратегии развития Группы РусГидро стратегические цели могут быть скорректированы.

- 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 посредством развития новых компетенций.

Для решения приоритетных задач в 2021 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;

- осуществлено развитие новых направлений инжиниринговой деятельности в сегментах тепловой генерации, водоотведения и водоснабжения, возобновление работы по направлению использования объектов приливной генерации;

- подписаны соглашения с рядом российских и зарубежных консалтинговых и инжиниринговых компаний, а также владельцев объектов гидроэнергетики для реализации проектов в секторе энергетики на территории Российской Федерации и иностранных государств (Евроазиатский банк развития, Ассоциация «Деловой Совет по сотрудничеству с Индонезией», ПАО АК «АЛРОСА», АО «АЛРОСА-Газ»; Kvaerner LLC, АО «ВНИИСТ», АО Группа «ВИС» ООО «ВЗТМ»; ООО «ИТР»; «Terravox Global LTD»; «Dogus Insaat Ve Ticaret AS»; АО «Энерголатина»; «BKF Technology Pte. Ltd»; «Audeamus-FZCO», эквадорская государственная компания CELEC EP, австрийская корпорация ANDRITZ);

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:

1. Поставка контрольно-измерительной аппаратуры на 3 и 4 блок АЭС «Куданкулам» (Индия). Работу выполнил Филиал АО «Институт Гидропроект» – «НИИЭС». Заказчик – Larsen&Toubrø Limited (L&T Construction). Стоимость контракта – 303 787,17 долл. США (доходная сделка).

2. Установка системы контроля и наблюдения за состоянием оборудования Загорской ГАЭС (пилотный проект). Поставщик и исполнитель – корпорация ANDRITZ – 284310 швейцарских франков (расходная сделка).

С целью исполнения валютного законодательства Российской Федерации при реализации портфеля зарубежных заказов Общество сотрудничает с Российским агентством по страхованию экспортных кредитов и инвестиций (АО «ЭКСПАР»).

В 2022 году планируется выполнение следующих задач:

- Продолжение работы над адаптацией системы электронного документооборота (СЭД);

- Продолжение работы над адаптацией системы управления проектами;

- Увеличение числа заказов на рынках России, СНГ, Юго-Восточной Азии, Африки, Ближнего Востока, Латинской Америки;

- Увеличение доли участия в проектировании объектов атомных электростанций (АЭС «Куданкулам» (Индия), АЭС «Руппур» (Бангладеш), (АЭС «Эль-Дабба» (Египет);
- Увеличение доли участия на рынке проектирования объектов инфраструктуры СПГ;
- Увеличение доли участия в проектировании гидротехнических сооружений различного назначения (малых ГЭС мощностью в диапазоне от 0,5 до 35 МВт, плотин, водосбросных сооружений, водоприемников, каналов и тп.) на территории России (по направлению внутреннего портфеля заказов – Группа РусГидро; по направлению внешнего портфеля заказов – ПАО «ТГК-1», АО «ЕвроСибЭнерго»), 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 на рынке проектирования систем водоснабжения и водоотведения для сектора жилищно-коммунального хозяйства;
- Развитие направления проектирования гидротехнических сооружений с целью последующего производства водорода;
- Возобновление направления проектирования гидротехнических сооружений, использующих приливную энергию.

1.4. Управление рисками

Общество осуществляет управление рисками в рамках системы внутреннего контроля и управления рисками (далее – СВКиУР) Общества.

Функционирование СВКиУР Общества осуществляется в рамках СВКиУР Группы РусГидро и регулируется следующими документами, утвержденными Советом директоров ПАО «РусГидро»:

- Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро;
- Положением о системе внутреннего контроля Группы РусГидро;
- Положением об управлении рисками Группы РусГидро.

Общество присоединилось к указанным документам 14.05.2020 (протокол заседания Совета директоров Общества от 14.05.2020 № 17).

Стратегические риски определяются на верхнем уровне Группы РусГидро с учетом их влияния на достижение стратегических целей, которые заявлены в Стратегии развития Группы РусГидро.

Обществом в соответствии со Сводным классификатором рисков Группы РусГидро определены ключевые риски на 2021 год, произведена их оценка и утверждён План управления рисками на 2021 год.

К ключевым рискам Общества отнесены:

- Риск невыполнения работы в срок, утвержденный календарным графиком к Договору/Контракту (задержка предоставления исходных данных Заказчиком, внесение в техническую документацию новых проектных решений по требованию Заказчика);
- Низкое качество/ошибки ПСД (отсутствие научно-технического обоснования проектных решений);
- Риск невозможности исполнения решения суда, вынесенного в пользу Общества (неплатежеспособность Заказчика, низкая конкурентоспособность на внешнем рынке);
- Невыполнение плана по выручке (нарушение сроков и качества выполнения договорных обязательств).
- Нехватка квалифицированного персонала (отсутствие необходимых компетенций у персонала на рынке труда, ограниченность финансовых ресурсов для обучения персонала по программам получения опережающих компетенций).
- Риск неблагоприятных финансовых изменений, связанный с увеличением расходов и/или уменьшением доходов в связи с негативным изменением валютных курсов либо с недополучением дебиторской задолженности в иностранной валюте ввиду ненадежности контрагентов. Неполучение в срок дебиторской задолженности в иностранной валюте оценен как крайне высокий, однако по итогам периода выявленные риски не реализовались, мероприятия по минимизации уровня риска полностью выполнены.

Остальные из перечисленных ключевых рисков оценены Обществом как средние риски либо низкие, ни один из них по результатам 2021 года не реализовался.

Все указанные в отчете риски анализируются на протяжении всего отчетного периода на предмет подхода к минимизации вероятности наступления рискованного события либо его избегания.

Отраслевые и рыночные риски

В связи с ростом геополитической напряженности с февраля 2022 года наблюдается существенный рост волатильности на фондовых и валютных рынках. 28 февраля 2022 года Центральный банк Российской Федерации принял решение о повышении ключевой ставки до 20%. Указами Президента Российской Федерации принят ряд специальных ограничительных экономических мер, в том числе связанных с осуществлением отдельных валютных операций. В феврале 2022 года некоторыми странами и международными организациями введены новые пакеты санкций в отношении государственного долга Российской Федерации и ряда российских банков и компаний.

В настоящее время Общество проводит анализ мероприятий с целью минимизации возможного воздействия указанных выше событий и изменяющихся макроэкономических условий для обеспечения устойчивого функционирования объектов энергетики Группы РусГидро.

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.

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, что в свою очередь приведет к невыполнению плана по выручке.

Для снижения влияния отраслевых и рыночных рисков Общество проводит работу с партнерскими организациями для наращивания необходимых компетенций, ведет курс на диверсификацию, расширяет сферу деятельности и рынки присутствия, работая, в том числе по объектам атомной энергетики, увеличивает долю тепловой энергетики в портфеле проектов наравне с развитием новых компетенций и освоением новых рынков присутствия, в том числе на международном уровне, а также по нефтегазовому направлению.

Также ведется своевременная работа с субподрядными организациями для выполнения условий генерального договора.

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.

Однако в текущих геополитически нестабильных условиях выявляются риски, на которые Общество не имеет возможности повлиять, тем не менее менеджмент прорабатывает пути решения возникающих рисков, чтобы минимизировать их влияние на текущую и будущую деятельность.

Финансовые риски:

- **Риски, связанные с изменением процентных ставок**

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

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

- **Риски, связанные с изменением валютного курса**

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

В целях минимизации возникновения данного риска при формировании ценового предложения учитываются аналитические прогнозы изменения курса валют по отношению к рублю (сценарные условия ПАО «РусГидро»). Договоры, заключенные с иностранными заказчиками, страхуются в обязательном порядке, либо достигается соглашение об оплате услуг Общества в валюте Российской Федерации.

Резкий рост и продолжающаяся волатильность курса рубля по отношению к валюте и стремительно сокращающиеся варианты оплаты иностранными контрагентами за выполненные Обществом работы привели к пересмотру условий оплаты, что на данный момент позволяет удерживать риск на среднем уровне и вовремя реагировать на изменения условий рынка.

- **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 – поиске новых рынков сбыта.

По состоянию на сегодняшний день вероятность возникновения риска незначительна, так как 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**

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.

Осложнить текущий уровень ликвидности может возникшая ситуация в банковском секторе, которая привела к невозможности получения банковских гарантий для участия в конкурсных процедурах, что в свою очередь ведет к отвлечению средств Общества на обеспечение конкурсных заявок.

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 том числе перед персоналом Общества.

Для минимизации наступления данного риска Юридический отдел Общества регулярно отслеживает изменения в законодательстве Российской Федерации и совместно с менеджментом Общества оперативно принимает меры по приведению в соответствие правоустанавливающих документов, контрактов, договоров.

Ведется досудебная работа с контрагентами в случае неисполнения последними своих обязательств. В ином случае ведется претензионная работа в судебном порядке, в итоге все предписания суда исполняются контрагентами добровольно в установленные сроки.

Риски, связанные с деятельностью Общества (производственные риски)

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.

- Риски, связанные с низким качеством и/или ошибками ПСД, минимизируются за счет актуализации состава Научно-технического совета (НТС), проведения на регулярной основе заседаний НТС на предмет выявления принципиальных ошибок в обосновании проектных решений, обеспечения сотрудников всей необходимой научно-технической литературой, в том числе зарубежной (если требуется по условиям договора).

В результате предпринятых действий выявленные риски не реализовались.

- Риск нехватки квалифицированного персонала не реализовался за счет предпринятых Обществом мероприятий по повышению квалификации персонала: 30,9% сотрудников Общества прошли курсы повышения квалификации в организациях высшего и дополнительного профессионального образования.

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 № 44 104 201536 TMS, выданным органом по сертификации TÜV Nord Cert GmbH (срок действия до 16.04.2024).

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.

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 том числе международные. Специфика деятельности Общества, выделяющая его на рынке проектных услуг, одновременно с весомым пулом успешно реализованных проектов минимизирует риски, связанные с потерей интереса крупных заказчиков к Обществу.

Экологические и социальные риски

• Экологические риски

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.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Репутационный риск подразумевает потерю деловой репутации – данная категория рисков представляет собой определенную опасность утраты доверия контрагентов вследствие отрицательного восприятия Общества 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.

По крупным международным договорам Общества, которые в основном связаны с проектами атомной отрасли, риск потери деловой репутации оценивается как средний, что в основном связано с использованием иностранной нормативной документации, что является договорным условием, а также с соблюдением законодательства некоторых стран, на территории которых выполняются работы. Однако опыт, знания и квалификация специалистов, накопленные Обществом за время работы, снижают возможность наступления рискованного события. Возможность реализации репутационного риска для Общества в целом по всем заключенным договорам оценивается как низкая.

В Обществе функционирует ИСМ, соответствующая ISO 9001:2015 и ISO 14001:2015.

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

Таблица № 1

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия			
Тепловая энергия			
Электрическая энергия			
Электромагнитная энергия			
Нефть			
Бензин автомобильный	72 364,60	Литры	3 634 363,18
Топливо дизельное	4 188,51	Литры	212 277,58
Мазут топочный			
Газ естественный (природный)			
Уголь			
Горючие сланцы			
Торф			
Другое:			

Раздел 2. Корпоративное управление

2.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

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

Общее собрание акционеров

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

За отчетный период было проведено одно общее собрание акционеров Общества – 28.05.2021.

Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из семи членов. В 2021 году действовали два состава Совета директоров Общества – состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 18.05.2020 (протокол от 19.05.2020 № 1/2020), и состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 28.05.2021 (протокол заседания Совета директоров АО «Гидроинвест» от 28.05.2021 № 177), в соответствии с которым пять из семи членов Совета директоров вновь избраны на новый срок.

Сведения о членах Совета директоров Общества²:

Таблица № 2

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы:	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Председатель Совета директоров					
1	Мачехин Сергей Владимирович	1975	высшее	Заместитель Генерального директора по проектному инжинирингу, устойчивому развитию и международному сотрудничеству ПАО «РусГидро»	0
Члены Совета директоров					
2	Овчинников Дмитрий Владимирович	1979	высшее	Директор Департамента капитального строительства ПАО «РусГидро»	0
3	Беллендир Евгений Николаевич	1957	высшее	Генеральный директор АО «Институт Гидропроект»	0
4	Софьин Владимир Владимирович	1969	высшее	Директор Департамента инноваций ПАО «РусГидро»	0
5	Бобрик Мария Александровна	1985	высшее	Начальник Управления единого Казначейства по организации внутригруппового финансирования и контроля лимитов риска Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»	0
6	Углова Елена Константиновна	1982	высшее	Начальник Управления методологии и контроля КПЭ Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0
7	Нестеренко Александр Викторович	1986	высшее	Главный эксперт Управления сопровождения корпоративных процессов Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0

Сведения о членах Совета директоров Общества, входивших в состав Совета директоров до 28.05.2021³:

Таблица № 3

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы:	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Члены Совета директоров					
1	Бердников Роман Николаевич	1973	высшее	Заместитель Генерального директора по стратегии, инновациям и перспективному развитию ПАО	0

² Сведения представляются на 31.12.2021.

³ С целью исключения дублирования сведений здесь указывается информация о членах Совета директоров Общества, не избранных на новый срок и не отраженных в сведениях по состоянию на 31.12.2021.

				«РусГидро»	
2	Феоктистова Наталья Александровна	1980	высшее	Начальник Управления организацией проектной деятельности Департамента капитального строительства ПАО «РусГидро»	0

В течение 2021 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Едиличный исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров АО «Институт Гидропроект» от 30.12.2021 (протокол от 30.12.2021 №10) является:

Фамилия, имя, отчество: Беллендир Евгений Николаевич

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: высшее

Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0 %

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «Институт Гидропроект» в 2021 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 2021 года, составил 880 722 (Восемьсот восемьдесят тысяч семьсот двадцать два) рубля.

Таблица № 4. Единица измерения: руб.

Наименование показателя	Отчетный год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	880 722
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	880 722
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	

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

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 редакциях, утвержденных

Советом директоров Общества 14.05.2018 (протокол от 14.05.2018 №14) и 30.04.2020 (протокол от 30.04.2020 №16).

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии АО «Институт Гидропроект», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 18.05.2020 (протокол от 19.05.2020 №1/2020).

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 годового Общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 28.05.2021 (протокол заседания Совета директоров АО «Гидроинвест» от 28.05.2021 №177), Ревизионная комиссия не избиралась.

2.2. Отчет о работе Совета директоров

В 2021 году проведено 17 заседаний Совета директоров в форме заочного голосования (опросным путем), на которых было рассмотрено 96 вопросов.

Персональное участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества в 2021 году:

Таблица № 5

№№	Фамилия, имя, отчество	Всего заседаний/участие в заседаниях	% участия в заседаниях
1	Овчинников Дмитрий Владимирович	17/17	100
2	Беллендир Евгений Николаевич	17/17	100
3	Мачехин Сергей Владимирович	17/17	100
4	Софьин Владимир Владимирович	17/17	100
5	Бобрик Мария Александровна	17/17	100
6	Углова Елена Константиновна	17/17	100
7	Нестеренко Александр Викторович	17/17	100
8	Бердников Роман Николаевич	17 / 7	41
9	Феоктистова Наталья Александровна	17 / 7	41

Среди наиболее значимых вопросов, рассмотренных Советом директоров Общества, являлись:

- Об утверждении бизнес-плана Общества на 2022 – 2026 годы;
- Об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2021 год;
- Об утверждении отчета об исполнении бизнес-плана Общества за 2020 год;
- Об утверждении отчета о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества за 4 квартал 2020 года и 2020 год;
- Об утверждении организационной структуры Общества в новой редакции.

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2021 уставный капитал Общества 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 № 6

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

Данные об акциях Общества

Таблица № 7

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции	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	12.12.2008
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
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	находятся в обращении

2.4. Структура уставного капитала

Таблица № 8

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2021	31.12.2021
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 31.12.2021, – 3, 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

В 2021 году Общество прекратило участие в ООО «Гидропроект-Сервис». Общество не участвует в хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2021 года.

Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2021 года:

Таблица № 9

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
1	Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации объектов	480 000

	Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	капитального строительства	
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» РАВВ	Профессиональное сообщество, объединяющее более 80% централизованного водоснабжения и водоотведения Российской Федерации.	55 800

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 другое.
- Проектирование подземных сооружений в любых геологических условиях – транспортные и гидротехнические тоннели, подземные здания ГЭС, технологические штольни и другое.
- 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 2021 год составил 1 783 290 тысяч рублей, что на 11,8 % ниже уровня прошлого года.

По выручке, полученной от заказчиков группы «РусГидро», наблюдается рост на 22,8% (192 486,1 тысяч рублей). Выручка по прочим заказчикам снизилась на 36,6% (к факту 2020 года).

Структура и объем выполненных работ

Таблица № 10

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1.	Выручка по виду деятельности	тыс. руб.	1 801 077	2 022 556	1 783 290
2.	Выручка от проектных работ, в т. ч.:	тыс. руб.	1 801 077	2 022 556	1 783 290
3.	гидроэнергетика	тыс. руб.	1 232 870	1 062 741	1 304 221
4.	атомная энергетика	тыс. руб.	161 516	261 485	263 392
5.	прочие объекты	тыс. руб.	406 691	698 329	215 677
6.	По заказчикам всего, в т. ч.:	тыс. руб.	1 801 077	2 022 556	1 783 290
7.	заказчики группы «РусГидро»	тыс. руб.	785 004	842 512	1 034 998
8.	прочие заказчики	тыс. руб.	1 016 073	1 180 044	748 292
9.	в том числе зарубежные заказчики	тыс. руб.	330 042	153 636	275 107
10.	По форме исполнения заказа всего, в т. ч.:	тыс. руб.	1 801 077	2 022 556	1 783 290
11.	объем работ, выполненных собственными силами	тыс. руб.	1 518 162	1 611 278	1 436 893
12.	объем работ, выполненный субподрядными организациями	тыс. руб.	282 915	411 277	346 397
13.	ИТОГО:	тыс. руб.	1 801 077	2 022 556	1 783 290

- Выручка по форме исполнения заказа:
 - объем работ, выполненных собственными силами, в 2021 году снизился на 10,8% к уровню прошлого года и составил 1 436 893 тысяч рублей;
 - объем работ, выполненный субподрядными организациями, снизился на 15,8% к уровню прошлого года и составили 349 397 тысяч рублей.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица № 11

№ п/п	Наименование показателя	2019 г. Факт, тыс. руб.	2020 г. Факт, тыс. руб.	2021 г. Факт, тыс. руб.	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации ⁴ , в т.ч.	1 801 077	2 022 556	1 783 290	88,2
	на объектах группы «РусГидро»	785 004	842 512	1 034 998	122,8
	на внешнем рынке	1 016 073	1 180 044	748 292	63,4
2.	Себестоимость	1 423 007	1 748 900	1 727 076	98,8
3.	Управленческие расходы	213 933	171 728	184 411	107,4
4.	Прибыль/убыток от продаж	164 137	101 928	-128 197	-125,8
5.	Прочие доходы	21 346	29 642	12 285	41,4
6.	Прочие расходы	59 167	49 139	47 729	97,1
7.	Прибыль/убыток до	126 316	82 431	-163 641	-198,5

⁴ По видам реализуемых товаров/услуг (в том числе по основной/не основной деятельности).

№ п/п	Наименование показателя	2019 г. Факт, тыс. руб.	2020 г. Факт, тыс. руб.	2021 г. Факт, тыс. руб.	Темп роста, (5/4) %
	налогообложения				
8.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	28 767	19 432	25 185	129,6
9.	Чистая прибыль/убыток	97 549	62 999	-138 456	-219,8

Фактический объем реализованных работ составил 1 783 290 тысяч рублей, что меньше объемов 2020 года на 239 266 тысяч рублей, или на 11,8%.

Себестоимость реализованных работ снизилась на 21 824 тысяч рублей (на 1,2%) и составила 1 727 076 тысяч рублей.

Прочие доходы (в том числе 289 тысяч рублей – проценты к получению) в 2021 году составили 12 285 тысяч рублей, что ниже 2020 года на 17 357 тысяч рублей (на 58,6%).

Прочие расходы (в том числе 7 902 тысяч рублей – проценты к уплате) в 2021 году составили 47 729 тысяч рублей, что на 1 410 тысяч рублей (на 2,9%) ниже 2020 года.

За 2021 год Общество получило убыток в размере 138 456 тысяч рублей. Получение убытка обусловлено недополучением выручки в размере 239 266 тысяч рублей, а также списанием на расходы отчетного периода сумм ранее начисленной выручки, признанной способом «по мере готовности», в отношении поступления которой возникли сомнения (ПБУ 2/2008) – 175 776 тысяч рублей.

4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2021 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за отчетный период 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 № 12

Аналитический баланс АО «Институт Гидропроект» за отчетный год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2020	На 31.12.2021	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	1 129	1 122	-7	-0,6
Основные средства	83 117	82 094	-1 023	-1,2
Отложенные налоговые активы	118 531	101 463	-17 068	-14,4
Прочие внеоборотные активы	51 917	64 679	12 762	24,6
Итого внеоборотные активы (раздел 1)	254 694	249 358	-5 336	-2,1
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	78 912	107 425	28 513	36,1
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	6 589	8 476	1 887	28,6
Долгосрочная дебиторская задолженность	14 533	36 841	22 308	153,5
Краткосрочная дебиторская задолженность	628 320	716 281	87 961	14,0
Денежные средства	165 153	179 210	14 057	8,5

Прочие оборотные активы	719 921	397 179	-322 742	-44,8
Итого оборотные активы (раздел 2)	1 613 428	1 445 412	-168 016	-10,4
БАЛАНС	1 868 122	1 694 770	-173 352	-9,3
3. Капитал и резервы				
Уставный капитал	17 445	17 445	0	0,0
Добавочный капитал	-285	-430	-145	50,9
Резервный капитал	872	872	0	0,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	838 530	838 530	0	0,0
Нераспределенная прибыль отчетного года	62 999	-138 456	-201 455	-319,8
Итого капитал и резервы (раздел 3)	919 561	717 961	-201 600	-21,9
4. Долгосрочные обязательства:				
Отложенные налоговые обязательства	125 550	63 130	-62 420	-49,7
Прочие обязательства	33 966	16 844	-17 122	-50,4
Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)	159 516	79 974	-79 542	-49,9
5. Краткосрочные обязательства				
Кредиторская задолженность	658 092	799 242	141 150	21,4
Оценочные обязательства	51 381	42 208	-9 173	-17,9
Прочие краткосрочные обязательства	79 572	55 385	-24 187	-30,4
Итого краткосрочные обязательства (раздел 5)	789 045	896 835	107 790	13,7
БАЛАНС	1 868 122	1 694 770	-173 352	-9,3

В активе баланса в 2021 году по внеоборотным активам наблюдается снижение на 2,1%, или на 5 336 тысяч рублей относительно факта 2020 года.

Оборотные активы снизились на 10,4% относительно факта 2020 года. Снижение обусловлено в основном снижением по ст. «Прочие оборотные активы» – на 322 742 тысяч рублей.

Валюта баланса снизилась на 9,3%, или на 173 352 тысяч рублей.

По факту 2021 года объем кредиторской задолженности увеличился на 21,4%, или на 141 150 тысяч рублей. В структуре кредиторской задолженности основную долю составляют статьи «Авансы полученные» (46,8%), «Поставщики и подрядчики» (25,3%) и «Задолженность по налогам и сборам» (21,1%). Увеличение кредиторской задолженности обусловлено в основном увеличением текущей задолженности по налогам и сборам (на 2 212 тысяч рублей), «Задолженность перед гос. внебюджетными фондами» (на 1 178 тысяч рублей), «Задолженность по оплате труда перед персоналом» (на 12 404 тысяч рублей), «Авансы полученные» (на 154 481 тысяч рублей). При этом наблюдается снижение по статьям: «Поставщики и подрядчики» (на 26 330 тысяч рублей), «Прочие кредиторы» (на 2 795 тысяч рублей).

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 717 961 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель снизился на 201 600 тыс. рублей.

Состояние чистых активов Общества, тыс. руб.

Таблица № 13

Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Стоимость чистых активов	953 829	919 561	717 961
Размер уставного капитала	17 445	17 445	17 445
Разница	936 384	902 116	700 516

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности Общества 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 № 14

Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль, тыс. руб.	97 549	62 999	-138 456	-219,8
EBIT, тыс. руб.	164 137	101 928	-128 197	-125,8
EBITDA, тыс. руб.	193 717	138 617	-94 155	-67,9

В 2021 году по итогам отчётного периода сформирован убыток в размере -138 456 тысяч рублей.

По сравнению с 2020 годом наблюдается снижение EBITDA и EBIT, которое, в свою очередь, связано с получением убытка за 2021 год.

Показатели эффективности

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

Таблица № 15

Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	5,4	3,1	-7,8	-249,3
Норма EBIT, %	9,1	5,0	-7,2	-142,6
Норма EBITDA, %	10,8	6,9	-5,3	-77,0

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

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

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

Снижение показателей норма EBIT и норма EBITDA относительно прошлого года связано с получением убытка по итогам 2021 года.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 16

Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	2,97	3,62	3,00	82,9
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	123	101	122	120,8
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,30	3,59	2,88	80,2
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	111	102	127	124,5

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

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

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 № 17

Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,21	1,08	1,05	97,4
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,33	0,22	0,21	93,7
Коэффициент Бивера	0,29	0,08	0,14	175,0

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя – от 0,8 до 1,5. В течение 2019 – 2021 годов наблюдается постепенное снижение, 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 № 18

Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,50	0,49	0,42	86,1
Соотношение собственного и заемного капитала	1,00	0,97	0,74	75,8

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 № 19

Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	5,4	3,5	-7,4	-10,9
ROE, %	11,3	6,6	-17,0	-23,6

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

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

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

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

В 2021 году по показателям ROA и ROE наблюдается отрицательная динамика в связи с получением убытка по итогам отчетного года.

Показатели долговой нагрузки

Таблица № 20

Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5=4/3
ЕБИТДА, млн. руб.	193,7	138,6	-94,2	-67,9
Долг, млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
Процентные расходы, млн. руб.	3,7	3,6	7,9	220,2
Коэффициент долговой нагрузки	-	-	-	-
Коэффициент покрытия процентных расходов	52,6	38,6	-11,9	-*

* Темп роста не репрезентативен в связи с отрицательным значением показателя в отчетном периоде.

Одним из ключевых показателей Общества для целей оценки уровня долговой нагрузки является коэффициент долговой нагрузки (отношение показателя Долга к значению ЕБИТДА), отражающий способность Общества выполнять все имеющиеся кредитные обязательства исходя из результатов своей операционной деятельности. Чем ниже значение данного коэффициента, тем сильнее финансовая позиция Общества. На горизонте анализируемого периода показатель долговой нагрузки не приводится, так как на конец отчетных периодов у Общества отсутствуют как долгосрочные, так и краткосрочные обязательства по займам.

Дополнительным показателем Общества в отношении долговой нагрузки и финансовой устойчивости является коэффициент покрытия процентных расходов (отношение значения ЕБИТДА к Процентным расходам). Фактически данный коэффициент оценивает достаточность прибыли до

выплаты процентов, налогов и амортизационных отчислений для уплаты процентов по долговым обязательствам. Чем ниже коэффициент покрытия процентных платежей, тем менее устойчивое финансовое положение Общества. На горизонте анализируемого периода процентные расходы Общества возникают в связи с привлечением краткосрочных займов у ПАО «РусГидро», в период 2019-2020 годов коэффициент покрытия процентных расходов находится на стабильно высоких уровнях. По итогам отчетного периода процентные расходы увеличились более чем в 2 раза в связи с ростом объема привлекаемого долга с плеча ПАО «РусГидро», показатель покрытия процентных расходов демонстрирует отрицательные значения, что обусловлено отрицательным значением EBITDA (основные причины получения убытка изложены в разделе 5.1.).

4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица № 21

№ п/п	Наименование показателя	2019 г. Факт	2020 г. Факт	2021 г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	22 820	14 533	36 841	253,5
1.1	Покупатели и заказчики	22 820	14 533	36 841	253,5
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	652 940	628 320	716 281	114,0
2.1	Покупатели и заказчики	587 691	536 408	626 915	116,9
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	23 423	36 595	43 176	118,0
2.6	Прочие дебиторы	41 826	55 317	46 190	83,5

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2021 в целом увеличилась на 110 269 тысяч рублей, или на 17,2 %. Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 36 841 тысяч рублей, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 716 281 тысяч рублей.

По сравнению с 2020 годом краткосрочная задолженность увеличилась на 14,0 %, или на 87 961 тысяч рублей за счет: п. 2.1. «Покупатели и заказчики» на 16,9%, или на 90 507 тысяч рублей, п. 2.5. «Авансы выданные» – на 18,0%, или 6 581 тысяч рублей. Снижение наблюдается по п.2.6 «Прочие дебиторы» – на 16,5 %, или на 9 127 тысяч рублей.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица № 22

№ п/п	Наименование показателя	2019 г. Факт, тыс. руб.	2020 г. Факт, тыс. руб.	2021 г. Факт, тыс. руб.	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	0	0	0	0
2.	Кредиторская задолженность	674 359	658 092	799 242	121,4
2.1.	поставщики и подрядчики	137 432	228 177	201 847	88,5
2.2.	векселя к уплате	0	0	0	0
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	0	0	0	0
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	13 715	475	12 879	2 711,4

№ п/п	Наименование показателя	2019 г Факт, тыс. руб.	2020 г. Факт, тыс. руб.	2021 г. Факт, тыс. руб.	Темп роста (5/4) %
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	13 720	14 188	15 366	108,3
2.6.	По налогам и сборам	158 463	166 594	168 806	101,3
2.7.	Авансы полученные	315 466	219 571	374 052	170,4
2.8.	Прочие кредиторы	35 563	29 087	26 292	90,4
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	0
5.	Резервы предстоящих расходов	51 546	51 381	42 208	82,1
6.	Прочие краткосрочные обязательства	69 689	79 572	55 385	69,6

По состоянию на 31.12.2021 кредиторская задолженность составила 799 242 тысяч рублей.

По сравнению с 2020 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 21,4% (или на 141 150 тысяч рублей).

В составе кредиторской задолженности наибольшее увеличение наблюдается по статьям:

п. 2.6. «По налогам и сборам» – на 2 212 тысяч рублей, или на 1,3 %;

п. 2.5 «Задолженность перед гос. внебюджетными фондами» – на 1 178 тысяч рублей, или на 8,3%;

п. 2.7 «Авансы полученные» – на 154 481 тысяч рублей, или на 70,4%;

п. 2.4. «Задолженность по оплате труда перед персоналом» – на 12 404 тысяч.

При этом наблюдается снижение по следующим статьям:

п. 2.8. «Прочие кредиторы» – на 2 795 тысяч рублей, или на 9,6%;

п. 2.1 «Поставщики и подрядчики» – на 26 330 тысяч рублей, или на 11,5 %.

По состоянию на 31.12.2021 займов, открытых банками кредитных линий и средств овердрафта у Общества нет.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 23

№	Показатель	2019 г.		2020 г.		2021 г.	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
	Капитальные вложения всего (без НДС)	46,2	100,0	34,7	100,0	34,9	100,0
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	-	0,0	-	0,0	0,0
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,0	-	0,0	-	0,0	0,0
3	Приобретение объектов основных средств	46,2	100,0	34,7	100,0	34,9	100,0
	Инвестиции в нематериальные активы	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0
4	Прочие инвестиции	0,0	-	0,0	-	0,0	0,0

* Доля в структуре капитальных вложений

В 2021 году приобретено основных средств на сумму 34,9 миллионов рублей, что больше значения 2020 года на 0,2 миллиона рублей.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 24

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	51,7	24,8	-52,1
	Чистая прибыль прошлых лет	6,8	0,0	-100,0
	НДС к возмещению	10,4	5,0	-52,5
	Чистая прибыль текущего года	0,0	0,0	0,0
	Прочие собственные источники	0,0	0,0	0,0
Итого:		68,84	29,71	-56,8

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 25

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2021 году, млн.руб.		
	план	факт	отклонение
1. Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-
3. Приобретение объектов основных средств	68,84	29,71	-56,8
3.1. Производственное оборудование	-	-	-
3.2. Оборудование для изысканий	27,38	12,33	-55,0
3.3. Оборудование для полиграфии	7,80	7,80	0,0
3.4. Информационно-вычислительная техника ИТ	31,58	9,58	-69,7
3.5. Приобретение транспортных средств	-	-	-
3.6. Прочие основные средства	2,08	-	-100,0

Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2021 года по финансированию, составляет 39,1 миллионов рублей (с НДС), это 43,2 % от запланированного.

В 2021 году были произведены закупки основных средств, в рамках реализации ГКПЗ 2020 и ГКПЗ 2021. Но в результате дефицита свободных денежных средств в 2021 году запланированные закупки (ГКПЗ 2021) были частично перенесены на последующие периоды.

Раздел 6. Распределение прибыли и дивидендная политика

В 2016 году утверждена дивидендная политика Общества, которая предусматривает подходы к распределению чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых

лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

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

Таблица № 26

Дивиденды	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Всего, в том числе:	102 413,0	97 549,0	62 999,0
на обыкновенные акции	102 413,0	97 549,0	62 999,0
на привилегированные акции	-	-	-

Раздел 7. 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 Обществе действует стандарт организации СТО ГП 2.46.2-2019 «Положение о процессе управления результатами интеллектуальной деятельности», разработанный в соответствии с требованиями Положения о процессе управления результатами интеллектуальной деятельности в Группе РусГидро (утв. 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 инновационного проекта в форме НИОКР по заказу ПАО «РусГидро» по теме «Разработка унифицированной информационно-диагностической системы мониторинга гидротехнических сооружений», разработана концепция построения системы диагностики состояния основного оборудования ГЭС, позволяющая осуществить переход к планированию ремонтов оборудования «по техническому состоянию», кроме того подготовлена архитектура унифицированной информационно-диагностической системы мониторинга гидротехнических сооружений. Закончен 3 этап НИОКР по Оптимизации технических решений внедрения КИА по исследованию и оценке динамических воздействий от железнодорожного транспорта на ГТС ГЭС ПАО «РусГидро», по инициативе ПАО «РусГидро» заключено дополнительное соглашение на продолжение исследований с увеличением объемов работ. В рамках исследований подготовлен перечень рекомендаций для включения в нормативно-техническую

документацию ПАО «РусГидро» и рекомендации в производственные программы Филиалов ПАО «РусГидро». Начаты работы по НИОКР «Исследование влияния гидроакустических сигналов на поведение рыб в районе водоприемников гидроэнергетических сооружений для разработки рыбозащитного устройства с использованием гидроакустических сигналов» по заказу ПАО «РусГидро».

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 8. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

8.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

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

Главная цель кадровой политики –

- построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им путем обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного роста с учетом интересов всех категорий работников и социальных групп трудового коллектива;
- укрепление трудовой дисциплины, рациональное использование рабочего времени;
- повышение производительности труда, достижение высокого качества работ, воспитание у работников ответственности за результаты работы Общества;
- повышение уровня профессиональной квалификации и мотивации персонала, сохранение и развитие кадрового потенциала.

8.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала АО «Институт Гидропроект» по состоянию на 31.12.2021 составила 663 человека и по сравнению с началом года снизилась на 27 человек (3,9%). Из списочной численности персонала 48,0% мужчин и 52,0% женщин.

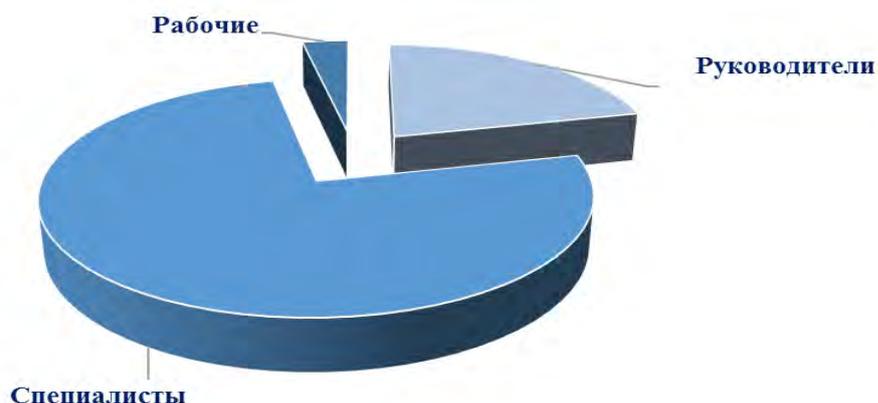
Снижение списочной численности Общества обусловлено проведением мероприятий по оптимизации численности персонала в течение 2021 года.

Структура персонала по категориям

Таблица № 27

Категории	31.12.2019		31.12.2020		31.12.2021	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	154	21,2	145	21,0	141	21,3
Специалисты	555	76,6	530	76,8	501	75,5
Служащие	0	0	0	0	0	0
Рабочие	16	2,2	15	2,2	21	3,2
Всего	725	100,0	690	100,0	663	100,0

Структура персонала по категориям 2021 год, %



В структуре персонала по категориям за последний год существенных изменений не произошло.

8.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2019 года по 2021 год существенных изменений в возрастных категориях работников не произошло. Незначительно снижается число работников АО «Институт Гидропроект» в возрастной категории до 30 лет и увеличивается численность работников старше 55 лет и пенсионеров по возрасту. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2021 составляет 48 лет.

Таблица № 28

Возраст	31.12.2019		31.12.2020		31.12.2021	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	86	11,8	72	10,4	67	10,1
От 30 до 50 лет	355	49,0	361	52,3	330	49,8
Старше 50 лет	284	39,2	257	37,3	266	40,1
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	208	28,7	173	25,1	185	27,9
Всего	725	100	690	100	663	100
Средний возраст	46		45		48	

В Обществе работает 185 пенсионеров, что составляет 27,9 % от общей численности работников. По сравнению с 2020 годом количество работающих пенсионеров увеличилось на 6,9%.

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

В 2021 году Обществом была организована практика студентов следующих ВУЗов:

- МГУ им. М.В. Ломоносова;
- МГРИ им. Серго Орджоникидзе;
- МСХА имени К.А. Тимирязева;
- НИУ МЭИ;
- НИУ МГСУ.

8.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица № 29

	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021
--	------------	------------	------------

	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	675	93,1	639	92,6	599	90,4
Среднее профессиональное	29	4,0	28	4,1	38	5,7
Среднее общее	17	2,3	16	2,3	26	3,9
Начальное и основное общее	4	0,6	7	1	0	0
Всего	725	100	690	100	663	100

В 2021 году качественный состав работников Общества в основном остался на уровне предыдущего года.

В 2021 году численность работников с высшим образованием снизилась на 6,3% по отношению к 2020 году, количество работников со средним профессиональным образованием и средним общим образованием увеличилось на 1,6% по каждой категории.

Количество работников, имеющих ученую степень, – 36 чел., в том числе 33 кандидата наук и 3 доктора наук.

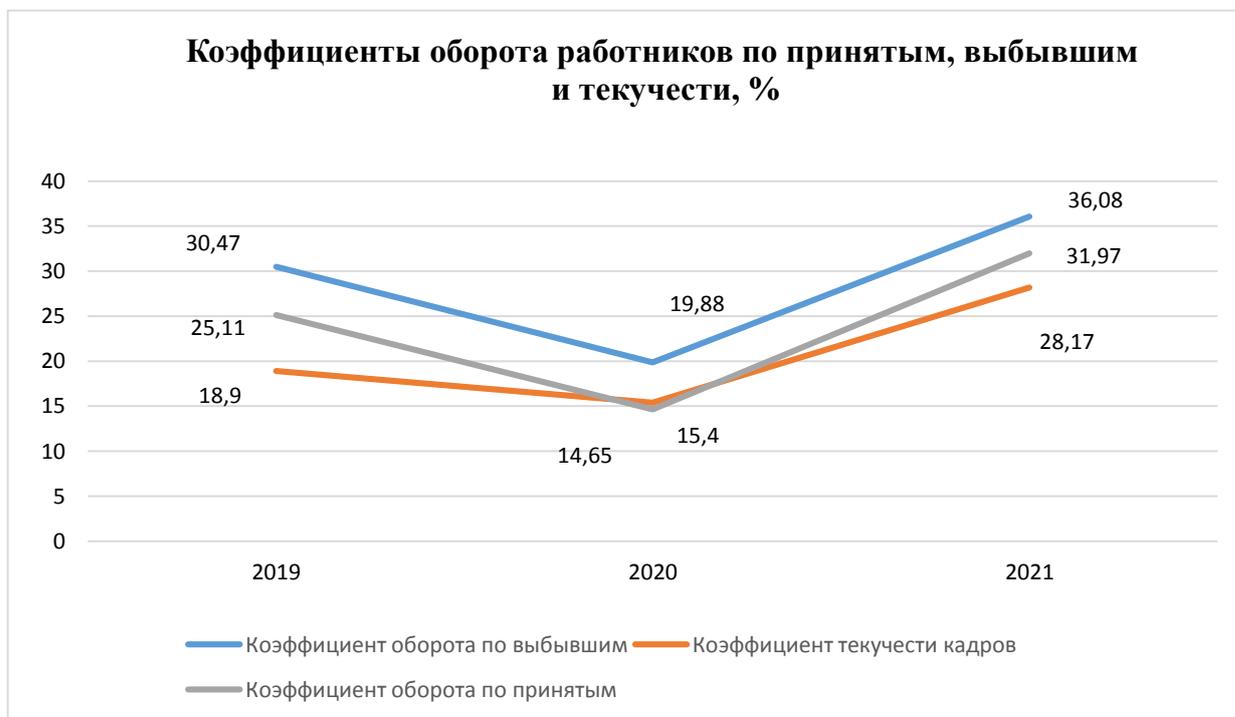
8.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым – 31,97%, по выбывшим – 36,08%. Коэффициент текучести персонала за период 2021 года увеличился в сравнении с аналогичным периодом 2020 года на 12,77% и составил 28,17%.

Основная доля уволенных работников в возрастной категории от 55 лет и старше – 48,5%, доля уволенных работников в возрастных категориях до 25 лет – 7,6%; от 25 до 35 лет – 17,7%; от 35 до 45 лет – 19,0%; от 45 до 55 лет – 7,2%.

51,5% уволенных составляют мужчины.

12,2% уволенных работников имели стаж работы в Обществе до 1 года; 16,5% – со стажем от 1 года до 3-х лет; 35,4% – со стажем работы от 3-х до 10 лет; 35,9% – со стажем работы 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 праздничной дате – Дню энергетика, единовременное вознаграждение в связи с юбилейными датами, награждение работников и другие. Организовано добровольное медицинское страхование работников Общества, а также негосударственное пенсионное обеспечение.

8.2. Расходы на оплату труда работников

Таблица № 30

№	Показатель	2019	2020	2021
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	749 674,8	766 398,3	784 450,9
2	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	85 696	91 264,0	95 043

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 4,6 %, в том числе:

–2020 год к 2019 году – (+) 2,2 %;

–2021 год к 2020 году – (+) 2,4 %.

Это связано с увеличением переменной части заработной платы работников при одновременном проведении мероприятий по оптимизации численности.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2021 году по сравнению с 2020 годом на 4,1 % и в 3,4–7,4 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионах присутствия подразделений Общества.

8.3. 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.

8.3.1. Реализация программ обучения работников

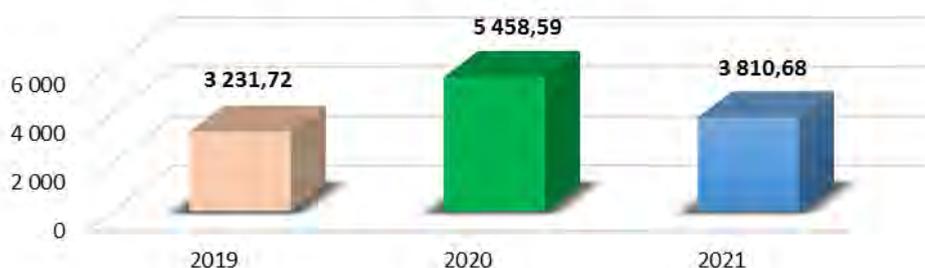
В целях обеспечения необходимого уровня компетентности, профессиональной квалификации, систематического обновления знаний персонала в Обществе действует «Стандарт организации АО «Институт Гидропроект» «Организация обучения персонала» – СТО ГП 3.05.2-2020. Данный стандарт разработан в соответствии с требованиями стандартов менеджмента качества, введен в действие приказом АО «Институт Гидропроект» от 29.12.2020 № 0476 и устанавливает порядок организации различных видов обучения, в том числе профессиональной 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).

Таблица № 31

	2019	2020	2021
Затраты на развитие персонала, тыс.руб.	3 231,72	5 458,59	3 810,68

Общие затраты на обучение, тыс. руб.



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

Таблица № 32

	2019	2020	2021
Затраты на обучение 1 работника, тыс.руб.	9,26	25,87	18,59

Сведения об обучении персонала по категориям в 2021 году:

Для развития определенных компетенций, профессиональных знаний и навыков в соответствии с тематическим планом обучения персонала АО «Институт Гидропроект» работники Общества ежегодно 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, работам на высоте;
- в области применения специализированных программных продуктов по архитектуре, экологии, организации строительства и др.;
- обучение иностранному языку.

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

Таблица № 33

№ п/п	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс.руб.	
Руководители				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)	10	127,82	
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	18	132,58
		2.2. Информационные технологии	3	96,35
		2.3. Корпоративные сервисы	25	639,78

		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	3	31,25
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0
3.	Кадровый резерв		2	0
4.	Корпоративные стандарты		0	0
5.	Тренажерная подготовка		0	0
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0
ИТОГО			61	1027,78
Специалисты				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		54	260,78
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	31	632,04
		2.2. Информационные технологии	4	37,21
		2.3. Корпоративные сервисы	42	1806,87
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	5	46,00
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0
3.	Кадровый резерв		8	0
4.	Корпоративные стандарты		0	0
5.	Тренажерная подготовка		0	0
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0
ИТОГО			144	2782,90
Рабочие				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		0	0
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	0	0
		2.2. Информационные технологии	0	0
		2.3. Корпоративные сервисы	0	0
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной	0	0

		тайны, антитеррористическая защищенность ПО		
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0
3.	Кадровый резерв		0	0
4.	Корпоративные стандарты		0	0
5.	Тренажерная подготовка		0	0
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0
ИТОГО				
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам (обучение в КорУнГ, собственном УЦ/УП)			26	0
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения (обучение на рабочем месте)			0	0
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах			179	3810,68
ОБЩИЙ ИТОГ			205	3810,68

Уменьшение суммы затрат на обучение в 2021 году относительно предыдущего периода связано со снижением стоимости обучения иностранным языкам, экономией расходов на обучение по требованиям СПО, Ростехнадзора и других надзорных органов за счет проведения данных видов обучения внутренними постояннодействующими комиссиями, организацией внутреннего обучения работников в сфере информационных технологий, отменой очных обучающих мероприятий в связи с неблагоприятной ситуацией по распространению коронавируса, высокой производственной загрузкой персонала, запланированного к обучению.

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

Взаимодействие с 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 2020 году между Обществом и РТУ МИРЭА заключено Соглашение о сотрудничестве (срок действия – в течение 5 лет с момента подписания).

Предметом Соглашения являются:

–установление приоритетных направлений взаимодействия и сотрудничества в области образования, науки, разработки и реализации профессиональных образовательных программ, направленных на удовлетворение потребностей Общества в подготовке кадров и в повышении квалификации сотрудников;

–организация практик и стажировок обучающихся Университета в Обществе и трудоустройства выпускников.

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.

Численность студентов ВУЗов, прошедших производственную практику на базе Общества, – 16 человек.

Численность студентов ВУЗов, принятых на работу в Общество после прохождения производственной практики на базе компании, – 1 человек.

Количество работников Общества, которые ведут преподавательскую деятельность в образовательных организациях, – 4 человека.

Собственный учебный комбинат отсутствует.

8.4. 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.

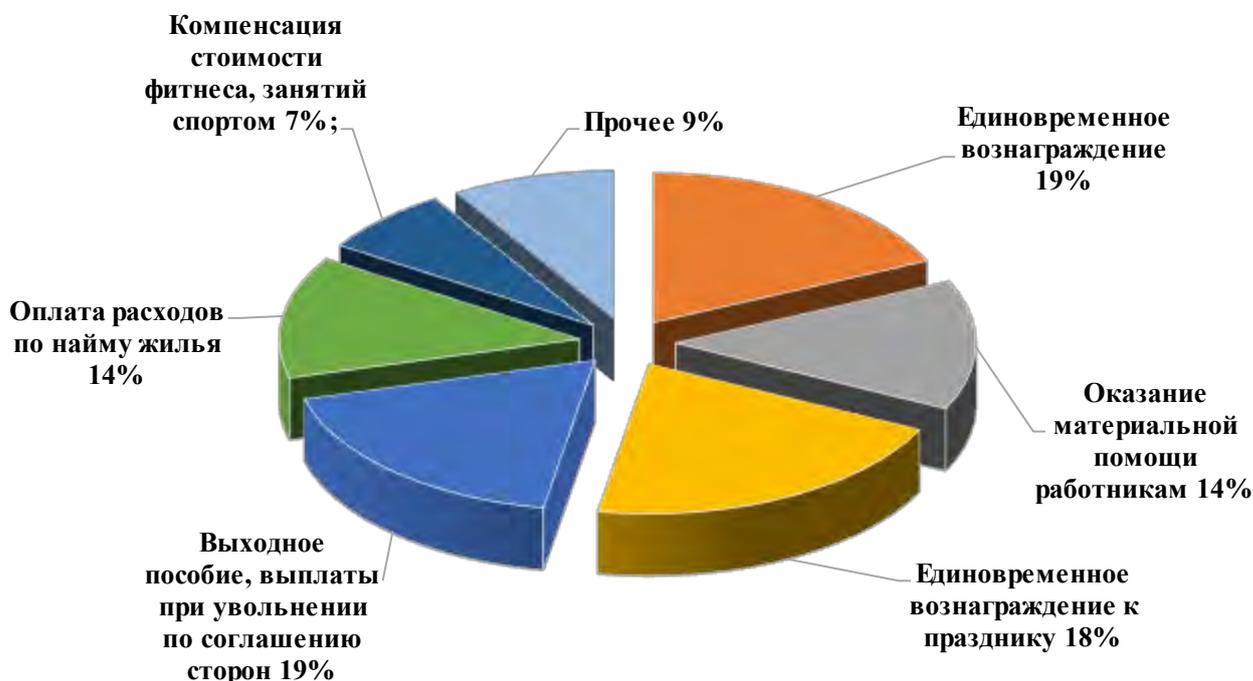
8.4.1. Социальные расходы Общества

Таблица №34

	2019	2020	2021
Социальные расходы, тыс. руб.	12 205,41	10 190,47	10 029,20
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	4 601,04	5 041,54	5 070,67

Перечень и размеры социальных льгот за 2019-2021 годы носят стабильный характер и предоставляются персоналу Общества в полном размере по мере их востребованности.

Структура социальных расходов в 2021 год



В связи с проведением мероприятий по оптимизации численности в 2021 году были произведены выплаты выходного пособия и компенсации при увольнении по соглашению сторон.

В целях оказания поддержки при наступлении особо значимых событий (регистрация брака, рождение ребенка, смерть близкого родственника и др.) работникам Общества предоставляется материальная помощь, которую в 2021 году получили 43 человека.

Единовременное вознаграждение при награждении корпоративными и ведомственными наградами, а также в связи с юбилейными датами рождения в 2021 году получили 111 работников.

Единовременное вознаграждение, приуроченное к профессиональному празднику День энергетика, получили более 84% работников Общества.

Для поддержания здорового образа жизни работников Общество частично компенсирует расходы на приобретение абонементов в фитнес-центры и спортивные клубы. В 2021 году за данной компенсацией обратился 51 работник Общества.

В целях привлечения квалифицированных специалистов Общество компенсирует расходы по найму жилья работникам, приглашенным на работу в Общество и переехавшим в связи с этим из другой местности. В 2021 году компенсация произведена 7 специалистам Общества.

Обществом приобретены новогодние подарки для детей работников в возрасте до 14 лет. В 2021 году подарки получили дети 210 работников.

8.4.2. Добровольное медицинское страхование

Компанией-страховщиком по договору ДМС является АО «Согаз». Основными видами обслуживания, предусмотренными программой ДМС, являются:

- амбулаторно-поликлиническое обслуживание,
- стоматологическая помощь,
- помощь на дому,
- скорая медицинская помощь,
- стационарная (экстренная и плановая госпитализация),
- экстренная и неотложная помощь на территории Российской Федерации и за рубежом.

Страхованию в рамках договора ДМС подлежат работники всех категорий Общества, изъявившие желание быть застрахованными. Общее количество застрахованных лиц в 2021 году составило 567 человек.

8.4.3. Негосударственное пенсионное обеспечение

Программа НПО реализуется в Обществе с 29.08.2011. В 2021 году 17 работников формировали пенсионные накопления по программе «Софинансирование», 20 работников являются участниками Паритетного плана.

Раздел 9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Структура службы охраны труда в АО «Институт Гидропроект» 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 Общества СТО ГП 3.33.1-2019 «Порядок проведения обучения и проверки знаний требований охраны труда, промышленной безопасности, электробезопасности».

Созданы экзаменационные комиссии для проведения проверки знаний сотрудников требований охраны труда, промышленной безопасности, а также норм и правил работ в электроустановках гидроэнергетических объектов.

Для организации обучения и проверки знаний работников Обществом приобретена обучающе-контролирующая система «Олимпокс», а также компьютерные программы (учебные курсы), используемые при проведении обучения, проверки знаний, при подготовке к аттестации по промышленной безопасности, которая затем проводится посредством компьютерного тестирования в Информационной системе «Единый портал тестирования Ростехнадзора».

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

В течение отчетного периода обучение и проверку знаний прошли:

- проверка знаний требований охраны труда – 154 чел.,
- проверка знаний правил работ в электроустановках – 142 чел.,
- аттестация по вопросам промышленной безопасности – 27 чел.

В отчетном году проведена специальная оценка условий труда (СОУТ) на 439 рабочих местах.

В настоящее время СОУТ проведена на всех рабочих местах Общества, все рабочие места соответствуют государственным нормативным требованиям охраны труда (класс условий труда – 2 – допустимый).

Проведение специальной оценки условий труда	2019	2020	2021
Количество рабочих мест, охваченных специальной оценкой условий труда	771	771	758

Проведение и финансирование работ по улучшению условий и охраны труда производились 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».

Финансирование работ по охране труда, тыс. руб.	2019	2020	2021
Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	631,6	869,4	1 990,4
Мероприятия по улучшению условий труда	3 322,3	2 815,5	2 692,4
Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве	225,1	1 625,9	2 213,9
Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев	646,7	72,0	286,3
ИТОГО:	4 825,7	5 382,8	7 183,0

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.

В 2021 году подготовлены новые редакции стандартов организации:

- «Порядок проведения обучения и проверки знаний требований охраны труда, промышленной безопасности, электробезопасности»;
- «Инструкция по безопасному проведению работ на объектах энергетики»;

- «Инструкция по охране труда при эксплуатации персональных компьютеров»;
- «Инструкция по охране труда для водителя легкового автомобиля»;
- «Инструкция по охране труда для специалиста-электромонтера по ремонту и обслуживанию электрооборудования»;
- «Инструкция по охране труда для специалиста-сантехника».

В соответствии с требованиями приказа ПАО «РусГидро» от 15.10.2021 № 974 в СТО ГП 3.34.1-2019 «Порядок проведения Дня охраны труда и пожарной безопасности» внесены необходимые изменения.

Во исполнение требований приказа ПАО «РусГидро» от 10.12.2021 № 1131 в целях повышения мотивации соблюдения работниками правил безопасности на производстве в кабинетах охраны труда Общества, филиалов «НИИЭС» и «ЦСГНЭО», группы рабочего проектирования на Загорской ГАЭС-2 установлены стенды «Уголок по охране труда».

Разработаны и утверждены генеральным директором карты идентификации опасностей и оценки уровня рисков работников Общества, а также список работников, подлежащих обязательным предварительным и периодическим медицинским осмотрам (обследованиям).

За отчетный период случаев производственного травматизма не было.

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.

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

Пожаров и возгораний в течение года не было.

В целях профилактики распространения новой коронавирусной инфекции COVID-2019 в Обществе были организованы и проведены следующие мероприятия:

- тестирование работников на наличие новой коронавирусной инфекции COVID-2019 методом ПЦР;
- лабораторные исследования на наличие у работников антител методом иммуноферментного анализа (ИФА)
- дезинфекция офисных и санитарных помещений;
- измерение температуры тела работников на рабочих местах;
- вакцинация работников выездными медицинскими бригадами по месту нахождения работодателя.

В 2021 году Общество не подвергалось проверкам государственными надзорными органами.

Раздел 10. Охрана окружающей среды

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

В 2021 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 2021 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 производилась утилизация отходов производства АО «Институт Гидропроект»:

- вывоз контейнеров с твердыми бытовыми отходами (ТБО), незагрязненных грунтов (5 класс опасности) (Договоры от 07.09.2020 №0-030/20, от 16.08.2021 №0-036/21);

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

Раздел 11. Закупочная деятельность

11.1. 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 18.07.2011 № 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 Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», 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.

Коллегиальными органами Общества, в обязанности которых входит принятие решений по ходу закупок, несущими 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 документация 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 Российской Федерации 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.

11.2. Объем и структура закупок за 2021 год

Общий объем проведенных АО «Институт Гидропроект» закупок состоит из 295 закупочных процедур на общую стоимость 733 807,82 тысяч рублей без НДС.

Из них:

- аукцион в электронной форме – 4 закупки на сумму 19 754,30 тысяч рублей без НДС, что составляет 2,69% от всех проведенных закупок;
- конкурс в электронной форме – 13 закупок на сумму 99 226,97 тысяч рублей без НДС, что составляет 13,52% от всех проведенных закупок;
- запрос предложений в электронной форме – 28 закупок на сумму 107 881,99 тысяч рублей без НДС, что составляет 14,70% от всех проведенных закупок;
- запрос котировок в электронной форме – 18 закупок на сумму 25 747,24 тысяч рублей без НДС, что составляет 3,51% от всех проведенных закупок;
- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) – 98 закупок на сумму 358 473,26 тысяч рублей без НДС, что составляет 48,85% от всех проведенных закупок;
- закупка у взаимозависимых лиц – 21 закупка на сумму 68 879,02 тысяч рублей без НДС, что составляет 9,39% от всех проведенных закупок;
- упрощенная закупка – 113 закупок на сумму 57 845,02 тысяч рублей без НДС, что составляет 7,88% от всех проведенных закупок.

11.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2021 год

Объем достигнутой экономии при проведении закупок в 2021 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 10 902,57 тысяч рублей без учета НДС.

11.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2021 год

В соответствии с отчетом АО «Институт Гидропроект» о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства (МСП), общая стоимость закупок у субъектов МСП составила 493 286,37 тысяч рублей без НДС:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 №1352) составили 88,31% (при установленном показателе – не менее 20%);

- закупки, участники которых только субъекты МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 №1352) составили 63,17 % (при установленном показателе – не менее 18%).

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

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

ИНН 7743714777 / ОГРН 5087746440766

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, ул. Краснопролетарская, д. 16, стр 1, эт. 6, пом. 29

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

ИНН: 7708096662 / ОГРН 1027739127734

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

ИНН 7707179242 / ОГРН 1027700003924

Контакты: 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 2021 год



FINEXPERTIZA

127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, д. 16, стр. 1
тел.: +7 (495) 775-22-00
почтовый адрес: 127473, г. Москва, а/я 31
e-mail: info@finexpertiza.ru | www.finexpertiza.ru

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности
Акционерного общества
«Проектно-изыскательский и научно-исследовательский
институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука»
за 2021 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам АО «Институт Гидропроект»

МНЕНИЕ

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

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2021 года;
- отчета о финансовых результатах за 2021 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2021 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2021 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 2021 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2021 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

Мы обращаем внимание на обстоятельства, сложившиеся на дату выдачи нашего аудиторского заключения. С февраля 2022 года США, ЕС и ряд других стран вводят санкции против России, Россия вводит ответные санкции. Как следствие, наблюдается рост волатильности на фондовых и валютных рынках, а также значительное снижение курса рубля по отношению к доллару США и евро. Все это оказывает неблагоприятное воздействие на экономику России, что может оказать существенное влияние на деятельность Общества в будущем. Данное влияние на текущую дату не может быть надежно определено.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА И ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 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.

Члены совета директоров 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 членами совета директоров, 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.

Лицо, действующее от лица аудиторской организации на основании доверенности № ОБ/10122/22-ФЗ-35 от 01.01.2022 сроком до 30.06.2022; руководитель аудита, по результатам которого выпущено аудиторское заключение, (ОРНЗ 22006036416)



И.В. Красильников

Аудиторская организация:
Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»,
ОГРН 1027739127734,
127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, дом 16, строение 1, этаж 6, помещение I, комната 29,
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС),
ОРНЗ 12006017998

«03» марта 2022 г.

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2021 г.

		Дата (число, месяц, год)	Форма по ОКУД	Коды		
				0710001		
				31	12	2021
Организация	Акционерное общество "Проектно-исследовательский 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	71.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Непубличные акционерные общества / Частная собственность		по ОКОПФ / ОКФС	12267	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей		по ОКЕИ	384		
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 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.	Нематериальные активы	1110	1 122	1 129	1 149
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.	Основные средства	1150	82 094	83 117	86 559
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
4.	Финансовые вложения	1170	-	-	16
	Отложенные налоговые активы	1180	101 463	118 531	98 548
3.	Прочие внеоборотные активы	1190	64 679	51 917	68 426
	Итого по разделу I	1100	249 358	254 694	253 698
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.	Запасы	1210	107 425	78 912	73 276
	в том числе:				
	Материалы	12101	14 997	14 505	7 895
	Готовая продукция и товары для перепродажи	12102	418	535	535
	Расходы будущих периодов	12103	25 997	13 625	8 527
	Затраты в незавершенном производстве	12104	61 412	39 066	45 143
	Прочие запасы	12105	4 601	11 181	11 176
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	8 476	6 589	1 173
6.	Дебиторская задолженность	1230	753 122	642 853	675 760
	в том числе:				
	Долгосрочная дебиторская задолженность	12301	36 841	14 533	22 820
	из нее: покупатели и заказчики	123011	36 841	14 533	22 820
	Краткосрочная дебиторская задолженность	12302	716 281	628 320	652 940
	из не: покупатели и заказчики	123021	626 915	536 408	587 691
	авансы выданные	123022	43 176	36 595	23 423
	прочая дебиторская задолженность	123023	46 190	55 317	41 826

	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
7.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	179 210	165 153	243 692
	в том числе:				
	денежные эквиваленты	12501	110 000	-	150 000
8.	Прочие оборотные активы	1260	397 179	719 921	660 322
	в том числе:				
	НДС по авансам полученным	12601	55 830	36 634	48 852
	Не предъявленная к оплате начисленная дополнительная выручка	12602	341 305	682 770	608 061
	Денежные документы	12603	-	-	-
	Прочие активы	12604	44	517	3 409
	Итого по разделу II	1200	1 445 412	1 613 428	1 654 223
	БАЛАНС	1600	1 694 770	1 868 122	1 907 921

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
9.	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	-	-	-
9.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	(430)	(285)	(567)
9.	Резервный капитал	1360	872	872	872
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	700 074	901 529	936 079
	Итого по разделу III	1300	717 961	919 561	953 829
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	63 130	125 550	113 100
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	16 844	33 966	45 398
	в том числе:				
	Прочая кредиторская задолженность	14501	11 240	12 773	14 306
	Авансы, полученные по долгосрочным договорам	14502	5 604	21 193	31 092
	Итого по разделу IV	1400	79 974	159 516	158 498
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
11.	Кредиторская задолженность	1520	799 242	658 092	674 359
	в том числе:				
	Поставщики и подрядчики	15201	201 847	228 177	137 432
	Персоналу по оплате труда	15202	12 879	475	13 715
	Государственные внебюджетные фонды	15203	15 366	14 188	13 720
12.	Бюджету по налогам и сборам	15204	168 806	166 594	158 463
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15205	-	-	-
	Прочая краткосрочная кредиторская задолженность	15206	400 344	248 658	351 029
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	42 208	51 381	51 546
	Прочие обязательства	1550	55 385	79 572	69 689
	в том числе:				
	НДС по авансам выданным	15501	51 409	79 379	69 689
	НДС при исполнении обязанностей налогового агента	15503	3 976	193	-
	Итого по разделу V	1500	896 835	789 045	795 594
	БАЛАНС	1700	1 694 770	1 868 122	1 907 921



Руководитель

(подпись)

Беллендир Евгений
Николаевич

(расшифровка подписи)

28 февраля 2022 г.

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2021 г.

		Дата (число, месяц, год)	Коды		
		Форма по ОКУД	0710002		
		Акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"	31	12	2021
Организация		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	71.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Непубличные акционерные общества / Частная собственность	по ОКФС / ОКФС	12267	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2021 г.	За Январь - Декабрь 2020 г.
13.	Выручка	2110	1 783 290	2 022 556
14.	Себестоимость продаж	2120	(1 727 076)	(1 748 900)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	56 214	273 656
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(184 411)	(171 728)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(128 197)	101 928
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	1 350
15.	Проценты к получению	2320	289	1 583
16.	Проценты к уплате	2330	(7 902)	(3 589)
17.	Прочие доходы	2340	11 996	26 709
17.	Прочие расходы	2350	(39 827)	(45 550)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(163 641)	82 431
	Налог на прибыль	2410	25 194	(19 432)
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	(20 158)	(26 965)
	отложенный налог на прибыль	2412	45 352	7 533
	Прочее	2460	(9)	-
	в том числе:			
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(138 456)	62 999

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2021 г.	За Январь - Декабрь 2020 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	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(138 456)	62 999
	СПРАВОЧНО			
18.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(8)	4
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель

(подпись)

Беллендир Евгений
Николаевич

(расшифровка подписи)

28 февраля 2022 г.

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2021 г.**

Коды	
0710004	
31	12 2021
89495879	
7743714777	
71.1	
12267	16
384	

форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКФС / ОКФС

по ОКЕИ

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

Организация

Идентификационный номер налогоплательщика

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

Организационно-правовая форма / форма собственности

Непубличные акционерные общества / Частная собственность

Единица измерения: в тыс. рублей

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Неразмещенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3100	17 445	-	(567)	872	936 079	953 829
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	282	-	62 999	63 281
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	62 999	62 999
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	282	X	-	282
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
	3217	-	-	-	-	-	-

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	-	-	-	-	(97 549)	(97 549)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(97 549)	(97 549)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	X	-	X
3245	-	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3200	17 445	-	(285)	872	901 529	919 561
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
3317	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(145)	-	(295 674)	(295 819)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(232 675)	(232 675)
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	(145)	X	-	(145)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(62 999)	(62 999)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	X	-	X
3345	-	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.	3300	17 445	-	(430)	872	700 074	717 961

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

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2020 г.		
		На 31 декабря 2019 г.	за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов
Капитал - всего				
До корректировок	3400	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3410	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-
в том числе:				
нерастраченная 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	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Чистые активы	3600	717 961	919 561	953 829



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

28 февраля 2022 г.

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2021 г.**

		Коды		
		0710005		
		31	12	2021
Акционерное общество "Проектно-исследовательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"	по ОКПО	89495879		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7743714777		
Вид экономической деятельности	по ОКВЭД 2	71.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКОПФ / ОКФС	12267	16	
Непубличные акционерные общества	/ Частная собственность			
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		
Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2021 г.	За Январь - Декабрь 2020 г.	
Денежные потоки от текущих операций				
Поступления - всего	4110	1 918 377	1 916 018	
в том числе:				
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 896 770	1 883 926	
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1 577	369	
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-	
	4114	-	-	
прочие поступления	4119	20 030	31 723	
Платежи - всего	4120	(1 815 045)	(1 870 610)	
в том числе:				
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(692 271)	(775 248)	
в связи с оплатой труда работников	4122	(988 021)	(1 005 798)	
процентов по долговым обязательствам	4123	(7 902)	(3 589)	
налога на прибыль организаций	4124	(28 259)	(14 374)	
	4125	-	-	
прочие платежи	4129	(98 592)	(71 601)	
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	103 332	45 408	
Денежные потоки от инвестиционных операций				
Поступления - всего	4210	267	3 687	
в том числе:				
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	667	
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	267	3 020	
	4215	-	-	
прочие поступления	4219	-	-	
Платежи - всего	4220	(26 644)	(30 153)	
в том числе:				
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(26 644)	(30 153)	
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	(26 377)	(26 466)	

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2021 г.	За Январь - Декабрь 2020 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	150 000	115 690
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	150 000	115 690
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	(212 999)	(213 239)
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	(62 999)	(97 549)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(150 000)	(115 690)
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(62 999)	(97 549)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	13 956	(78 607)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	165 153	243 692
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	179 210	165 153
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	101	68



Руководитель

(подпись)

Беллендир Евгений
Николаевич

(расшифровка подписи)

28 февраля 2022 г.

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

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

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

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		начислено амортизации	Первоначальная стоимость		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2021 г.	1 323	(195)	14	3	(3)	(20)	-	-	1 334	(212)
	5110	за 2020 г.	1 323	(174)	-	-	-	(21)	-	-	1 323	(196)
в том числе: Патенты	5101	за 2021 г.	288	(80)	-	3	(3)	(17)	-	-	285	(86)
	5111	за 2020 г.	288	(62)	-	-	-	(18)	-	-	288	(80)
Программы	5102	за 2021 г.	120	(112)	14	-	-	(3)	-	-	134	(116)
	5112	за 2020 г.	120	(109)	-	-	-	(3)	-	-	120	(112)
Право на изобретения	5103	за 2021 г.	812	-	-	-	-	-	-	-	812	-
	5113	за 2020 г.	812	-	-	-	-	-	-	-	812	-
Товарные знаки	5104	за 2021 г.	3	(3)	-	-	-	-	-	-	3	(3)
	5114	за 2020 г.	3	(3)	-	-	-	-	-	-	3	(3)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	
	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Всего	5120	-
в том числе:		
Патенты	5121	-
Программы	5122	-
Товарные знаки	5123	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Всего	5130	101 000	101 000	101 000
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	На начало года			Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выбыло		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
							первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		
НИОКР - всего	5140	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	
				принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР		
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2021 г.	-	-	-	-
	5170	за 2020 г.	-	-	-	-
в том числе:	5161	за 2021 г.	-	-	-	-
	5171	за 2020 г.	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2021 г.	-	-	-	-
	5190	за 2020 г.	-	-	-	-
в том числе:	5181	за 2021 г.	-	-	-	-
	5191	за 2020 г.	-	-	-	-

Руководитель  Белендир Евгений Николаевич
(подпись) (расшифровка подписи)

28 февраля 2022 г.

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода	
			на 2020 г.		на 2021 г.		Поступило	Выбыло объектов		неисчислено амортизации	Переоценка	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2021 г.	372 527	(289 410)	37 858	(677)	677	(35 881)	-	-	406 708	(324 614)
	5210	за 2020 г.	340 430	(254 871)	34 776	(2 679)	2 679	(37 218)	-	-	372 527	(289 410)
в том числе:	5201	за 2021 г.	370	(370)	-	-	-	-	-	-	370	(370)
	5211	за 2020 г.	370	(370)	-	-	-	-	-	-	370	(370)
Машины и оборудование	5202	за 2021 г.	336 319	(258 862)	34 769	(677)	677	(33 289)	-	-	370 411	(281 474)
	5212	за 2020 г.	301 596	(224 203)	34 723	-	-	(34 638)	-	-	336 319	(258 862)
Административно-хозяйственное оборудование	5203	за 2021 г.	19 200	(18 959)	89	-	-	(119)	-	-	19 289	(19 078)
	5213	за 2020 г.	19 147	(18 873)	53	-	-	(86)	-	-	19 200	(18 959)
Транспортные средства	5204	за 2021 г.	16 618	(11 218)	-	-	-	(2 473)	-	-	16 618	(13 691)
	5214	за 2020 г.	19 297	(11 424)	-	(2 679)	2 679	(2 473)	-	-	16 618	(11 218)
Прочие основные фонды	5205	за 2021 г.	20	(1)	-	-	-	-	-	-	20	(1)
	5215	за 2020 г.	20	(1)	-	-	-	-	-	-	20	(1)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5221	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2020 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 незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2021 г.	-	37 858	-	37 858	-
	5250	за 2020 г.	-	34 776	-	34 776	-
Приобретение объектов ОС	5241	за 2021 г.	-	14 543	-	14 543	-
	5251	за 2020 г.	-	26 962	-	26 962	-
Строительство объектов ОС	5242	за 2021 г.	-	20 315	-	20 315	-
	5252	за 2020 г.	-	7 814	-	7 814	-

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

Наименование показателя	Код	за 2021 г.	за 2020 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 351	1 083
в том числе:			
IP-телефон	5261	-	1 083
Комплект Тахеометр LEICA MS60	5262	368	-
Прессомертрический комплекс	5263	983	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:			
	5271	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	66	-	-
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	206 784	154 020	148 449
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  (подпись)
 Белендир Евгений
 Николаевич
 (расшифровка подписи)

28 февраля 2022 г.

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период		Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректура		выбыло (погашено)	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)		первоначальная стоимость	накопленная корректура
Долгосрочные - всего	5301	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 2020 г.	16	-	-	16	-	-	-	-
в том числе:	5302	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5306	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - Итого	5300	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5310	за 2020 г.	16	-	-	16	-	-	-	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продаж) - всего	5321	-	-	-
в том числе:	5325	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5326	-	-	-
	5329	-	-	-

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

28 февраля 2022 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	запасовая стоимость	поступления и затраты	выбыло		сборот запасов между их группами (вкладами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	
							реверс под снижение стоимости	убыток от списания стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2021 г.	78 912	-	78 912	1 693 574	(1 665 061)	-	X	107 425	-	107 425	
	5420	за 2020 г.	73 278	-	73 278	2 092 378	(2 086 742)	-	X	78 912	-	78 912	
в том числе:													
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2021 г.	14 505	-	14 505	55 405	(54 913)	-	-	14 997	-	14 997	
	5421	за 2020 г.	7 895	-	7 895	129 051	(122 441)	-	-	14 505	-	14 505	
Готовая продукция	5402	за 2021 г.	535	-	535	15 481	(15 368)	-	-	418	-	418	
	5422	за 2020 г.	535	-	535	295 206	(295 206)	-	-	535	-	535	
Товары для перепродажи	5403	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5423	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Товары и готовая продукция отгруженные	5424	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2021 г.	39 065	-	39 065	1 574 717	(1 552 371)	-	-	81 412	-	81 412	
	5425	за 2020 г.	45 143	-	45 143	1 611 424	(1 617 501)	-	-	39 066	-	39 066	
Прочие запасы и затраты	5406	за 2021 г.	11 181	-	11 181	19 099	(25 678)	-	-	4 801	-	4 801	
	5426	за 2020 г.	11 176	-	11 176	40 924	(40 919)	-	-	11 181	-	11 181	
Расходы будущих периодов (для субъектов аналитического учета, которые в балансе отражаются с составом "Запасов")	5507	за 2021 г.	13 625	-	13 625	29 872	(16 500)	-	-	25 997	-	25 997	
	5527	за 2020 г.	8 527	-	8 527	15 773	(10 675)	-	-	13 825	-	13 825	

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего в том числе:	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего в том числе:	5441	-	-	-
	5445	-	-	-
	5446	-	-	-

Руководитель



Белендир Евгений
Николаевич
(расшифровка подписи)

28 февраля 2022 г.

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода				
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долгосрочной кредиторской задолженности	перевод из дебиторской задолженности	перевод из кредитной задолженности	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
															за 2021 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2021 г.	18 715	(2 182)	22 320	-	-	-	-	-	-	-	-	39 035	(2 194)
	5521	за 2020 г.	24 849	(1 829)	13 310	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 715
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2021 г.	18 715	(2 182)	22 320	-	-	-	-	-	-	-	-	39 035	(2 194)
	5522	за 2020 г.	24 849	(1 829)	13 310	-	-	-	-	-	-	-	-	16 715	(2 182)
Авансы выданные	5503	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Кредиторская дебиторская задолженность - всего	5505	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5510	за 2021 г.	815 201	(186 861)	1 352 520	-	-	(3 903)	(1 261 378)	-	-	-	(32)	902 407	(186 126)
	5530	за 2020 г.	819 642	(186 702)	619 283	-	-	(1 196)	(643 629)	(38)	-	-	(119)	315 201	(188 851)
в том числе:	5511	за 2021 г.	684 795	(158 387)	1 125 576	-	-	(3 903)	(1 031 920)	-	-	-	-	784 547	(157 632)
	5531	за 2020 г.	724 738	(137 048)	378 421	-	-	(35)	(428 673)	-	-	-	-	594 755	(158 387)
Авансы выданные	5512	за 2021 г.	36 956	(361)	36 351	-	-	-	(29 770)	-	-	-	-	43 537	(361)
	5532	за 2020 г.	23 784	(361)	22 193	-	-	-	(8 989)	(38)	-	-	-	36 956	(361)
Прочая	5513	за 2021 г.	63 450	(28 133)	190 593	-	-	-	(189 669)	-	-	-	(32)	74 323	(28 133)
	5533	за 2020 г.	71 119	(29 293)	218 673	-	-	-	(205 067)	-	-	-	(119)	83 450	(28 133)
Итого	5534	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5500	за 2021 г.	831 916	(189 063)	1 374 640	-	-	(3 903)	(1 261 378)	-	-	-	(32)	941 442	(188 320)
	5520	за 2020 г.	844 291	(188 541)	852 603	-	-	(1 196)	(643 629)	(38)	-	-	(119)	315 201	(188 851)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.		На 31 декабря 2020 г.		На 31 декабря 2019 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	-	275 962	89 082	246 528	79 957	
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	247 405	89 773	247 146	216 564	79 677	
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансов по платежам, предоплат)	5542	361	-	361	361	-	
прочая	5543	28 134	1	28 453	20 613	320	
	5544	-	-	-	-	-	

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	поступление			Именения за период			перевод из долгосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	Остаток на конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло	перевод из долгосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность			
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2021 г.	33 956	1 469	-	(17 411)	-	(1 179)	-	-	16 844	
	5571	за 2020 г.	45 398	6 090	-	(10 203)	-	(7 306)	-	-	33 966	
в том числе:												
кредиты	5552	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5572	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
заимы	5553	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5573	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочая	5554	за 2021 г.	12 773	-	-	(1 533)	-	-	-	-	11 240	
	5574	за 2020 г.	14 306	-	-	(1 533)	-	-	-	-	12 773	
авансы полученные	5555	за 2021 г.	21 193	1 488	-	(1 179)	X	(1 179)	X	-	5 604	
	5575	за 2020 г.	31 092	6 080	-	(6 670)	X	(7 306)	X	-	21 193	
Кредиторская кредиторская задолженность - всего	5560	за 2021 г.	669 092	2 433 516	-	(2 495 833)	-	1 179	(132)	120	799 242	
	5580	за 2020 г.	674 580	2 473 249	-	(2 497 026)	(112)	7 309	(44)	367	868 092	
в том числе:												
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5581	за 2021 г.	229 177	219 639	-	(245 019)	-	-	-	-	204 847	
	5581	за 2020 г.	137 432	328 897	-	(238 040)	(112)	-	-	-	228 177	
авансы полученные	5582	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5582	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
расчеты по налогам и взносам	5583	за 2021 г.	180 762	1 246 598	-	(1 243 176)	-	-	-	-	184 172	
	5583	за 2020 г.	172 183	1 157 222	-	(1 149 523)	-	-	-	-	180 782	
кредиты	5584	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5584	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
заимы	5585	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5585	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочая	5586	за 2021 г.	248 698	394 592	-	(244 113)	-	1 179	(132)	120	400 344	
	5586	за 2020 г.	351 029	208 026	-	(318 019)	-	7 309	(44)	357	248 659	
по оплате труда перед персоналом	5587	за 2021 г.	475	779 929	-	(763 525)	-	-	X	X	12 879	
	5587	за 2020 г.	13 715	778 104	-	(781 344)	-	-	X	X	475	
Итого	5560	за 2021 г.	692 098	2 637 264	-	(2 513 244)	(112)	X	(132)	120	816 096	
	5570	за 2020 г.	719 757	2 479 329	-	(2 807 220)	(112)	X	(44)	367	692 058	

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-

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

28 февраля 2022 г.

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2021 г.	за 2020 г.
Материальные затраты	5610	33 454	26 205
Расходы на оплату труда	5620	748 363	746 133
Отчисления на социальные нужды	5630	190 359	189 361
Амортизация	5640	34 970	36 357
Прочие затраты	5650	926 868	916 475
Итого по элементам	5660	1 933 634	1 914 551
Изменение остатков (прирост [-]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(22 347)	-
Изменение остатков (уменьшение [+]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	6 077
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	1 911 487	1 920 628

Руководитель



 Беллендир Евгений
 Николаевич
 (расшифровка подписи)

28 февраля 2022 г.

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства – всего	5700	51 381	82 317	(91 490)	-	42 208
в том числе:						
резерв на оплату отпусков	5701	51 381	82 317	(91 490)	-	42 208

Руководитель


**Белендир Евгений
Николаевич**
(расшифровка подписи)

28 февраля 2022 г.

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
5801				
Выданные - всего	5810	84 043	147 009	313 601
в том числе:				
банковские гарантии	5811	84 043	147 009	313 601

Руководитель  Беллендир Евгений
Николаевич
(подпись) (расшифровка подписи)

28 февраля 2022 г.

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2021 г.		за 2020 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	-	-	-
в том числе:		5920	-	-	-
за 2021 г.		-	-	-	-
за 2020 г.		-	-	-	-
за 2021 г.		5911	-	-	-
за 2020 г.		5921	-	-	-

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

28 февраля 2022 г.



АО «Институт Гидропроект»

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ**

**АО «Институт Гидропроект»
за 2021 год**

г. Москва

Содержание

I. Общие сведения	4
1. Информация об Обществе	4
2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельности.....	8
2.1. Раскрытие информации о финансовых рисках	9
II. Учётная политика	13
1. Основа составления	13
2. Активы и обязательства в иностранных валютах.....	13
3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	13
4. Нематериальные активы.....	14
5. Основные средства.....	15
6. Незавёршённые вложения во внеоборотные активы	16
7. Финансовые вложения	16
8. Запасы	17
9. Расходы будущих периодов	17
10. Дебиторская задолженность.....	18
11. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчёте о движении денежных средств.....	18
12. Уставный, добавочный и резервный капитал.....	19
13. Кредиты и займы полученные.....	19
14. Кредиторская задолженность	19
15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	20
16. Расчёты по налогу на прибыль	20
17. Доходы.....	21
18. Расходы	21
19. Изменения в учётной политике Общества.....	22
20. Данные прошлых отчётных периодов	22
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	22
20.2. Корректировки в связи с исправлением существенных ошибок прошлых лет.....	22
III. Раскрытие существенных показателей	23
1. Нематериальные активы.....	23
2. Основные средства.....	24
3. Прочие внеоборотные активы.....	28
4. Финансовые вложения	29
5. Запасы	30
6. Дебиторская задолженность.....	32
7. Денежные средства и денежные эквиваленты	34
8. Прочие оборотные активы	35
9. Капитал и резервы	35
Уставный капитал	35
Резервный капитал	35
Добавочный капитал	36
10. Кредиты и займы	36

11. Кредиторская задолженность	36
12. Налоги	39
12.1 Налог на добавленную стоимость	39
12.2 Налог на прибыль организации	39
12.3 Прочие налоги и сборы	42
13. Выручка от продаж	43
14. Расходы по обычным видам деятельности	44
15. Проценты к получению	45
16. Проценты к уплате	45
17. Прочие доходы и прочие расходы	45
18. Прибыль (убыток) на акцию	46
19. Связанные стороны	46
20. Оценочные обязательства	52
21. Условные обязательства и условные активы	52
22. Обеспечение обязательств и платежей	53
23. События после отчётной даты	54
Приложение В – Договоры строительного подряда	55

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

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

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 инженеринговых 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 инженеринговые 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.
- производство прочих приборов, датчиков, аппаратуры и инструментов для измерения, контроля и испытаний
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.

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. Сохтмопчиен 40
3.	Филиал АО "Институт Гидропроект" – «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений» («НИИЭС»)	125362, Москва, Строительный проезд, 7А, корпус 29
4.	Филиал АО «Институт Гидропроект» - «Мособл-гидропроект»	143532, Московская обл., Истринский р-он, г. Дедовск, ул. Энергетиков, д.1
5.	Филиал Акционерного общества "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я. Жука" в Кыргызской Республике	Кыргызская Республика, г.Бишкек, ул. Жибек Жолу, д. 326

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.	Представительства 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. Козинск (приказ № 222 от 16.12.2009)
3	Стационарные рабочие места – Группа авторского надзора на строительстве Ленинградской АЭС-2	188544, Ленинградская обл., Сосновый Бор, Промзона тер. Площадка Строящаяся ЛАЭС-2 (приказ № ВП-0109 от 01.12.2014 г.)
4	Группа рабочего проектирования и авторского надзора на Зеленчукской ГЭС-ГАЭС	369000, Карачаево-Черкесская Республика, пр. Ленина, д.34 (приказ № 202 от 22.08.2011)
5	Группа рабочего проектирования по Волжской ГЭС	404130, г. Волжский, Волгоградская обл., пр. Ленина, д.1а. (приказ № 89 от 09.04.2012 г.)
6	Группа рабочего проектирования по Саратовской ГЭС	413800, Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково (приказ №73 от 29.03.2012 г.)
7	Группа рабочего проектирования объектов Северного Кавказа	361411, Кабардино-Балкарская Респ., Чегемский р-н, Партан 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 № ЕВ-0221 от 12.11.2015 г.)
9	Группа рабочего проектирования на Чебоксарской ГЭС	429954, Чувашская Республика-Чувашия, г. Новочебоксарск, ул. Наберсжная, д. 34 (приказ №
10	Группа рабочего проектирования по проекту Арктик СПГ-2	183052, г. Мурманск, ул. Шевченко, д.36
11	Группа рабочего проектирования по проекту Нерюнгринской ГРЭС	678995, Республика Саха-Якутия, Нерюнгринский р-н, п. Серебряный Бор, промзона Нерюнгринская ГРЭС
12	Группа рабочего проектирования ОП «Волгоградское»	400078, Волгоградская область, г. Волгоград, проспект В.И. Ленина, д.102
13	Группа рабочего проектирования «ОП Северо-Кавказские МГЭС»	357430, Ставропольский край г. Железноводск, пос. Иноземцево, ул. Гагарина 2Н.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2021 составила 667 человек.

При этом численность персонала головной организации на 31 декабря 2021 - 439 чел., филиала «ЦСГНЭО»- 66 чел., филиала «ТаджГидропроект»- 20 чел., филиала в Кыргызской Республике – 1 чел., филиала «НИИЭС» - 140 чел.; представительства в Республике Узбекистан – 1 чел.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2020 составила 746 человек.

При этом численность персонала головной организации на 31 декабря 2020 - 501 чел., филиала «ЦСГНЭО»- 76 чел., филиала «ТаджГидропроект»- 28 чел., филиала «НИИЭС» - 140 чел.; представительства в Республике Узбекистан – 1 чел.

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

При этом численность персонала головной организации на 31 декабря 2019 - 512 чел., филиала «ЦСГНЭО» - 85 чел., филиала «ТаджГидропроект»- 29 чел., филиала «НИИЭС» - 129 чел.

В состав Совета директоров Общества, утверждённого протоколом № 177 от 28.05.2021 г., входят:

- | | | |
|----|---------------------------------|--|
| 1. | Овчинников Дмитрий Владимирович | Директор Департамента капитального строительства ПАО «РусГидро» |
| 2. | Бобрик Мария Александровна | Начальник Управления единого Казначейства по организации внутригруппового финансирования и контроля лимитов риска Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро» |
| 3. | Углова Елсна Константиновна | Начальник Управления методологии и контроля КПО Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро» |
| 4. | Софьин Владимир Владимирович | Директор Департамента инноваций 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. | Мачехин Сергей Владимирович | Заместитель Генерального директора по проектному инжинирингу и международному сотрудничеству ПАО «РусГидро» |

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

2 Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельности

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

В марте 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила пандемию COVID-19 глобальной пандемией. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, карантин, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Некоторые указанные выше меры были впоследствии смягчены, но по состоянию на 31 декабря 2021 г. уровень распространения инфекции оставался высоким, доля вакцинированных была относительно низкой и существовал риск того, что российские государственные органы будут вводить дополнительные ограничения в последующих периодах, в том числе в связи с появлением новых разновидностей вируса. Доля вакцинированных в Обществе является достаточно высокой, на 31.12.21 сформирован коллективный иммунитет, который составил 83%

В 2021 году экономика России продемонстрировала положительную динамику восстановления от пандемии. Этому также способствовало восстановление мировой экономики и повышение цен на мировых товарных рынках. Тем не менее более высокие цены на некоторых рынках в России и по всему миру также способствуют росту инфляции в России.

Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Руководство Общества принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Общества и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам. В течение 2021 года деятельность Общества осуществлялась в полном объеме (без вынужденных простоев, связанных с коронавирусом), часть работников была переведена на дистанционный режим работы (30% численности Общества – в январе – марте, июне – августе, октябре – декабре 2021 года).

Обществом осуществляются мероприятия, направленные на поддержание здоровья работников, противодействие распространения коронавирусной инфекции:

- организация проведения вакцинации на территории работодателя двухкомпонентными вакцинами: спутник V и Ковивак;
- организация проведения тестирования работников на наличие новой коронавирусной инфекции COVID-2019 (лабораторные исследования методом ПЦР), а также анализа крови на антитела;
- приобретение средств индивидуальной защиты работников: одноразовые маски, перчатки; дезинфицирующих средств и дозирующих устройств для обработки рук;
- контроль температуры тела работников на рабочих местах;
- проведение дезинфекции помещений и другие.
- Внедрение электронного документооборота на базе программного обеспечения – 1 Форма в октябре 2021 года, для увеличения количества операций, проводимых без посещения офиса

2.1. Раскрытие информации о финансовых рисках

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 фидуциарным 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 отчетного периода:

Наименование валюты	Денежные средства и денежные эквиваленты	Финансовые вложения	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Финансовые инструменты срочных сделок
На 31 декабря 2021 г.					
Доллары США	56	-	1733	-	69
Евро	-	-	-	-	-
Таджикские сомони	-	-	92	-	-
На 31 декабря 2020 г.					
Доллары США	157	-	1 684	50	-
Евро	1	-	-	-	-
Таджикские сомони	-	-	38	-	-
На 31 декабря 2019 г.					
Доллары США	-	-	1 941	90	-
Евро	1	-	-	-	-
Таджикские сомони	-	-	38	-	-

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 (деpositных, 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	2021	2020	2019
Финансовые вложения	-	-	-
Дебиторская задолженность	753 122	642 853	675 760
- Дебиторская задолженность по проданным товарам, продукции, работам, услугам	663 756	550 941	610 511
- Прочая дебиторская задолженность	89 366	92 912	65 249
Денежные средства и денежные эквиваленты	289 210	165 153	243 692
- Денежные средства на расчетных и валютных счетах	179 210	165 153	93 692
- Банковские депозиты с первоначальным сроком погашения менее 1 мес.	110 000	-	150 000
Итого риски, относящиеся к статьям бухгалтерского баланса	1 042 332	808 006	883 092
Поручительства, выданные Обществом за третьих лиц	-	-	-
Итого максимальный кредитный риск	1 042 332	808 006	883 092

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 2021 г. у Общества 3 контрагента, соответствующие данным условиям (на 31.12.2020 г. – 1 контрагент, на 31.12.2019 г. – 2 контрагента).

Дебиторская задолженность в 2021 г. по АО «Атомэнергопроект» составила 137 866 тыс. руб., ПАО «РусГидро» - 83 880 тыс. руб., АО «Загорская ГАЭС-2» составила – 74 144 тыс. руб.

Дебиторская задолженность в 2020 г. по АО «Атомэнергопроект» составила – 93 227 тыс. руб.

В 2019 г. по АО «Атомэнергопроект» составила – 133 299 тыс. руб., АО «Загорская ГАЭС-2» составила – 97 318 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 работодателям 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 2021 г. фактическое значение коэффициента текущей ликвидности составило 1,61. Коэффициент свидетельствует о наличии у предприятия достаточного объема средств, которые могут быть использованы им для погашения своих краткосрочных обязательств.

II. Учётная политика

Настоящая бухгалтерская отчётность Общества подготовлена на основе следующей учётной политики.

1. Основа составления

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

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

2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учёте хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), депозитных 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 74,2926 руб. за 1 доллар США на 31 декабря 2021 г. (31 декабря 2020 г. – 73,8757 руб., 31 декабря 2019 г. – 61,9057 руб.), 84,0695 руб. за 1 евро на 31 декабря 2021 г. (31 декабря 2020 г. – 90,6824 руб., 31 декабря 2019 г. – 69,3406 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.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, опеночные обязательства отнесены

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

к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчётной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

4. Нематериальные активы

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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.

5. 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.

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

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

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

По состоянию на 31 декабря 2021 г. Общество не производило переоценку машин и оборудования по текущей восстановительной стоимости.

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

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

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

Амортизация не начисляется по:

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

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

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

6. 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.

7. 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.

8. Запасы

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

К запасам, в частности, относятся:

- сырье и материалы, используемые при производстве продукции;
- объекты незавершенного производства (НЗП) и готовая продукция;
- товары, приобретаемые для перепродажи.

Не относятся к запасам, по учитываются обособленно на субсчетах счета 10 «Материалы»:

- сырье, материалы, комплектующие, запчасти и другие аналогичные объекты, предназначенные для создания, реконструкции (модернизации) объектов основных средств (кроме случаев закупки в рамках одного договора одновременно оборудования требующего монтажа и материальных ценностей необходимых для такого монтажа, когда все приобретаемые активы для упрощения их классификации могут учитываться на счете 07 «Оборудование к установке»).

Также не относятся к запасам материальные ценности, остающиеся от выбытия, в том числе частичного, внеоборотных активов или извлекаемые в процессе их текущего содержания, ремонта, модернизации, реконструкции, классифицированные в качестве долгосрочных активов к продаже.

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

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

Готовая продукция учитывается на счете 43 «Готовая продукция» без использования счета 40 «Выпуск готовой продукции» по фактической полной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, и другие затраты на производство продукции, а также общепроизводственные расходы.

Себестоимость отражается в аналитическом учете по счету 43 «Готовая продукция» и в отчетном периоде полностью списывается на счет 90 «Продажи».

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

Резерв под обесценение не создается.

9. Расходы будущих периодов

Расходы, произведённые Обществом в отчётном году, по 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 1190 «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев после отчетной даты - по строке 1210 «Запасы».

10. 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.

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

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

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

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

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

Разница, возникшая в связи с пересчётом денежных потоков по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и остатков денежных средств и денежных эквивалентов

тов, 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.

12. 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.

13. 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 отчётности с учетом причитающихся к уплате на конец отчетного периода процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода.

14. Кредиторская задолженность

Информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

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.

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.

Суммы возникших, погашенных и списанных отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств в отчете о финансовых результатах включены:

- в строку 2412 «Отложенный налог на прибыль» - в свернутой сумме изменения отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, относящихся к результатам операций, включаемых в бухгалтерскую прибыль (убыток) отчетного периода.

17. Доходы

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

18. Расходы

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 2021 по строкам 2340 и 2350 (Прочие доходы и Прочие расходы) – курсовые разницы, доходы (расходы), связанные с продажей (покупкой) валюты отражены свернуто.

19. Изменения в учётной политике Общества

В Учётную политику на 2021 год были внесены изменения в порядок учета запасов. Бухгалтерский учет запасов осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденным приказом Минфина России от 15.11.2019 № 180н, в части, не противоречащей Федеральному закону от 06.12.2001 № 402-ФЗ.

Обществом выбран способ перехода на новый стандарт – перспективно (только в отношении фактов хозяйственной жизни, имевших место после начала применения ФСБУ 5/2019, без изменения сформированных ранее данных бухгалтерского учета.)

До вступления в силу пп.г п.26 ФСБУ 5/2019 Управленческие расходы не включались Обществом в фактическую себестоимость незавершенного производства и готовой продукции (работ, услуг), в бухгалтерской отчетности управленческие расходы отражаются по строке 2220 «Управленческие расходы» Отчета о финансовых результатах.

В соответствии с пп. "б" п. 3, пп. "б" п. 41, пп. "б" п. 43 ФСБУ 5/2019 «Запасы», с 01.01.2021 года спецодежда и спецобувь со сроком службы менее 12 месяцев либо сроком службы более 12 месяцев, по стоимости менее 40 тыс. рублей, списывается на расходы единовременно при отпуске в эксплуатацию/передаче в производство.

До вступления в силу ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и в соответствии с абз.4 п.5 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, малоценные основные средства стоимостью до 40 тыс. рублей, включая спецодежду и спецобувь со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью менее 40 тыс. рублей, учитываются и отражаются в отчетности в составе запасов.

20. Данные прошлых отчетных периодов

20.1 Корректировки данных прошлых отчетных 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 2021 года» и «На 31 декабря 2020 года» бухгалтерского баланса, а также показатели других форм бухгалтерской отчетности не корректировались т.к. изменения в учётной политике в 2021 году не повлияли на показатели прошлых периодов.

20.2 Корректировки в связи с исправлением существенных ошибок прошлых лет

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

III. Раскрытие существенных показателей

1. Нематериальные активы

В отчётном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменились по сравнению с предыдущим отчётным периодом. Информация о наличии и движении нематериальных активов по группам отражена в разд. 1.1 Приложения к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2021г.

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
						Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Начислено амортизации					
Нематериальные активы - всего	5100 за 2021 г.		1 323	(195)	14	3	(3)	(20)	-	-	1 334	(212)
	5110 за 2020 г.		1 323	(174)	-	-	-	(21)	-	-	1 323	(195)
Патенты	5101 за 2021 г.		288	(80)	-	3	(3)	(17)	-	-	285	(95)
	5111 за 2020 г.		288	(62)	-	-	-	(18)	-	-	288	(80)
Программы	5102 за 2021 г.		120	(112)	14	-	-	(3)	-	-	134	(115)
	5112 за 2020 г.		120	(109)	-	-	-	(3)	-	-	120	(112)
Права на правоиздателя	5103 за 2021 г.		912	-	-	-	-	-	-	-	912	-
	5113 за 2020 г.		912	-	-	-	-	-	-	-	912	-
Товарные знаки	5104 за 2021 г.		3	(3)	-	-	-	-	-	-	3	(3)
	5114 за 2020 г.		3	(3)	-	-	-	-	-	-	3	(3)

Обесценение нематериальных активов

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

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

(20 патентов на рыбозащитные сооружения).

По состоянию на 31.12.2021г. в бухгалтерском учете нематериальные активы числятся на сумму 189 тыс. руб. (16 патентов на рыбозащитные сооружения).

В составе нематериальных активов по состоянию на отчетную дату учитываются товарные знаки № 16167, 16168 в количестве 2 (два) свидетельства и программы для ЭВМ в количестве 8 (восемь) штук на сумму 21 тыс.руб.

Нематериальные активы, полученные в пользование

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

Нематериальные активы, стоимость которых полностью погашена

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 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 31.12.2021 отсутствуют.

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 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 2021 г.	372 527	(289 410)	37 858	(677)	677	(35 881)	-	-	406 708	(324 614)
	5210	за 2020 г.	340 430	(254 871)	34 776	(2 679)	2 679	(37 218)	-	-	372 527	(289 410)
в том числе:												
Сооружения	5201	за 2021 г.	370	(370)	-	-	-	-	-	-	370	(370)
	5211	за 2020 г.	370	(370)	-	-	-	-	-	-	370	(370)
Машины и оборудование	5202	за 2021 г.	336 319	(258 862)	34 769	(677)	677	(33 289)	-	-	370 411	(291 474)
	5212	за 2020 г.	301 596	(224 203)	34 723	-	-	(34 659)	-	-	336 319	(258 862)
Административно-хозяйственное оборудование	5203	за 2021 г.	19 200	(18 959)	89	-	-	(119)	-	-	19 289	(19 078)
	5213	за 2020 г.	19 147	(18 873)	53	-	-	(86)	-	-	19 200	(18 959)
Транспортные средства	5204	за 2021 г.	16 618	(11 218)	-	-	-	(2 473)	-	-	16 618	(13 691)
	5214	за 2020 г.	19 297	(11 424)	-	(2 679)	2 679	(2 473)	-	-	16 618	(11 218)
Прочие основные фонды	5205	за 2021 г.	20	(1)	-	-	-	-	-	-	20	(1)
	5215	за 2020 г.	20	(1)	-	-	-	-	-	-	20	(1)

Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2021 г.	-	37 858	-	37 858	-
	5250	за 2020 г.	-	34 776	-	34 776	-
в том числе:							
Приобретение объектов ОС	5241	за 2021 г.	-	14 543	-	14 543	-
	5251	за 2020 г.	-	28 962	-	28 962	-
Строительство объектов ОС	5242	за 2021 г.	-	20 315	-	20 315	-
	5252	за 2020 г.	-	7 814	-	7 814	-

Основные средства, полученные в аренду

В течение 2021 г. Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 175 721 тыс. руб. (107 081 тыс. руб. в 2020г.; 245 724 тыс. руб. в 2019 г.).

Стоимость основных средств, полученных в аренду, составляет 206 764 тыс. руб. на 31.12.2021 (на 31.12.2020 – 154 020 тыс. руб., на 31.12.2019 – 148 449 тыс. руб.). В составе арендованных основных средств числятся офисные помещения, квартиры для проживания сотрудников по месту выполнения работ, автомобиль и оборудование.

Арендодатель	Название и площадь арендованного средства	№ и дата договора аренды	Срок действия договора	Балансовая стоимость арендованных средств (тыс. руб.)
АО" НИЦ ЭЭС"	Помещения по адресу: г. Москва, Волоколамское ш. д.2, площадью 9 790,1 кв.м	№ 5362-АРК-ВЛК-2021 от 01.05.2021, дополнительное соглашение №1 от 31.05.2021	с 01.05.2021 по 31.03.2022	50 027
АО" НИЦ ЭЭС"	Помещения по адресу: г. Москва, Волоколамское ш. д.2, площадью 69,9 кв.м	№ 3184-АРК-ВЛК-2020 от 26.05.2020	с 01.06.2020 по 31.05.2025	298
Борисов Иван Александрович	Квартира по адресу: г. Мурманск, ул. Софьи Перовской, д.37А, кв. 8, площадью 47,1 кв.м.	№ 0-043/21 от 01.10.2021	с 01.10.2021 по 31.08.2022	2 624
Ионова Светлана Юрьевна	Квартира по адресу: Московская обл. Сергиево-Посадский район, поселок Богородское, д56, кв.21, площадью 51,6 кв.м	№0-022/21 от 30.04.2021	с 01.05.2021 по 31.03.2022	2 537
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	№ 01/07/АП21 от 01.07.2021	с 01.07.2021 по 31.05.2022	201
Саблина Наталья Юрьевна	Квартира по адресу: Сергиево-Посадский район, п. Богородское, д.71, кв.7, площадью 52,30 кв.м	№ 0-016/21 от 01.04.2021	с 01.04.2021 по 28.02.2022	2 572
Филиал ПАО «РусГидро»-«Саратовская ГЭС»	Помещения по адресу: Саратовская область, г. Балаково, Саратовская ГЭС, здание административное (СПК),6 этаж площадью 18,0 кв.м.	№ 1300-195-2021 от 23.06.2021	с 01.07.2021 по 31.05.202	371
Филиал ПАО «РусГидро»-«Волжская ГЭС»	Помещения по адресу: г. Волжский, пр. Ленина, 1а, площадью 44,1 кв.м.	№ 1050-207-2021 от 01.07.2021	с 01.07.2021 по 31.05.2022	2 814
Бостанова Лилия Ибрагимовна	Помещения по адресу: РФ, Карачаево - Черкесская Республика, г. Черкесск, ул.Космолавтов, д.41-а,кв.47 площадью 44,3 кв.м.	№ 0-048/21 от 12.11.2021	с 12.11.2021 по 31.10.2022	2 468
Бугов Алим Хасанбиевич	Помещения по адресу: Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Подстанционная, д. 22б, кв. площадью 50,1 кв.м.	№ 0-046/21 от 06.10.2021	с 01.11.2021 по 30.06.2022	2 792

Арендодатель	Название и площадь арендованного средства	№ и дата договора аренды	Срок действия договора	Балансовая стоимость арендованных средств (тыс. руб.)
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	Помещения по адресу: Нерюнгринский р-н, Серебряный бор, промышленная зона, помещение № 54, площадью 15,3 кв. м	№ 1042/иг-21 от 14.10.2021	с 01.10.2021 по 31.08.2022	34
ИП Иващенко Алексей Юрьевич	Помещения по адресу: Ставропольский край, г. Железноводск, пос. Иноземцево, ул. Гагарина 2Н, площадью 50,0 кв. м	№ 0-059/21 от 15.12.2021	с 15.12.2021 по 30.11.2022	970
ИП Сыроежко Наталья Владимировна	Помещения по адресу: город Мурманск, Театральный бульвар, д. 11, кв. 41, площадью 41,2 кв. м	№ 0-063/21 от 24.12.2021	с 02.12.2021 по 01.02.2022	2 296
Обухова Ольга Григорьевна	Помещения по адресу: город Мурманск, ул. Полярные Зори, дом 41, корпус 2, квартира 79, площадью 41,7 кв. м	№ 0-054/21 от 01.12.2021	с 01.12.2021 по 31.10.2022	2 324
ООО «Управляющая компания «РИНЭК»	Помещения по адресу: Кыргызская Республика, 720040, город Бишкек, улица Раззакова, 19, офисное помещение на 16 этаже Бизнес центра «Россия», площадью 50,0 кв. м	№ Д/42 от 09.08.2021	с 09.08.2021 по 30.06.2022	473
ООО «ЭЛЕКТРОН-СЕРВИС»	Оборудование	№ 06319083242391000000000 от 20.11.2019	с 20.11.2019 по 19.11.2022	10 392
ООО ПКФ «Стандарт»	Строительный вагончик-бытовка БЖ-01 (размеры 5850*2300*2450 мм) количество -2 шт.	№ 0-045/21 от 13.10.2021	с 13.10.2021 по 12.09.2022	19
Темирбулатов Сергей Дамирович	Автомобиль марки HYUNDAI GRETA, 2020 года выпуска	№ 0-066/21 от 29.12.2021	с 09.12.2021 по 22.02.2022	957
ООО «СНРГ»	Офисное помещение по адресу: г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корп.30, 3-ий эт. пом.№25б, 14,9 кв.м	№274/09-АР/2021 от 01.09.2021	с 01.09.2021 по 31.07.2022	358
Филиал ПАО «РусГидро» - «Загорская ГАЭС»	Нежилое помещение по адресу: Московская обл., Сергиево-Посадский р-н, пос. Богородское, д.100, общ. площадь 32,1 кв.м.	№233-и от 02.12.2021г.	с 30.11.2021 по 28.11.2022	155
ООО «СНРГ»	Нежилое помещение по адресу: г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корп. 29, общ. площадь 2 586 кв.м.	№289/10-АР/2021 от 18.11.2021	с 01.10.2021 по 31.08.2022	102 399
ООО «СНРГ»	Нежилое помещение по адресу: г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корп. 5, 6 общ.площадь 781,78 кв.м.	№288/10-АР/2021 от 18.11.2021	с 01.10.2021 по 31.08.2022	11 372
ООО «СНРГ»	Нежилое помещение по адресу: г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корп. 30, общ. Площадь 347 кв.м	Соглашение о замене стороны в дог№ СНРГ-33д/2017 от 19.10.2017 от 31.03.2021	с 01.02.2021 по 31.08.2022	8 311
Итого:				206 764

3. Прочие внеоборотные активы

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

Наименование актива	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019
Программное обеспечение(более 12 месяцев)	63 918	51 033	67 794
Лицензии	761	884	632
Итого строка 1190 ф.1:	64 679	51 917	68 426

4. Финансовые вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная коррек- тировка	Поступило	выбыло (погашено)	начисление процентов (включая поведе- ние первоначальной сто- имости до номиналь- ной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накоплен- ная коррек- тировка	
Долгосрочные - всего	5301	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 2020 г.	16	-	-	16	-	-	-	-	-
в том числе: вложения в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5302	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2020 г.	16	-	-	16	-	-	-	-	-
	5305	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5306	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5310	за 2020 г.	16	-	-	16	-	-	-	-	-

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	31.12.2021 рублей	31.12.2020 рублей	31.12.2019 рублей
Участие в уставных (складочных) капиталах дочерних и зависимых обществ					
ООО «Гидропроект-Сервис» РФ, Иркутская область, г. Братск	5100 руб. 51%	-	-	-	5 100
ООО «Международный институт геомеханики и гидросооружений» РФ, г. Москва	11000 руб. 100%	-	-	-	11 000
Итого вложения в уставные капиталы других организаций (строка 1170 ф. 1):	-	-	-	-	16 100

Резерв под обесценение финансовых вложений в 2021 году не создавался.

Дочерние и зависимые общества на 31.12.21 отсутствуют в связи с продажей долей в 2020 году.

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 выбыли в результате их использования на выполнение работ, оказание услуг, продажи, списания или иного выбытия (в том числе путём включения в затраты, формирующие стоимость объектов впеоборотных активов).

Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода			
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	поступления и затраты	себестоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между группами (выдаями)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
Запасы - всего	5400	за 2021 г.	78 912	-	78 912	1 693 574	(1 665 061)	-	-	X	107 425	-	107 425
	5420	за 2020 г.	73 276	-	73 276	2 092 378	(2 086 742)	-	-	X	78 912	-	78 912
в том числе:													
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2021 г.	14 505	-	14 505	55 405	(54 913)	-	-	-	14 997	-	14 997
	5421	за 2020 г.	7 895	-	7 895	129 051	(122 441)	-	-	-	14 505	-	14 505
Готовая продукция	5402	за 2021 г.	535	-	535	15 481	(15 598)	-	-	-	418	-	418
	5422	за 2020 г.	535	-	535	295 206	(295 206)	-	-	-	535	-	535
Товары для перепродажи	5403	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2021 г.	39 066	-	39 066	1 574 717	(1 552 371)	-	-	-	61 412	-	61 412
	5425	за 2020 г.	45 143	-	45 143	1 611 424	(1 617 501)	-	-	-	39 066	-	39 066
Прочие запасы и затраты	5406	за 2021 г.	11 181	-	11 181	19 099	(25 679)	-	-	-	4 601	-	4 601
	5426	за 2020 г.	11 176	-	11 176	40 924	(40 919)	-	-	-	11 181	-	11 181
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе "Запасов")	5507	за 2021 г.	13 625	-	13 625	28 872	(16 500)	-	-	-	25 997	-	25 997
	5527	за 2020 г.	8 527	-	8 527	15 773	(10 675)	-	-	-	13 625	-	13 625

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.

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 2021 г. – 18 тыс. руб. (2020 г. - 0 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 2021 г. – 1 414 тыс. руб. (в 2020 г. - 1 196 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 колебаниями курса валют* в течение 2021 г. (в части валютных договоров), которая составила в 2021 г. – 2 489 тыс. руб. (2020 г. – 0 руб.) Всего сумма по графе «Восстановление резерва» составила в 2021 г. - 3 903 тыс. руб. (в 2020 г. - 1 196 тыс. руб.)

Сумма *созданного резерва* по сомнительным долгам отражена в графе «создание 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 2021 г. - 3 179 тыс. руб. за счет курсовых разниц по валютным договорам (в 2020 г. – 21 729 тыс. руб.)

Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателей	Период	На начало года				Изменения за период						На конец периода			
		3	4	5	6	поступление		выбыло		13	10	11	12	16	17
						в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат						
Долгосрочная дебиторская задолженность	за 2021 г.	16 715	(2 182)	22 320										39 035	(2 194)
	за 2020 г.	24 649	(1 829)	13 310			0							16 715	(2 182)
расчеты с покупателями и заказчиками	за 2021 г.	16 715	(2 182)	22 320										39 035	(2 194)
	за 2020 г.	24 649	(1 829)	13 310										16 715	(2 182)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2021 г.	815 201	(186 881)	1 352 520			(1 261 378)	0		(3 903)	0	(32)	902 407	815 201	(186 881)
	за 2020 г.	819 642	(166 702)	619 293			(643 629)	(38)		(1 196)	21 243	(119)	815 201	815 201	(186 881)
расчеты с покупателями и заказчиками	за 2021 г.	694 795	(158 387)	1 125 576			(1 031 920)			(3 903)			784 547	784 547	(157 632)
	за 2020 г.	724 739	(137 048)	378 421			(429 573)			(35)	21 243		694 795	694 795	(158 387)
авансы выданные	за 2021 г.	36 956	(361)	36 351			(29 770)						43 337	43 337	(361)
	за 2020 г.	23 784	(361)	22 199			(8 989)	(38)					36 956	36 956	(361)
прочие дебиторы	за 2021 г.	83 450	(28 133)	190 593			(199 688)					(32)	74 323	74 323	(28 133)
	за 2020 г.	71 119	(29 293)	218 673			(205 067)			(1 161)	5	(119)	83 450	83 450	(28 133)
ИТОГО	за 2021 г.	831 916	(189 063)	1 374 840	0		(1 261 378)	0		(3 903)	x	(32)	941 442	941 442	(188 320)
	за 2020 г.	844 291	(168 531)	632 603	0		(643 629)	(38)		(1 196)	x	(119)	831 916	831 916	(189 063)

Прочая дебиторская задолженность

Наименование	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019
Переплата по налогам и сборам	209	2 360	2 518
Задолженность по имущественному и личному страхованию	10 730	10 198	8 688
Задолженность прочих дебиторов	35 251	42 759	30 620
Итого	46 190	55 317	41 826

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

АО «Атомэнергопроект» – 137 866 тыс.руб.;

ПАО «РусГидро» - 83 880 тыс. руб.;

АО «Загорская ГАЭС-2» – 74 144 тыс. руб.;

Филиал Частной компании с ограниченной ответственностью "Сарен Б.В." в Мурманске – 71 690 тыс. руб.;

ОАО «Рогунская ГЭС» – 68 006 тыс. руб.

Информацию по дебиторам по связанным сторонам см. пункт 3.19.

7. Денежные средства и денежные эквиваленты**Состав денежных средств и денежных эквивалентов**

Наименование показателя	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019
Средства в кассе	-	-	12
Средства на расчетных счетах	64 985	151 540	93 547
Средства на валютных счетах	4 225	13 613	133
Средства на специальных счетах в банках	-	-	-
Итого денежные средства	69 210	165 153	93 692
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до 30 дн.)	110 000	-	150 000
Иные эквиваленты денежных средств	-	-	-
Итого денежные эквиваленты	-	-	150 000
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	179 210	165 153	243 692

Краткосрочные депозиты со сроком размещения до 30 дней:

- в российских рублях в ПАО РОСБАНК, на общую сумму 110 000 тыс. руб. (на 31.12.2020 – не было; на 31.12.2019 – 150 000 тыс. руб.

Денежные средства, недоступные для использования Обществом

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.

Прочие поступления и платежи

Наименование показателя	2021	2020
строка 4119 в т.ч.	20 030	31 723
- реализация МПЗ	11 142	-
- возврат от поставщиков и подрядчиков	447	1 909
- возврат обеспечительных платежей при участии в конкурсах	6 803	2 961
- НДС	-	20 779
- поступление от ФСС (возмещение)	1 394	2 807
- пени, штрафы, неустойки	-	3 171
- прочие поступления	244	96
строка 4129 в т.ч.	98 592	71 601
- командировочные расходы	80 260	64 350
- культурно-массовые мероприятия	221	264
- выплаты по претензионной работе (пени, штрафы)	2 765	3 483
- вознаграждение совету директоров	890	889
- НДС	12 852	-
- прочие выплаты	1 604	2 515
- операции с валютой	-	100

* В ОДДС обороты по межфилиальным расчетам показаны свернуто.

8. Прочие оборотные активы

Наименование	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019
НДС по авансам полученным	55 830	36 634	48 852
Не предъявленная к оплате начисленная дополнительная выручка	341 305	682 770	608 061
Прочие активы	44	517	3 409
Итого прочие оборотные активы	397 179	719 921	660 322

9. Капитал и резервы**Уставный капитал**

По состоянию на 31 декабря 2021 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 2021 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	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019
Курсовая разница от переоценки активов и обязательств, используемых для ведения деятельности за пределами РФ	(430)	(285)	(567)
Итого	(430)	(285)	(567)

10. Кредиты и займы

Наименование	Краткосрочные		Долгосрочные	
	Кредиты	Займы	Кредиты	Займы
На 31 декабря 2019 г.		-		-
Получено	-	104 853		
Погашено	-	104 853		
На 31 декабря 2020 г.		-		-
Получено	-	115 690	-	-
Погашено	-	115 690	-	-
На 31 декабря 2021 г.		-		-
Получено	-	150 000	-	-
Погашено	-	150 000	-	-
ИТОГО на 31.12.2021		-		-

% ставка на период с 24.03.2021 по 14.04.2021 – 7,186% годовых;
с 15.04.2021 по 14.07.2021 – 7,217% годовых;
с 15.07.2021 по 14.10.2021 – 7,365% годовых;
с 15.10.2021 по 28.12.2021 – 7,551% годовых

Прочая информация по заемным средствам**Проценты по заемным средствам**

Наименование	2021	2020
Проценты по заемным средствам, отнесенные на прочие расходы	7 902	3 589
Итого проценты, начисленные по заемным средствам	7 902	3 589

11. Кредиторская задолженность

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» Приложений к бухгалтерскому балансу и отчету 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 отчетном периоде.

Для формирования отчетности, в отношении отражения НДС в составе сумм полученных авансов, применяется следующий подход:

- 1) Величина кредиторской задолженности по полученным авансам отражается в пассиве баланса в оценке с учетом суммы НДС, подлежащей уплате в бюджет;
- 2) Сумма начисленного к уплате в бюджет НДС не уменьшает величину кредиторской задолженности по полученным авансам, а отражается в активе баланса в составе прочих оборотных активов.

Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период										Остаток на конец периода
			поступление		выбыло		перевод из долго-срочной в кратко-срочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность				
			в результате хозяйственных операций (сумма операций по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	стипение на финансовый результат							
1	2	4	5	6	7	8	9	10					
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2021 г. за 2020 г.	33 966 45 398	1 468 6 080	0 0	(17 411) (10 203)	0 0	(1 179) (7 309)	0 0	0 0	9 0	16 844 33 966		
прочие кредиторы	за 2021 г. за 2020 г.	12 773 14 306			(1 533) (1 533)						11 240 12 773		
авансы полученные	за 2021 г. за 2020 г.	21 193 31 092	1 468 6 080		(15 878) (8 670)		(1 179) (7 309)				5 604 21 193		
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2021 г. за 2020 г.	658 092 674 359	2 635 816 2 473 249	0 0	(2 495 833) (2 497 026)	0 0	1 179 7 309	(132) (44)	120 357	120 357	799 242 658 092		
поставщики и подрядчики	за 2021 г. за 2020 г.	228 177 137 432	218 689 328 897		(245 019) (238 040)						201 847 228 177		
бюджету по налогам и сборам	за 2021 г. за 2020 г.	180 782 172 183	1 246 566 1 157 222	0 0	(1 243 176) (1 148 623)	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	184 172 180 782		
прочие кредиторы	за 2021 г. за 2020 г.	248 658 351 029	394 632 209 026		(244 113) (319 019)		1 179 7 309	(132) (44)	120 357	120 357	400 344 248 658		
по оплате труда перед персоналом	за 2021 г. за 2020 г.	475 13 715	775 929 778 104		(763 525) (791 344)						12 879 475		
ИТОГО	за 2021 г. за 2020 г.	692 058 719 757	2 637 284 2 479 329	- -	(2 513 244) (2 507 229)	0 (112)	x x	(132) (44)	120 357	120 357	816 086 692 058		

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам по состоянию на 31.12.2021 квалифицирована как долгосрочная и краткосрочная в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения её в 2022 г.

Кредиторская задолженность по налогам и сборам

Наименование	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019
Налог на добавленную стоимость	144 938	140 450	139 796
Налог на прибыль	17 595	25 908	12 751
Прочие налоги и сборы	6 273	236	236
Итого	168 806	166 594	158 463

Прочая кредиторская задолженность

Наименование	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019
авансы, полученные от покупателей и заказчиков	364 314	219 571	315 466
задолженность по имущественному и личному страхованию	9 564	9 681	7 762
задолженность прочим кредиторам	26 293	19 212	27 548
по расчетам с подотчетными лицами	128	149	207
депонированная задолженность	46	46	46
Итого	400 344	248 658	351 028

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.

12. Налоги

12.1 Налог на добавленную стоимость

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

Наименование	2021	2020
НДС по проданным работам, услугам, в том числе:	343 565	355 389
по ставке НДС – 20%	343 565	355 389
по ставке НДС – 10%	-	-
НДС по приобретенным ценностям	108 563	133 756
НДС по приобретенным ценностям, предъявленный к вычету	105 266	123 574

12.2 Налог на прибыль организации

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.

Наименование	2021	2020
--------------	------	------

	Разница	Налоговый эффект	Разница	Налоговый эффект
Условный расход по налогу на прибыль / (Условный доход по налогу на прибыль)	(163 641)	(32 728)	82 431	16 487
Постоянные налоговые расходы (ПНР)				
По расходам, не учитываемым для целей налогообложения (расходы сверх установленных лимитов отнесения к принимаемым для целей налогообложения и др.)	90 549	18 110	40 548	8 109
По прибыли контролируемых иностранных компаний				
По иным основаниям				
в том числе:				
Итого ПНР	90 549	18 110	40 548	8 109
Постоянные налоговые доходы (ПНД)				
По доходам, не учитываемым для целей налогообложения	(52 880)	(10 576)	(25 820)	(5 164)
По иным основаниям	0	0	0	0
в том числе:				
Итого ПНД	(52 880)	(10 576)	(25 820)	(5 164)
Отложенные налоговые активы (ОНА)				
Начисление ОНА				
По основным средствам, в т.ч. различия в суммах амортизации основных средств в бухгалтерском и налоговом учете	248	50	80	16
По оценочным обязательствам	25 019	5 004	29 372	5 874
По резервам сомнительных долгов	3 179	636	21 728	4 345
По иным основаниям	421 832	84 366	481 561	96 312
в том числе:				
Незавершенное производство	421 832	84 366	481 561	96 312
Погашение ОНА				
Различия в суммах амортизации основных средств в бухгалтерском и налоговом учете	(45)	(9)	0	0
По оценочным обязательствам	(34 193)	(6 839)	(29 537)	(59 070)
По резервам сомнительных долгов	(3 921)	(784)	(1 196)	(239)
По налоговому убытку прошлых лет	0	0	0	0
По иным основаниям	(497 458)	(99 492)	(402 092)	(80 418)
в том числе:				
Незавершенное производство	(497 458)	(99 492)	(402 092)	(80 418)
Итого изменение ОНА для целей расчета налога на прибыль	(85 339)	(17 068)	99 916	19 983
Отложенные налоговые обязательства (ОНО)				
Начисление ОНО				
По основным средствам, в т.ч. различия в суммах амортизации основных средств в бухгалтерском и налоговом учете	(247)	(49)	(1 054)	(211)

Наименование	2021		2020	
	Разница	Налоговый эффект	Разница	Налоговый эффект
По затратам на уплату процентов по кредитам, используемым на приобретение (строительство) основных средств	0	(X)	0	0
Незавершенное производство	(124 264)	(24 853)	(155 342)	(31 068)
По иным основаниям	(216 077)	(43 215)	(378 464)	(75 693)
в том числе:				
Расходы будущих периодов	(1 556)	(311)	(833)	(167)
Доходы будущих периодов	(214 331)	(42 866)	(376 909)	(75 382)
Материалы	(82)	(16)	(622)	(124)
Нематериальные активы	(108)	(22)	(91)	(18)
Недостачи и потери	-	-	(9)	(2)
Погашение ОНО				
По основным средствам, в т.ч. различия в суммах амортизации основных средств в бухгалтерском и налоговом учете	1 212	242	731	146
По затратам на уплату процентов по кредитам, используемым на приобретение (строительство) основных средств				
Незавершенное производство	122 126	24 425	158 761	31 752
По иным основаниям	529 350	105 870	313 118	62 624
в том числе:				
Расходы будущих периодов	968	194	533	107
Доходы будущих периодов	527 826	105 565	311 890	62 378
Материалы	556	111	695	139
Итого изменение ОНО для целей расчета налога на прибыль	312 100	62 420	(62 250)	(12 450)
Итого текущий налог на прибыль	20 158		26 965	
Налогооблагаемая прибыль / (убыток)	100 789			

Применяемые ставки по налогу на прибыль

Суммы возникших постоянных и временных различий привели к отражению в учете и отчетности постоянных налоговых расходов, постоянных налоговых доходов, а также отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств исходя из применимой к Обществу ставки налога на прибыль: 20% - в 2021 г, 20 % - в 2020 г.

Изменение отложенных налогов

Наименование	2021	2020
Отложенные налоговые активы		
На начало отчетного года (строка 1180 бухгалтерского баланса)	118 531	98 548
Начислено в отчетном году по операциям, результат которых включается в чистую прибыль (убыток) периода (строка 2412)	90 056	106 547
Начислено в отчетном году по операциям, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода (строка 2530)		
Погашено в отчетном году (строка 2412)	(107 124)	(86 564)
Списано в отчетном году [в том числе в связи со снижением вероятности того, что Общество получит налогооблагаемую прибыль в последующих отчетных периодах] (строка 2412)	-	-
Восстановлен отложенный налоговый актив, ранее списанный в связи с отсутствием возмещаемости на счет прибылей и убытков (строка 2412)	-	-
Сумма начисленных/(списанных) отложенных налоговых активов в результате увеличения/уменьшения ставки налога на прибыль со следующего отчетного года (строка 2412)	-	-
На конец отчетного года (строка 1180 бухгалтерского баланса)	101 463	118 531
Отложенные налоговые обязательства		
На начало отчетного года (строка 1420 бухгалтерского баланса)	125 550	113 100
Начислено в отчетном году по операциям, результат которых включается в чистую прибыль (убыток) периода (строка 2412)	68 117	106 972
Начислено в отчетном году по операциям, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода (строка 2530)	-	-
Погашено в отчетном году (строка 2412)	(130 537)	(94 522)
Списано в отчетном году (строка 2412)	-	-
Сумма начисленных/(списанных) отложенных налоговых обязательств в результате увеличения/уменьшения ставки налога на прибыль со следующего отчетного года (строка 2412)	-	-
На конец отчетного года (строка 1420 бухгалтерского баланса)	63 130	125 550

Доходы и расходы в составе строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах

Наименование	2021	2020
Оценочное налоговое обязательство по уплате налога на прибыль по неразрешенным разногласиям с налоговым органом	-	-
Штрафные санкции за нарушение законодательства по налогу на прибыль, др. налоги	(9)	-
Суммы к (доплате)/возврату налога на прибыль по уточненным налоговым декларациям за предыдущие отчетные периоды	-	-
Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах	(9)	-

12.3 Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы: транспортный налог – 75 тыс. руб.

13. Выручка от продаж

С 2011 г. 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 отскопей, претензий и опровергательных 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	2021	2020
Проектно-исследовательские работы	1 769 527	1 886 805
Поставка КИО	13 763	-
Продажа покупных товаров	-	135 750
Итого выручка	1 783 290	2 022 555

Наименование	31.12.2021	31.12.2020
подписанная выручка	1 921 007	1 948 918
выручка по ПБУ/2	-137 717	73 637
Итого выручка	1783 290	2 022 555

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.

14. Расходы по обычным видам деятельности

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

Наименование показателей	2021	2020
Материальные затраты	33 454	26 205
Расходы на оплату труда	748 383	746 133
Отчисления на социальные нужды	190 359	189 381
Амортизация	34 970	36 357
Субподрядные работы	350 638	411 850
Аренда	151 989	133 589
Информационные расходы	66 047	76 538
Командировочные расходы	72 381	61 336
Расходы на страхование	18 203	16 234
Работы и услуги сторонних организаций	26 191	23 777
Списание на расходы излишне начисленной дополнительной выручки согласно ПБУ 2/2008	175 776	8 618
Расходы от реализации покупных товаров		130 781
Прочие затраты	65 443	53 752
ИТОГО по элементам	1 933 834	1 914 551
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	-22 347	6 077
ИТОГО по обычным видам деятельности	1 911 487	1 920 628

15. Проценты к получению

Наименование	2021	2020
Проценты по банковским депозитам	22	843
Иные проценты к получению	267	740
Итого по строке «Проценты к получению» отчета о финансовых результатах	289	1 583

16. Проценты к уплате

Наименование	2021	2020
Проценты по займам полученным	7 902	3 589
Итого по строке «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах	7 902	3 589

17. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование	2021		2020	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы от реализации и иного выбытия основных фондов			1000	19
Доходы от реализации прочих работ и услуг, не относящиеся к операционным видам деятельности	4 013	2 575	2 124	1 548
Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	732	1254	404	408
Расходы по продаже и иному выбытию финансовых вложений				16
Доходы/ расходы в виде безвозмездно полученных/ переданных активов		278		452
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций		47		72
Расходы от списания дебиторской задолженности				38
Доход от страхового возмещения	195		223	
Расходы на банковские услуги		2 633		4 330
Доходы/ Расходы от валютных операций	638	594	21 595	104
Доход от восстановления резервов/ Расходы, связанные с созданием Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	3 903	3 179	1 195	21 728

Наименование	2021		2020	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы по признанным и признанным санкциям / Расходы по штрафным санкциям	352	3 026		5 165
Доход от списания кредиторской задолженности			112	
НДС по списанной кредиторской задолженности				
Доходы/Убытки прошлых лет		1008		174
Расходы на социальные мероприятия, в том числе:		4 770		2 791
Прочие/ доходы расходы	2163	20 463	56	8 705
Итого:	11 996	39 827	26 709	45 550

18. Прибыль (убыток) на акцию

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

Наименование показателя	2021	2020
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	(138 456)	62 999
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	17 445	17 445
Базовая прибыль(убыток) на акцию, тыс. руб.	(7,94)	3,61

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

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» относятся к группе компаний ПАО «РусГидро». Конечной контролирующей стороной является ПАО «РусГидро». (Основное общество)

К другим связанным сторонам Общества относятся дочерние и зависимые общества конечной контролирующей организации (ПАО «РусГидро»).

Продажи связанным сторонам

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

Наименование	Основное общество	Преобладающее общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
За 2021 год					
Проектно-изыскательские работы	501 600	XXX	XXX	XXX	626 434
Итого	501 600	XXX	XXX	XXX	626 434
За 2020 год					
Проектно-изыскательские работы	453 856	XXX	XXX	XXX	260 326
Продажа покупных товаров	29 894	XXX	XXX	XXX	105 301
Итого	483 750	XXX	XXX	XXX	356 627

Оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом в 2021 и 2020 гг. по рыночным ценам

Закупки у связанных сторон

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

Наименование	Основное общество	Преобладающее общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
За 2021 год					
Аренда	230	XXX	XXX	XXX	31 512
Прочие услуги сторонних организаций	XXX	XXX	XXX	XXX	5 586
Транспортные услуги	XXX	XXX	XXX	XXX	355
Информационные услуги	XXX	XXX	XXX	XXX	349
Субподрядные работы	XXX	XXX	XXX	XXX	30126
Итого	230	XXX	XXX	XXX	67 928
За 2020 год					
Аренда	281	XXX	XXX	XXX	17567
Прочие услуги сторонних организаций	14	XXX	XXX	XXX	448
Транспортные услуги	XXX	XXX	XXX	XXX	104
Информационные услуги	XXX	XXX	XXX	XXX	579
Субподрядные работы	XXX	XXX	XXX	XXX	67416
Итого	295	XXX	XXX	XXX	86 114

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

Состояние расчётов со связанными сторонами

Расшифровка дебиторской и кредиторской задолженности предприятий Группы РусГидро:

Наименование	Основное общество	Преобладающее общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
На 31.12.2021					
Расчеты с покупателями и заказчиками	84 321	XXX	XXX	XXX	158 866
Авансы выданные	XXX	XXX	XXX	XXX	622
Прочая дебиторская задолженность	XXX	XXX	XXX	XXX	15
Резерв сомнительных долгов	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Итого дебиторская задолженность (за вычетом резервов)	84 321	XXX	XXX	XXX	159 503
Долгосрочные займы выданные	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Краткосрочные займы выданные	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Иные долговые финансовые вложения	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Резерв под обесценение финансовых вложений /сомнительных долгов	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Итого долговые вложения (за вычетом резервов)	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	XXX	XXX	XXX	XXX	55 952
Авансы полученные	194 390	XXX	XXX	XXX	83 869
Прочая кредиторская задолженность	72	XXX	XXX	XXX	14 889
Итого кредиторская задолженность	194 462	XXX	XXX	XXX	154 710
Долгосрочные займы полученные	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Краткосрочные займы полученные	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Итого по заемным средствам	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
На 31.12.2020					
Расчеты с покупателями и заказчиками	61 256	XXX	XXX	XXX	147 523
Авансы выданные	XXX	XXX	XXX	XXX	622
Прочая дебиторская задолженность	XXX	XXX	XXX	XXX	15
Резерв сомнительных долгов	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Итого дебиторская задолженность (за вычетом резервов)	61 256	XXX	XXX	XXX	148 160
Долгосрочные займы выданные	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Краткосрочные займы выданные	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Иные долговые финансовые	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Наименование	Основное общество	Преобладающее общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
вложения					
Резерв под обесценение финансовых вложений /сомнительных долгов	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Итого долговые вложения (за вычетом резервов)	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	XXX	XXX	XXX	XXX	60 683
Авансы полученные	52 983	XXX	XXX	XXX	110 374
Прочая кредиторская задолженность	506	XXX	XXX	XXX	11 551
Итого кредиторская задолженность	53 489	XXX	XXX	XXX	182 608
Долгосрочные займы полученные	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Краткосрочные займы полученные	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Итого по заемным средствам	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
На 31.12.2019					
Расчеты с покупателями и заказчиками	29 704	XXX	XXX	XXX	194 712
Авансы выданные	XXX	XXX	XXX	XXX	622
Прочая дебиторская задолженность	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Резерв сомнительных долгов	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Итого дебиторская задолженность (за вычетом резервов)	29 704	XXX	XXX	XXX	195 334
Долгосрочные займы выданные	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Краткосрочные займы выданные	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Иные долговые финансовые вложения	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Резерв под обесценение финансовых вложений /сомнительных долгов	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Итого долговые вложения (за вычетом резервов)	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	XXX	XXX	XXX	XXX	18 572
Авансы полученные	101 425	XXX	XXX	XXX	110 473
Прочая кредиторская задолженность	XXX	XXX	XXX	XXX	13 048
Итого кредиторская задолженность	101 425	XXX	XXX	XXX	142 093

Наименование	Основное общество	Преобладающее общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
Долгосрочные займы полученные	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Краткосрочные займы полученные	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Итого по заемным средствам	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Денежные потоки по операциям со связанными сторонами

Наименование	Строка ОДС	Основное общество	Дочерние общества	Зависимые общества
За 2021 год				
Денежные потоки от текущей деятельности				
Поступления		720 486	XXX	XXX
в том числе:				
За ПИР	4111	720 486	XXX	XXX
От оказания услуг по ремонту оборудования	4111	XXX	XXX	XXX
Платежи		450	XXX	XXX
в том числе:				
Транспортные услуги	4121	XXX	XXX	XXX
Консультационные услуги	4121	XXX	XXX	XXX
Аренда офисного помещения	4121	450	XXX	XXX
Субподрядные работы	4121	XXX	XXX	XXX
Денежные потоки от инвестиционной деятельности				
Поступления		XXX	XXX	XXX
в том числе:				
Возврат выданных займов	4213	XXX	XXX	XXX
Получение дивидендов от участия в уставном капитале	4214	XXX	XXX	XXX
Платежи		XXX	XXX	XXX
в том числе:				
Приобретение основных средств и иных внеоборотных активов	4221	XXX	XXX	XXX
Приобретение акций (долей участия)	4222	XXX	XXX	XXX
Выдача займов связанным сторонам	4223	XXX	XXX	XXX
Денежные потоки от финансовой деятельности				
Поступления		150 000	XXX	XXX
в том числе:				
Получение займов от связанных сторон	4311	150 000	XXX	XXX

Наименование	Строка ОДДС	Основное общество	Дочерние общества	Зависимые общества
От выпуска акций	4313	XXX	XXX	XXX
Платежи		212 999	XXX	XXX
в том числе:				
Акционерам [участникам] в связи с выкупом у них акций [долей участия] организации или их выходом из состава акционеров [участников]	4321	XXX	XXX	XXX
Выплата дивидендов акционерам	4322	62 999	XXX	XXX
Возврат займов, полученных от связанных сторон	4323	150 000	XXX	XXX
За 2020 год				
Денежные потоки от текущей деятельности				
Поступления		517 586	XXX	XXX
в том числе:				
За ПИР	4111	492 009	XXX	XXX
за покупные товары	4111	25 577	XXX	XXX
Платежи		278	XXX	XXX
в том числе:				
Консультационные услуги	4121	XXX	XXX	XXX
Аренда офисного помещения	4121	278	XXX	XXX
Субподрядные работы	4121	XXX	XXX	XXX
Транспортные услуги	4121	XXX	XXX	XXX
Денежные потоки от инвестиционной деятельности				
Поступления		XXX	XXX	XXX
в том числе:				
Возврат выданных займов	4213	XXX	XXX	XXX
Получение дивидендов от участия в уставном капитале	4214	XXX	XXX	XXX
Платежи		XXX	XXX	XXX
в том числе:				
Приобретение основных средств и иных внеоборотных активов	4221	XXX	XXX	XXX
Приобретение акций (долей участия)	4222	XXX	XXX	XXX
Выдача займов связанным сторонам	4223	XXX	XXX	XXX
Денежные потоки от финансовой деятельности				
Поступления		115 690	XXX	XXX
в том числе:				
Получение займов от связанных сторон	4311	115 690	XXX	XXX

Наименование	Строка ОДС	Основное общество	Дочерние общества	Зависимые общества
От выпуска акций	4313	XXX	XXX	XXX
Платежи		213 239	XXX	XXX
в том числе:				
Выплата дивидендов акционерам	4322	97 549	XXX	XXX
Возврат займов, полученных от связанных сторон	4323	115 690	XXX	XXX

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, директора по проектному инжинирингу и внешнеэкономической деятельности, директора по операционному управлению и развитию, директора департамента корпоративного и правового обеспечения, директора по управлению проектами, директора по экономике и финансам.

а) В 2021 г. Общество начислило членам Совета директоров за участие в работе Совета директоров краткосрочные вознаграждения на общую сумму 1 027,51 тыс. руб. (2020 г. – 1 022,31 тыс. руб.)

б) В 2021 г. Общество начислило генеральному директору и директорам по направлениям краткосрочные вознаграждения на общую сумму 50 781,98 тыс. руб. (2020 - 42 071,26 тыс. руб.)

в) Долгосрочные вознаграждения в 2021 и 2020 не начислялись.

20. Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В таблице «Оценочные обязательства» суммы по графе 4 «Признано» включают величину созданных оценочных обязательств (резерв на оплату отпусков) – 82 317 тыс. руб. (2020 – 74 084 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	51 381	82 317	(91 490)	-	42 208
в том числе резерв на оплату отпусков:	5701	51 381	82 317	(91 490)	-	42 208

21. Условные обязательства и условные активы

Судебные разбирательства

Общество является ответчиком по ряду судебных процессов. Однако, по мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

22. Обеспечение обязательств и платежей

Обеспечения выданные

Информация о действующих банковских гарантиях по состоянию на 31.12.2021 г.

Наименование Гаранта	Банковские гарантии				
	Сумма тыс. руб.	Срок дей- ствия	Комиссия за выдачу	Бенефициар	Основание
ПАО "Совком-банк"	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"	633,69	13.12.2019 14.08.2020	1,5% годовых	Управление народного хозяйства и жилищнообеспечения населения администрации Ленинского муниципального района Еврейской автономной области	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT19-R00/13357 от 12.12.2019
ПАО "РОСБАНК"	349,17	10.04.2020 05.02.2021	1,5% годовых	Филиал по пресноводному рыбному хозяйству ФГБНУ «ВНИРО» («ВНИИПРХ»)	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT20-R00/15465 от 09.04.2020
ПАО "РОСБАНК"	655,00	03.09.2020 24.01.2022	1,8% годовых	АО «Концерн Росэнергоатом»	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT20-R00/18679 от 03.09.2020
ПАО "РОСБАНК"	2 127,72	20.10.2020 13.03.2022	1,8% годовых	Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT20-R00/19595 от 20.10.2020

Наименование Гаранта	Банковские гарантии				
	Сумма тыс. руб.	Срок дей- ствия	Комиссия за выдачу	Бенефициар	Основание
ПАО "РОС- БАНК"	2 770,00	26.10.2020 09.01.2021	1,8% годовых	ФБУ «Администрация Беломорско-Онежского бассейна внутренних водных путей»	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT20-R00/19669 от 26.10.2020
ПАО "РОС- БАНК"	699,80	05.11.2020 22.01.2021	7 000,00 руб. после прекращения действия гарантии	ФГБУ «Канал имени Москвы»	Договор о выдаче банковской гарантии № IGT20-R00/19829 от 05.11.2020

23. События после отчётной даты

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

Руководитель
АО «Институт Гидропроект»

Главный бухгалтер
АО «Институт Гидропроект»



Е.Н. Беллендир

О.А. Русинова

28 февраля 2022 г.

Приложение В – Договоры строительного подряда

Ниже приведена информация о результатах исполнения договоров:

Выручка, признанная в отчетном году	2021	2020	2019
Аккую АЭС дог.П-45/17//11108/317/02/4191-Д от 07.07.17(Атомэнергопроект)	397	2 373	
Аккую АЭС дог.П-58/20 от 09.12.2020 (Атомэнергопроект)	158	672	
Арктик СПГ-2 SAREN дог. SRN-13 от 12.09.19 (Сарен Б.В. в Мурманске)	111 066	147 816	24 680
Аушигерская ГЭС, дог.КБ-007-000109-2018 от 23.11.18 (РусГидро-КБ.ф-л)	125	2 503	14 846
Аушигерская и Кашхатау ГЭС, дог. КБ-007-000053-2020 от 25.06.20 (РусГидро-КБ.ф-л)	799	968	
Барсучковская МГЭС, дог.П-58/17 от 21.08.17 (МГЭС Ставроп и КЧР)		25 195	25 393
Башенная МГЭС, дог. П-05/21 от 11.02.21 (МГЭС Ставроп и КЧР)	104 299		
Биягидонская МГЭС, дог. П-45/20 от 18.08.20 (МГЭС Ставроп и КЧР)		5 744	
Богучанская ГЭС дог.6518/23-2010 от 13.12.10			-22
Верхнебалкарская МГЭС, дог. №ВБМГЭС-04/2017 от 03.05.17	1 401	1 119	66 008
Волго-Ахтубинская пойма ГЭС контракт № 1575/19 от 25.06.2019г. (Комитет природных ресурсов)	235	378 272	219 197
Волжская ГЭС, дог. 1450-Вол/сп-18 от 23.10.18 (Гидроремонт-ВКК)		0	3 966
Волжская ГЭС, дог. 1551-Вол/УС-18 от 12.10.18 (Гидроремонт-ВКК)			392
Волжская ГЭС, дог. 1050-148-2021/6-ТПИР-ПИР-2021-ВолГЭС от 26.04.21 ф-л "РусГидро"	586		
Волжская ГЭС, дог. 1050-392-2021/16-ТПИР-ПИР-ИТ-2021 от 30.11.21, ф-л "РусГидро"	136		
Волжская ГЭС, дог. 1050-393-2021/17-ТПИР-ПИР-ИТ-2021 от 30.11.21, ф-л "РусГидро"	106		
Волжская ГЭС, дог. 201320897 от 14.08.13 (ОАО "Силовые машины")	11 604	32 853	51 595
Волжская ГЭС, дог. 4-ТПИР-ПИР-БЕЗ-2018/ВЖ43/18 от 27.03.2018 ф-л "РусГидро"	10 804	11 174	5 165
Волжская ГЭС, дог. 9-ТПИР-ПИР-2017/ВЖ 131/17 от 28.07.17 ф-л "РусГидро"	11 145	33 535	38 634
Волжская ГЭС, дог. П-38/16 от 16.08.16г. (АО "ВНИИР Гидроэлектроматика")		400	
Волжская ГЭС, дог. П-40/12/ВЖ250/12 от 16.10.12 (ОАО "РусГидро")			2 154

Волжская ГЭС; дог. №12-НИР-2019/ВЖ29/19 от 05.03.2019 (ф-л РусГидро-ВолжскаяГЭС) (Н)	1 639	1 576	1 524
Волжская ГЭС; дог. №13-ПИР-2019/ВЖ118/19 от 01.07.2019 (ф-л РусГидро-ВолжскаяГЭС) (Н)	2 617	2 063	2 111
Волжская ГЭС; дог. №7-НИР-2018/ВЖ-57/18 от 09.04.2018 (ф-л РусГидро-ВолжскаяГЭС) (Н)			1 021
Воткинская ГЭС; Согл.о передаче прав от 04.06.18 по дог.№34-18 от 27.02.2018 (ф-л РусГидро)			1 223
Джайтапур АЭС, контракт С4540Р2970 ААIPR20-270 от 19.10.20 (Électricité de France)	8 471	2 323	
Джваненг рудник (Республика Ботсвана) дог. П-03/20 от 27.01.20, TerraVox Global Ltd.		1 400	
Жестылевское водохрани. на реке Якоть дог. 50-20/223 от 10.04.2020(ФГБНУ "ВНИРО" ВНИИПРХ)		958	
Договор №Д-000ЭТП-2018/0217 от 20.06.2018 (ООО "НИПИИ ЭТ Энерготранс-проект")			1
Жигулевская ГЭС, дог. 17-ТПИР-Без-2018-ЖигЭС от 18.06.18(Русгидро)		0	4 341
Жигулевская ГЭС, дог. 23-ТПИР-ПИР-2019-ЖигЭС от 15.07.19 (ф-л РусГидро)		899	1 530
Жигулевская ГЭС, дог. 24-ТПИР-ПИР-2019-ЖигЭС от 15.07.19 (ф-л РусГидро)		753	1 269
Жигулевская ГЭС, дог. 3-ТПИР-ПИР-2021-ЖигЭС от 01.04.2021 (Русгидро)	4 881		
Жигулевская ГЭС, дог. 7-ТПИР-ПИР-2021-ЖигЭС от 26.05.21(Русгидро)	854		
Жигулевская ГЭС, дог. 8-ТПИР-ПИР-2021-ЖигЭС от 01.04.2021 (Русгидро)	2 916		
Жигулевская ГЭС, дог. 9-ТПИР-ПИР-2020-ЖигЭС от 30.07.2020 (Русгидро)	30 859	1 080	
Жигулевская ГЭС, дог. П-47/12 от 09.01.13(Русгидро) (ЗАК.03.21)	75		
Загорская ГАЭС-2, дог. 39/17-ОПП от 29.09.17	25		
Загорская ГАЭС-2, дог. 6630 от 07.05.08	7 022	10 565	10 777
Загорская ГАЭС-2, дог. 31/13-ОПП от 17.10.13	1 244	183	5 514
Загорская ГАЭС-2, дог. 37/16-ОПП от 29.12.16		403	3 073
Загорская ГАЭС-2, дог. 38/17-ОПП от 31.03.17		71	12 035
Загорская ГАЭС-2, дог. 41/17-ОПП от 01.12.17		131	6 042
Загорская ГАЭС-2, дог. 45/18-ОПП от 03.05.18	231		15 729
Загорская ГАЭС-2, дог. 47/18-ОПП от 04.07.18		440	3 243

Загорская ГАЭС-2, дог.59/19-ОПП от 06.11.19	15 603	5 530	1 030
Загорская ГАЭС-2, дог.62/20-ОКС от 09.06.2020	1 507	1 501	
Загорская ГАЭС-2, дог.66/20-ОКС от 20.08.2020	63 437	12 852	
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-03/19 от 28.03.19		10 728	105 434
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-12/19 от 18.11.19	16 512	134 914	375
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-14/19 от 26.12.19	59 064	50 429	
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-15/18 от 12.02.18			17 094
Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-15/19 от 26.12.19	54 744	45 381	
Загорская ГАЭС, дог. 6672 от 26.09.08, ф-л "РусГидро"			292
Загорская ГАЭС, дог.2-ТПИР-ПИР-2019 от 25.11.2019, ф-л "РусГидро"		58 857	5 764
Загорская ГАЭС, дог.П-17/18 от 30.03.2018, ф-л "РусГидро"		9 250	365
Загорская ГАЭС, дог.П-55/18 от 29.12.2018, ф-л "РусГидро"			4 959
Загорская ГАЭС, дог.П-59/18 от 09.10.2018, ф-л "РусГидро"			10 328
Загорская ГАЭС, дог.П-75/18 от 17.12.2018, ф-л "РусГидро"			6 441
Загорская ГАЭС, дог.подряда № 4-ТПИР-2019 от 09.08.2019г., ПАО "РусГидро"		33 385	2 538
Замоскворечье (Северная ветвь) дог.№ 0373200557918000021-П2 от 26.03.2018 (ГБУ "Гормост")			9 247
Замоскворечье (Южная ветвь) дог.№ 0373200557918000022-П2 от 26.03.2018 (ГБУ "Гормост")			9 458
Замоскворечье (Северная ветвь) гос. контракт 191131 от 16.12.19 (ГБУ "Гормост")		512	
Замоскворечье (Южная ветвь) гос. контракт 191132 от 16.12.19 (ГБУ "Гормост")		149	
Зангезур МГЭС, Армения, дог. 0206 от 30.12.19 (ЗАО "Зангезурский медно-молибденовый комбинат")		650	
Зарамагская ГЭС-1; Согл.о передаче прав от 18.07.18 по дог.№20/372-13 от 06.12.13			1 969
Зарамагская ГЭС-1; Согл.о передаче прав от 18.07.18 по дог.№218/11 от 20.10.2011(ЗарамагскиеГЭС)			1 414
Зарамагская ГЭС-1; Согл.о передаче прав от 29.05.18 по дог.№СП/15-СДО/11-354 30.12.11(ЧиркейГЭСс)			3 168
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.)		3 537	2 868
Иркутская ГЭС, дог. 679 от 21.05.18 (АО "ТЯЖМАШ")	9 396	8 185	11 822
Иркутская ГЭС; дог. №ЭО/17-18 от 06.12.2018 (ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация ООО)			1 650
Камская ГЭС, дог. 86/18 от 31.07.18 (ф-л ОАО "РусГидро")	778		6 785
Камская ГЭС; дог. №1180-90-2021 от 24.03.2021 (ф-л РусГидро-Камская ГЭС) (И)	270		
Камская ГЭС; Согл. о передаче прав от 04.06.18 по дог. №08/18 от 06.02.18 (ф-л Рус-Гидро-КамГЭС)	1	114	29 661
Каскад Аламединских ГЭС и Лебединовская ГЭС в Кырг. Респ. дог. №212-ГЗ-18 от 15.10.18 (ОАО "Чакан ГЭС")			872
Каскад Верхневолжских ГЭС, дог. 1200-142-2021 от 09.07.2021	2 758		
Кашхатау ГЭС, дог. №1170-000063-2020 от 13.07.20, Кабард-Балк. филиал РусГидро	1 121	1 610	
Кашхатау ГЭС, дог. №1170-108-2021 от 18.05.21, Кабард-Балк. филиал РусГидро	3 206		
Красногорская малая ГЭС-2, дог. 1205-41 от 12.2020 (АО «Мособлгидропроект»)	414	330	
Красногорские МГЭС-1,2; Договор №31/2021 от 09.09.2021 (МГЭС Ставрополя и КЧР) (И)	150		
Красногорские МГЭС-1,2; Договор №СМР/9-20 от 12.11.2020 (Чиркей ГЭС-Строй АО) (И)	34 822	1 984	
Красногорское водохранилище, дог. П-47/21 от 13.09.21 (ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР») (ЗАК. 12.2021)	3500		
Куданкулам АЭС дог. 02/17423-Д/16120/71/7725/160317 от 17.11.16	44 339	62 119	38 408
Куданкулам АЭС дог. №П-19/19/П-07//18120/91//7725/172231 от 22.04.19 (АО "Атомэнергопроект")	18 723	24 130	8 694
Куданкулам АЭС дог. № П-20/19//7725/181017//16120/116//02/31670-Д от 08.07.19 (АО "Атомэнергопроект")	54 125	71 441	91 852
Красногорское водохранилище, дог. П-47/21 от 13.09.21 (ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР») (ЗАК. 12.2021)	466		
Муллалакская ГЭС, дог. № 7 от 12.04.2019г (ООО "Дирекция по строительству № 4")	35 648	44 616	70 000
Перюнгринская ГЭС, дог. 1510-2-2021 от 29.04.21 (ф-л Русгидро)	41 448		
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)	7 212	3 747	1 026

Нижегородская ГЭС, дог. П-37/18 от 03.07.18 (Ф-л ПАО РусГидро- Нижегородская ГЭС)		59	757
Нижегородская ГЭС, дог.1240-2807-2018 от 17.07.2018 (ф-лРусГидро-Нижегородская ГЭС)		336	1 681
Нижегородская ГЭС, дог. П-57/20 от 23.10.2020 (ООО "Гривна")	506		
Нижегородский низконапорный г/у дог. № 140 от 04.06.19 (ООО "Техтрансстрой")			424
Нижеудинск, муниципальный контракт №25/ЧС от 12.09.19г.(Нижеудинское муниципальное образование)		47 790	72 282
Нижеудинск, дог. № П-47/20 от 04.09.20г.(ФАУ"РосКапСтрой")	2 693	898	
Нижеудинск, дог. № РД4336 от 12.08.20г.(ООО"АСМ")	7 293	13 405	
Нижеудинск, муниципальный контракт №51/ЧС от 11.09.19г.(Нижеудинское муницип. образование)		1 835	
Нурекская ГЭС; Договор №786-2.1 от 30.04.2020 (Н)	1 205	2 069	
Павловская ГЭС; дог. №19/158/211/00481/18 от 02.07.2018 (Приуфимская ТЭЦ ООО БГК)(Расп.0072)		631	8 462
Пакш-2 АЭС, дог.№ П-44/19//PKS2/7720 от 09.08.2019г. (АО "АТОМПРОЕКТ")	25 799	49 674	17 292
Пскемская ГЭС дог. № П-69/18 от 17.01.2019г. (АО "Гидропроект)			19 800
Псыгансу МГЭС, дог. П-44/20 от 18.08.20 (МГЭС Ставроп и КЧР)		5 662	
Рогунская ГЭС, дог. 06 от 16.03.2020		486	
Рогунская ГЭС, дог. 6685 от 20.01.09	54 782	73 042	184 487
Рогунская ГЭС, дог. MLDT/1-RO от 29.06.18	1 944	246	722
Рогунская ГЭС, дог.1 от 20.07.15			119
Рогунская ГЭС, дог.13/2014 от 29.10.14			1 616
Рогунская ГЭС; Договор №01/18 от 20.12.2017			230
Рогунская ГЭС; Договор №02/20 от 24.07.2020 (Ц)	3191	20	
Рогунская ГЭС; Договор №03/19 от 20.08.2019 (Ц)		3 396	2 605
Рогунская ГЭС; Договор №05/18 от 29.03.2018			348
Рогунская ГЭС; Договор №14/18 от 05.07.2018			3 548
Рыбинская ГЭС, дог.КВ 34/2016/П-20/16 от 31.03.16 (ф-л РусГидро-Каскад Верхне-волжс.)	8 536	14 675	27 381
Рыбинская ГЭС; Согл.о передаче прав от 04.06.18 по дог.№КВ 13/2018 от 03.05.18 (КВВГЭС-РусГидро)			4 347
Саратовская ГЭС, дог.1300-113-1-2018 от 23.07.18, филиал "РусГидро"		598	7 376

Саратовская ГЭС, дог.1300-130-0-3165-2017 от 30.08.17, филиал "РусГидро"			1 768
Саратовская ГЭС, дог.1300-141-0-3348-2017 от 08.09.17, филиал "РусГидро"			17
Саратовская ГЭС, дог.1300-148-0-3454-2017 от 04.10.17, филиал "РусГидро"			-3
Саратовская ГЭС, дог.1300-32-1-2019 от 01.04.2019 филиал ПАО "РусГидро"		982	402
Саратовская ГЭС, дог.1300-39-1-2019 от 28.03.2019, филиал "РусГидро"	3 847	5 682	1 945
Саратовская ГЭС, дог.1300-40-1-2019 от 05.04.2019, филиал "РусГидро"	135	3 213	612
Саратовская ГЭС, дог.1300-41-1-2020 от 26.03.20, филиал "РусГидро"	2 540	1 667	
Саратовская ГЭС, дог.1300-42-1-2019 от 01.04.19, филиал "РусГидро"		951	684
Саратовская ГЭС, дог.1300-43-0-2250-2017 от 29.03.17, филиал "РусГидро"	415	759	236
Саратовская ГЭС, дог.1300-43-1-2019 от 01.04.19, филиал "РусГидро"		3 935	630
Саратовская ГЭС, дог.П-27/12 от 14.05.12 (Корпорация Спецгидропроект)	122	185	315
Саратовская ГЭС, дог.П-72/13 от 22.10.13 (Корпорация Спецгидропроект,ООО "ВолгаГидро")	18 786	7 280	11 934
Саратовская ГЭС, дог.П-50/18 от 20.09.18(БалГЭМ)	36	41	
Саратовская ГЭС, дог.П-67/18 от 22.11.18(ООО"Пелорус")	10	2	67
Саратовская ГЭС; Дог.№1300-181-2020 от 20.02.2020 (Ф-л РусГидро) (Н)		332	
Сегозерская МГЭС, дог. 210/ДКС-58 от 18.08.21г. (ООО "ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация")	37 180		
Сегозерская МГЭС, дог. 83/11 от 17.10.18г. (ООО "ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация")	3 585		16 165
Система физической защиты здания, дог. 1929/2021/11.1-ДОГ от 30.06.21 (ФГУП "ПО "Маяк")	4 490		
Схемы водоотведения Москвы, дог. КОП-0036-20 от 24.02.21 (ГУП «Мосводосток»)	10 136		
СППГЭС; дог.№СШ-617-2017-11-3 от 14.11.2017 (Филиал РусГидро-СШ"ЭС)	3 021	12 056	10 825
Тулун, дог. № П-48/20 от 04.09.2020 (ФАУ"РосКапСтрой")	1 198	956	
Тулун, муниципальный контракт №291-19 от 18.09.19г.(Администрация г.Тулуна)		31 180	46 771
Тулун, дог. РД4338 от 27.07.2020 (ООО "АнгарскСтройМеханизация")(ЗАК.09.2021)	1 900	12 176	
Усть-Джегутинская Малая ГЭС, дог.015/2017 от 10.05.17 (МГЭС Ставроп и КЧР)			20 032

Фиагдонская МГЭС, дог. П-43/20 от 18.08.20 (МГЭС Ставроп и КЧР)		3 008	
ЦЯИТ Боливия; Договор №15/18 от 02.11.2018 (НП"ЭЦ РОИР") (Ц)			4 167
Чебоксарская ГЭС, дог.25-ТПИР-ПИР-2017 от 18.12.2017 Филиал ПАО "РусГидро"			182
Чебоксарская ГЭС, дог. 01П-12/19/П-63/19 от 02.12.19 (ООО "Ракурс-инжиниринг")		1 630	
Чебоксарская ГЭС, дог. №12-ТПИР-ПИР-2016 от 02.02.17 (Ф-л РусГидро)	8 640	5 754	2 970
Чебоксарская ГЭС, дог. №6-НИР-ЕИ-17/19 от 20.09.17 (Ф-л РусГидро)			1 408
Чебоксарская ГЭС, дог. П-18/14 от 19.12.14 (РусГидро)	52	11 653	18 819
Черекская ГЭС, дог. П-44/20 от 18.08.20 (МГЭС Ставроп и КЧР)	95 899		
Чульманская ТЭЦ, дог. 1010-272-89-2019 от 20.08.2019г. (Исп.ап.РусГидро)		4 479	10 671
Эль-Дабба АЭС, дог. № П-31/19//ED/7560 от 17.06.19г. (АО "АТОМПРОЕКТ")	57 425	40 778	2 775
Эль-Дабба АЭС, дог. № П-54/19//ED/7865 от 30.10.2019 (АО "АТОМПРОЕКТ")	23 336	1 024	150
Эль-Дабба АЭС; дог. №57/18 от 16.08.2018 (АО "СПб НИИИ "ЭИЗ")			2 345
Юмагузинское вдхр, гос.контр 20024/ГП от 21.10.20 (Мин природопольз и экологии Респ Башкортостан)	7 539	5 548	
Итого	1 169 177	1 621 513	1 474 617

Незавершенные договора	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019
Аккую АЭС дог. П-45/17//11108/317/02/4191-Д от 07.07.17 (Атомэнергопроект)			
Общая сумма понесенных расходов	19 192	17 908	14 742
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-6639	-5 676	4 817
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	7 163	7 325	7 199
Арктик СПГ-2 SAREN дог. SRN-13 от 12.09.19 (Сарен Б.В. в Мурманске)			
Общая сумма понесенных расходов	297 553	143 743	19 488
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-45 920	19 118	4 996
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	31 566	73 662	13 849

Аушигерская ГЭС, дог.КБ-007-000109-2018 от 23.11.18 (РусГидро-КБ.ф-л)			
Общая сумма понесенных расходов	11 481	11 388	10 886
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-5 474	-5 506	310
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			1 095
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	351	201	847
Богучанская ГЭС дог.6518/23-2010 от 13.12.10			
Общая сумма понесенных расходов	34 584	34 584	34 584
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-17 404	-17 404	17 404
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	154	154	154
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 557	1 557	1 557
Волго-Ахтубинская пойма Гос контракт № 1575/19 от 25.06.2019г. (Комитет природных ресурсов)			
Общая сумма понесенных расходов	463 429	418 704	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	97 298	141 781	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	11 688		
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	8 878	8 814	
Волжская ГЭС, дог. 1050-148-2021/6-ТПИР-ПИР-2021-ВолГЭС от 26.04.21 ф-л "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	777		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-210		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	2406		
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	121		
Волжская ГЭС, дог. 1050-392-2021/16-ТПИР-ПИР-ИТ-2021 от 30.11.21, ф-л "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	139		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-3		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	363		
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков	163		

работы на отчетную дату			
Волжская ГЭС, дог. 1050-393-2021/17-ТПиР-ПИР-ИТ-2021 от 30.11.21, ф-л "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	90		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	15		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	898		
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	127		
Волжская ГЭС, дог. 201320897 от 14.08.13 (ОАО "Силовые машины")			
Общая сумма понесенных расходов	162 343	151 583	136 807
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	91 973	92 667	86 984
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	15 403	9 313	5 072
Волжская ГЭС, дог. 4-ТПиР-ПИР-БЕЗ-2018/ВЖ43/18 от 27.03.2018 ф-л "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	25 552	17 526	7 160
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	4 101	1 323	573
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	3 485		
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	33 104	20 139	7 379
Волжская ГЭС, дог. П-40/12/ВЖ250/12 от 16.10.12 (ОАО "РусГидро")			
Общая сумма понесенных расходов	320 091	313 706	319 226
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	1 513	3 056	3 527
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	177	924	924
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 800	6 397	6 397
Жигулевская ГЭС, дог. 3-ТПиР-ПИР-2021-ЖиГЭС от 01.04.2021 (Русгидро)			
Общая сумма понесенных расходов	2 287		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	2 511		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	4 634		
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определен-	3 337		

ных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату			
Жигулевская ГЭС, дог. 7-ТПИР-ПИР-2021-ЖиГЭС от 26.05.21 (Русгидро)			
Общая сумма понесенных расходов	584		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	270		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	662		
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 025		
Жигулевская ГЭС, дог. 9-ТПИР-ПИР-2020-ЖиГЭС от 30.07.2020 (Русгидро)			
Общая сумма понесенных расходов	12 912	807	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	17 879	273	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	5 094	1 547	
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	16 654	1 296	
Загорская ГАЭС-2, дог. 6630 от 07.05.08			
Общая сумма понесенных расходов	1 114 094		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	350 267		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	1 071		
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 606		
Загорская ГАЭС-2, дог. 31/13-ОПП от 17.10.13			
Общая сумма понесенных расходов	1 226 843	1 194 754	1 168 691
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	504 534	541 442	567 991
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	18 713	36 639	43 140
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	7 024	65 284	88 645
Загорская ГАЭС-2, дог. 38/17-ОПП от 31.03.17			
Общая сумма понесенных расходов	13 116	13 116	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	3 033	3 033	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	85	85	

Загорская ГАЭС-2, дог.ПТО-15/19 от 26.12.19			
Общая сумма понесенных расходов	69 930		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	23 790		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	397		
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	5 027		
Иркутская ГЭС, дог. 679 от 21.05.18 (АО "ТЯЖМАШ")			
Общая сумма понесенных расходов	53 928	46 633	39 306
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	25 805	28 012	28 341
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	3 192		3 912
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	628	3 273	7 370
Камская ГЭС; дог.№1180-90-2021 от 24.03.2021 (Ф-л РусГидро-Камская ГЭС) (Н)			
Общая сумма понесенных расходов	449		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-179		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	1 369		
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	324		
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	1 092	1 092	986
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	1 565	1 565	1 557
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	4 082	4 082	4 082
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 177	2 176	2 039
Каскад Аламединских ГЭС и Лебединовская ГЭС в Кырг.Респ. дог.№212-ГЗ-18 от 15.10.18 (ОАО "Чакан ГЭС")			
Общая сумма понесенных расходов	3 338	3 338	3 338
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-567	-567	567
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			

Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 771	2 771	2 771
Каскад Верхневолжских ГЭС, дог.1200-142-2021 от 09.07.2021			
Общая сумма понесенных расходов	2 106		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	653		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	2 370		
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	3 310		
Кашхатау ГЭС, дог. №1170-108-2021 от 18.05.21, Кабард-Балк. филиал РусГидро			
Общая сумма понесенных расходов	2 783		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	423		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	2 490		
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	3 847		
Красногорская малая ГЭС-2, дог. 1205-41 от 12.2020 (АО «Мособлгидропроект»)			
Общая сумма понесенных расходов	663	241	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	81	88	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	892	396	
Красногорские МГЭС-1,2; Договор №31/2021 от 09.09.2021 (МГЭС Ставрополя и КЧР) (Н)			
Общая сумма понесенных расходов	108		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	42		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	11 923		
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	180		
Куданкулам АЭС дог. 02/17423-Д/16120/71/7725/160317 от 17.11.16			
Общая сумма понесенных расходов	404 299	367 424	

Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	173 035	167 585	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	6 279	12 305	
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 874	9 951	
Куданкулам АЭС дог. №П-20/19//7725/181017//16120/116//02/31670-Д от 08.07.19 (АО "Атомэнергопроект")			
Общая сумма понесенных расходов	64 725		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	139 933		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	17 918		
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 988		
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 невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	493	493	493
Малые ГЭС, дог. СТ-01-2021 от 04.06.21 (Ассоциация "Гидроэнергетика России")			
Общая сумма понесенных расходов	398		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	68		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	25		
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	559		
Муллакская ГЭС, дог. № 7 от 12.04.2019г(ООО "Дирекция по строительству № 4")			
Общая сумма понесенных расходов	156 984	123 448	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-9074	-11 186	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	10 264	13 116	

Нерюнгринская ГРЭС, дог. 1510-2-2021 от 29.04.21 (Ф-л РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов	35 457		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	5 991		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	114 117		
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	49 738		
Нижегородская ГЭС, дог. П-21/15 от 21.04.2015 (Регион)			
Общая сумма понесенных расходов	438	438	766
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-422	-422	422
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	20	20	20
Нижегородская ГЭС, дог. П-24/15 от 10.09.16 (ГеоСтройПроект)			
Общая сумма понесенных расходов	480	480	480
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-284	-284	284
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	236	236	236
Нижегородская ГЭС, дог. П-25/18 от 28.04.18 (Ф-л ПАО РусГидро- Нижегородская ГЭС)			
Общая сумма понесенных расходов	14 594	3 754	801
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-5 838	1 019	225
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	1 090	4 261	4 261
Сумма невыполненных работ, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	3 633	5 727	1 231
Нижегородская ГЭС, дог. П-57/20 от 23.10.2020 (ООО "Гривна")			
Общая сумма понесенных расходов	1 482		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-976		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			

Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	608		
Нижнеудинск, дог. № РД4336 от 12.08.20г.(ООО"АСМ")			
Общая сумма понесенных расходов	22 648		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-2396		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 440		
Пакш-2 АЭС, дог.№ П-44/19/РКС2/7720 от 09.08.2019г. (АО "АТОМПРОЕКТ")			
Общая сумма понесенных расходов	41 676	32 408	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	45 085	28 554	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	33 505	2 546	
Рогунская ГЭС, дог. 6685 от 20.01.09			
Общая сумма понесенных расходов	1 407 065	1 349 366	1 258 850
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-393 745	-377 298	349 486
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	28 444	11 663	10 546
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	13 504	28 427	27 770
Рогунская ГЭС, дог. 06 от 16.03.2020			
Общая сумма понесенных расходов	356	356	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	130	130	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	486	486	
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 невыполненные 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	592
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	3 178	3 178	3 178
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	775	775	775
Рогунская ГЭС, дог.1 от 20.07.15			
Общая сумма понесенных расходов	365	365	269
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	126	126	221
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	282	282	282
Рогунская ГЭС, дог.56/2 от 28.04.11			
Общая сумма понесенных расходов	3 560	3 560	3 560
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	6 434	6 434	6 434
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	3 876	3 876	3 876
Рогунская ГЭС; Договор №02/20 от 24.07.2020 (Ц)			
Общая сумма понесенных расходов	3 336	145	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-560	-125	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	11	20	

Саратовская ГЭС, дог.1300-148-0-3454-2017 от 04.10.17, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	14 811	14 811	13 943
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-9 639	-9 639	8 770
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	193	193	193
Саратовская ГЭС, дог.1300-40-1-2019 от 05.04.2019, филиал "РусГидро"			
Общая сумма понесенных расходов	2 287	3 032	559
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	619	584	37
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	832	832	
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	1 423	1 261	180
Саратовская ГЭС, дог.П-27/12 от 14.05.12 (Корпорация Спецгидропроект)			
Общая сумма понесенных расходов	60 866	60 775	60 640
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	16594	16 562	16 513
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	2 202	2 055	1 833
Саратовская ГЭС, дог.П-72/13 от 22.10.13 (Корпорация Спецгидропроект,ООО "ВолгаГидро")			
Общая сумма понесенных расходов	93 849	81 411	75 425
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-15330	-19 138	17 546
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	6545	1 907	2 417
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	355	4 339	788
Сегозерская МГЭС, дог. 210/ДКС-58 от 18.08.21г. (ООО "ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация")			
Общая сумма понесенных расходов	20 325		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	15471		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			

Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	13 218		
Система физической защиты здания, дог. 1929/2021/11.1-ДОГ от 30.06.21 (ФГУП "ПО "Маяк")			
Общая сумма понесенных расходов	6 067		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-1577		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	5 388		
Схемы водоотведения Москвы, дог. КОИ-0036-20 от 24.02.21 (ГУП «Мосводосток»)			
Общая сумма понесенных расходов	8 387		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	1749		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	10164		
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	12 163		
Тулун, дог. № П-48/20 от 04.09.2020 (ФГУП "РосКапСтрой")			
Общая сумма понесенных расходов	2 920		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-840		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	120		
Чебоксарская ГЭС, дог. №12-ТПИР-ПИР-2016 от 02.02.17 (Ф-л РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов	30 459	20 205	15 587
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-7671	-2 760	3 896
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	141	3 249	3 249
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	7	16 118	9 212
Чебоксарская ГЭС, дог. П-18/14 от 19.12.14 (РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов	72 370	55 491	35 208
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-20195	-727	8 003

Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	822	3 885	3 885
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	8 362	30 309	16 325
Чебоксарская ГЭС, дог. П-48/12 от 26.12.12 (РусГидро)			
Общая сумма понесенных расходов	288 156	272 322	268 983
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-44064	-26 157	22 818
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	2125	4 901	4 901
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	21 612	49 839	49 839
Черекская ГЭС, дог. П-44/20 от 18.08.20 (МГЭС Ставроп и КЧР)			
Общая сумма понесенных расходов	84 916		
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	9901		
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату	2239		
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	422		
Юмагузинское вдхр, гос.контр 20024/ГП от 21.10.20 (Мин природопольз и экологии Респ Башкортостан)			
Общая сумма понесенных расходов	16 761	6 617	
Сумма признанных прибылей (за вычетом признанных убытков)	-3903	-1 224	
Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, задатка на отчетную дату			
Сумма невыполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определенных условий или до устранения недостатков работы на отчетную дату	544	85	

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				
В соответствии с пунктом 13.1 Устава Общества положения главы XI ФЗ «Об акционерных обществах», регулирующей порядок одобрения сделок, в совершении которых имеются заинтересованность, не применяются к Обществу				