УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания акционеров
«17» мая 2024 года
Протокол от 17.05.2024 № 217

Годовой отчет

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

за 2023 год

Генеральный директор
АО «Институт Гидропроект» _____/ *Беллендир Е.Н./*

«12» апреля 2024 г.

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение к акционерам 3
Раздел 1. Развитие Общества 5
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли 5
Раздел 2. Производство 11
2.1. Основные производственные показатели 11
Раздел 3. Экономика и финансы 12
3.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества 12
3.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 (отчетный) год. Расчет чистых активов Общества 13
3.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества 13
Раздел 4. Инвестиции 14
4.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений 14
Раздел 5. Распределение прибыли и дивидендная политика 145
5.1. Распределение прибыли и дивидендная политика 15
Раздел 6. Кадровая и социальная политика 15
6.1. Кадровая политика Общества 15
6.2. Социальная политика Общества 18
Раздел 7. Корпоративное управление 18
7.1. Органы управления и контроля 18
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов 21
Приложение 1. Заключение аудиторской организации, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 год

Обращение к акционерам АО «Институт Гидропроект»

Уважаемые акционеры!

С учетом изменившихся реалий, связанных с международной геополитической ситуацией, в условиях действия санкций западных государств, в 2023 году АО «Институт Гидропроект» продолжает успешное осуществление деятельности не только на территории Российской Федерации, но и зарубежном рынке стран СНГ, Азии и Ближнего Востока.

В прошедшем году Общество расширило свое присутствие в регионах Российской Федерации, открыв обособленные подразделения в г. Великий Новгород, г. Южно-Сахалинск, г. Самара. Был создан филиал АО «Институт Гидропроект» в Республике Армения, в рамках работы которого реализуются работы по объектам инфраструктуры Зангезурского медно-молибденового комбината.

В 2023 году финансовые показатели АО «Институт Гидропроект» отразили положительную динамику, процент выручки увеличился на 15,4% и составил 2 511 379 тыс. руб.

Большая доля портфеля заказов пришлась на область гидроэнергетики, что отразилось на росте выручки по данному направлению в сравнении с 2022 годом в 1,4 раз – с 1 215,2 млн. руб. до 2 632,2 млн. руб. Общество продолжает наращивает портфель заказов в области электросетевых проектов, таким образом, показатели по прошествии двух лет увеличились до 79 562 тыс.руб.

Выручка за исполнение заказов, выполненных собственными силами, 2023 году увеличилась на 10,8 % (179 103 тыс. руб.) к уровню прошлого года и составила 1 832 996 тыс. руб.

АО «Институт Гидропроект» продолжает наращивать свой технический и профессиональный потенциал, совершенствует структуру производства и развивает новые компетенции. Специалисты Института постоянно проходят программы повышения квалификации и обучение для повышения технического уровня. В 2023 году, в рамках программы повышения квалификации, обучение прошли 499 сотрудников Института, а также в целях эффективной работы проводится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов, являющимися студентами профильных ВУЗов.

Согласно основным целям Стратегии развития Группы РусГидро продолжена работа по следующим основополагающим направлениям деятельности:

- проектирование объектов капитального строительства, особо опасных и технически сложных объектов, а также объектов использования атомной энергии;
- выполнение комплексных проектных, изыскательских, экспериментальных, научно-исследовательских, опытно-конструкторских, и строительно-монтажных работ по основным направлениям своей деятельности;
- проведение работ по экспертизе безопасности объектов энергетики и водного хозяйства, включая экспертизу деклараций безопасности объектов;
- строгое и эффективное выполнение заключенных обязательств перед заказчиками;
- расширение компетенций Общества и инновационное развитие по всем традиционным и новым направлениям деятельности.

Значительная доля портфеля заказов в 2023 году пришлась на национальный рынок. Основным заказчиком в 2023 году выступила Группа РусГидро, выручка по исполнению заказов по сравнению с 2022 годом увеличилась с 1 359 531 тыс.руб. до 1 741 799 тыс.руб.

Для Общества 2023 год ознаменован чередой значимых и положительных событий по ряду реализуемых проектов:

- Получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертизы России» по разработанной проектной документации в рамках реализуемого проекта: «Реконструкции сухого дока № 2» (Мурманск);
- Состоялось уникальное событие в отечественном гидротехническом строительстве – произведено открытие ворот сухого дока № 1 для вывода основания гравитационного типа (Мурманск);

- Получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертизы России» по итогам рассмотрения проектно-сметной документации на «Строительство 2-ой очереди Нерюнгринской ГРЭС»;
- Получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертизы России» по итогам рассмотрения проектно-сметной документации на строительство защитных сооружений, предназначенных для защиты от наводнений с. Усть-Ивановка, с. Владимировка, с. Гродеково Благовещенского района Амурской области;
- Получило положительное заключение государственной экспертизы Республики Узбекистан по разработке технико-экономического обоснования Муллалакской ГЭС на реке Пскем;
- Завершение работы в рамках Договора с Евразийским Банком Развития на разработку базовой Концепции развития водно-энергетического комплекса Центрально-Азиатского Региона. Завершение работы в рамках заключенных контрактов с Программой развития ООН (Реконструкция агрегата №5 Евфратского гидроузла в Сирии; Разработке ТЭО проекта «Строительство и эксплуатация «Акуленская ГЭС» в Киргизии)

Невзирая на финансово-экономическую нестабильность в мире в 2023 году, Общество продолжает занимать устойчивую позицию как на российском, так и на международном рынках.

АО «Институт Гидропроект» ответственно относится к исполнению своих обязательств перед Заказчиком, находит пути решения задач любой сложности и демонстрирует эффективную работу на традиционных рынках в условиях развития новых технологий, а также продолжает развитие новых рынков присутствия.

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

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

«12» апреля 2024 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) – ведущая российская организация, проектирующая гидроэнергетические и водохозяйственные сооружения.

Истоки АО «Институт Гидропроект» относятся к началу 1930-х годов, когда в ходе форсированного наращивания промышленного потенциала СССР возникла необходимость создания организаций, занимающихся проблемами гидротехнического строительства, а также изучением гидроэнергопотенциала страны, разработкой схем его использования, проектированием конкретных гидроэнергетических объектов. Таким образом были созданы 2 параллельные организации: – одна организация возникла в системе Народного Комиссариата тяжелой промышленности (НКТП), другая – в системе Народного Комиссариата внутренних дел (НКВД). Первая организация преобразовалась в Институт «Гидроэнергопроект» (ГИДЭП), вторая – в Институт «Гидропроект». В 1962 году приказами Министерства строительства электростанций СССР № 127 от 27.06.1962 г. и № 129 от 28.06.1962 г. Институт «Гидроэнергопроект» был присоединён к Институту «Гидропроект».

АО «Институт Гидропроект» было зарегистрировано 20 ноября 2008 года по адресу г. Москва, Волоколамское шоссе, д. 2.

В 2010 году ПАО «РусГидро» приобрела у Группы ЕСН 100% акций АО «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука». Акции по сделке приобрело АО «Гидроинвест», стопроцентное дочернее общество ПАО «РусГидро».

В настоящее время, сохранив интеллектуальный потенциал, Общество продолжает успешно работать на объектах ПАО «РусГидро», осуществляя сопровождение действующих объектов и проектируя новые объекты.

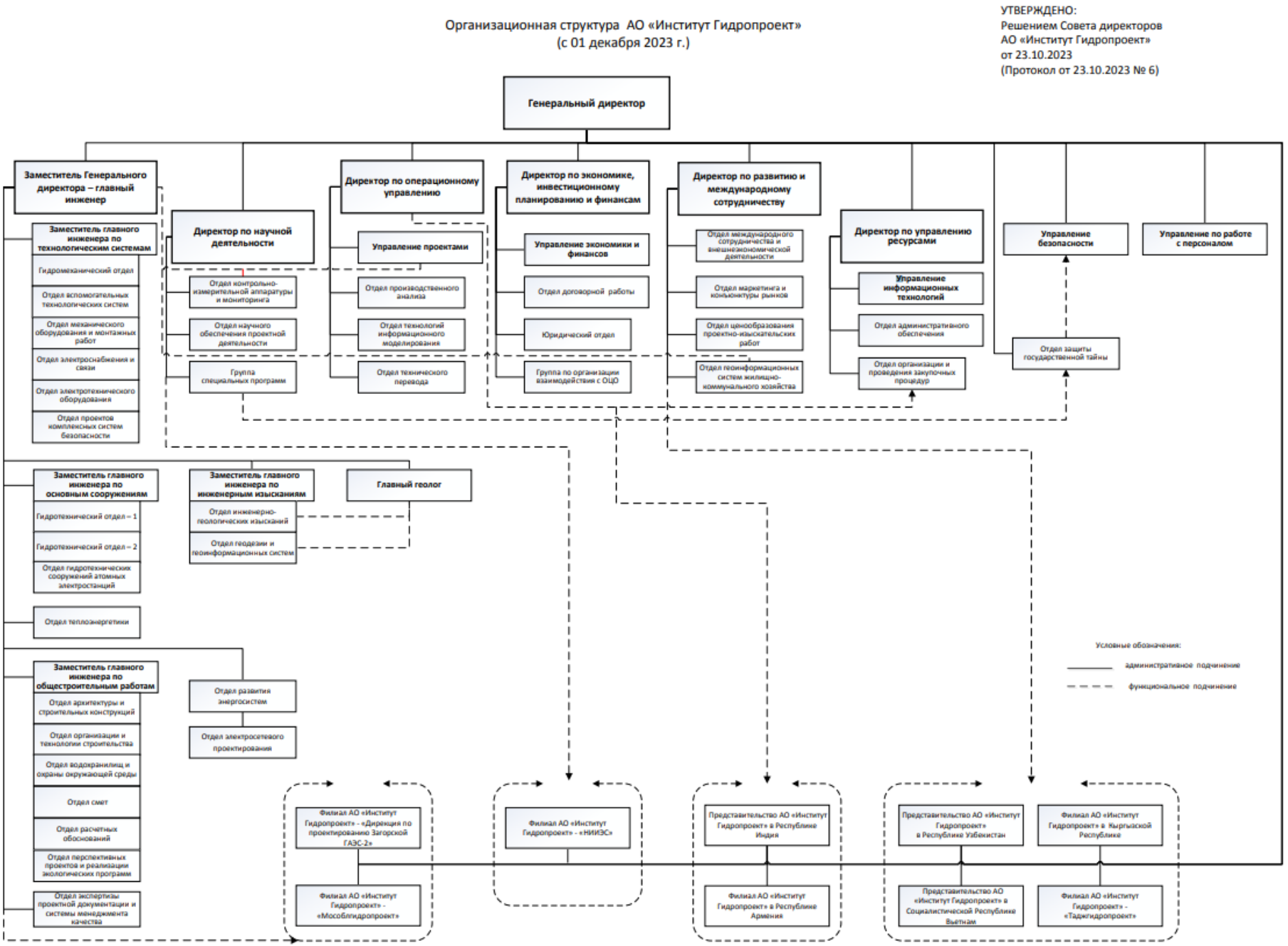
Основными видами деятельности АО «Институт Гидропроект» являются:

- проектирование объектов капитального строительства, особо опасных и технически сложных объектов, а также объектов использования атомной энергии;
- 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.

В состав АО «Институт Гидропроект» входит 6 филиалов и 3 представительства:

1. Филиал НИИЭС - «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений»;
2. Филиал АО «Институт Гидропроект» – «Дирекция по проектированию Загорской ГАЭС-2»;
3. Филиал АО «Институт Гидропроект» – «Мособлгидропроект»;
4. Филиал АО «Институт Гидропроект» в Республике Армения
5. Филиал АО «Институт Гидропроект» в Кыргызкой Республике;
6. Филиал АО «Институт Гидропроект» в Республике Таджикистан;
7. Представительство АО «Институт Гидропроект» в Республике Узбекистан;
8. Представительство АО «Институт Гидропроект» в Республике Индия;
9. Представительство АО «Институт Гидропроект» в Социалистической Республике Вьетнам.

Организационная структура Общества по состоянию на 31.12.2023, утвержденная решением Совета директоров Общества от 23.10.2023 (протокол от 23.10.2023 № 6):



По обслуживаемым секторам АО «Институт Гидропроект» присутствует на рынках гидроэнергетического, гидротехнического, теплоэнергетического, 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 гидротехнических объектов энергетического и неэнергетического назначения, выполняет проектно-изыскательские работы по обеспечению инженерной защиты о паводковых вод, развитию и модернизации объектов тепловой энергетики, проектно-изыскательские работы, направленные на решение экологических проблем, а также решения проблем в сегменте водоснабжения и водоотведения.

На территории зарубежных стран Общество продолжает осуществлять проектно-изыскательскую деятельность как для проектов нового строительства, так и для реконструкции и модернизации уже существующих гидротехнических объектов энергетического и неэнергетического назначения. Приоритетными регионами, с учетом сложившейся геополитической ситуации в мире, для развития деятельности являются Центральная Азия и Закавказье (Киргизия, Узбекистан, Армения), Юго-Восточная Азия (Индия, Вьетнам), Латинская Америка (Эквадор), а также Африка и Ближний Восток (Египет, Эфиопия, Сирия).

Конкурентным окружением Общества традиционно являются ведущие российские и международные инжиниринговые компании, специализирующиеся на 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, Техтрансстрой, АО «ГК «ЕКС», Оргэнергострой, С+, Атомэнерго, Морские решения и технологии, Ленгипроинжпроект, АО «Ленгипроречтранс», АО «Дар/Водгео», ООО НПО "Эководинжиниринг", АО "Энергосетьпроект", АО «НТЦ ЕЭС Развитие Энергосистем», ООО "Проектбалтэнерго" и другие.

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), Xekaman 3 Power Company Limited (Вьетнам), ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», Программа развития ООН, Дирекция по строительству № 1 Узбекэнерго Узбекистан АО УП (АО «Узбекэнерго»);
- Гидротехническое строительство - Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Краснодарскому краю ФГБУ, ГКУ Амурской области «Строитель», АО «БТС-МОСТ», МКУ Управление инженерной защиты территорий города Нижнего Новгорода;
- Атомная энергетика – АО «Атомэнергопроект», Филиалы Концерна «Росэнергоатом», ФГУП ПО «Маяк»;
- Экология – Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области, Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан и другие ведомственные структуры;
- Нефтегазовый сектор – ПАО «Новатэк».

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

Увеличение доли контрактов на проектирование гидротехнических сооружений не энергетического назначения в портфеле проектов Общества:

- Разработка схемы сети ливневой канализации с учетом существующего и перспективного (развития) размещения объектов системы водоотведения поверхностных сточных вод муниципального образования города Нижнего Новгорода на 2026-2036 годы;

• Оказание услуг авторского надзора за проведением строительно-монтажных работ по объекту Строительство сооружений инженерной защиты от паводковых вод с. Усть-Ивановка, с. Владимировка, с. Гродеково Благовещенского района;

• Оказание услуг по осуществлению авторского надзора по объекту «Обустройство временной плотины из грунтового материала» (Краснодарский край, Федоровский гидроузел).

Общество продолжает выполнение ранее заключенных контрактов на следующих объектах:

• Выполнение инженерных изысканий, осуществление разработки проектной и рабочей документаций по объекту: «Строительство сооружений инженерной защиты от паводковых вод с. Усть-Ивановка, с. Владимировка, с. Гродеково Благовещенского района»;

• Выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Реконструкция Федоровского подпорного гидроузла на реке Кубань, Абинский район, Краснодарский край»;

• Проектирование ПС 220 и ПС 110 Кв для нужд Зангезурского медно-молибденового комбината. (Армения);

В сегменте гидроэнергетики также можно отметить увеличение доли контрактов, как для новых (планируемых к строительству) объектов, так и на ранее спроектированных Обществом (техническая поддержка, модернизация, реконструкция):

• Инструментальное обследование и подготовка материалов и координация деятельности Экспертно-технической комиссии по продлению срока службы основного оборудования Чебоксарской ГЭС;

• Работы по корректировке проектной документации по объекту «Башенная МГЭС»;

• Разработка технологии устройства новых шпонок на осадочных швах зданий Загорской ГЭС с применением современных материалов;

• Оценка технического состояния гидротехнических сооружений гидроузла на р.Гехи (Зангезур МГЭС) (Армения);

• Разработка схемы размещения ГАЭС на территории Республики Узбекистан;

• Натурные энергетические испытания гидроагрегатов ГЭС (Турбины гидравлические поворотно лопастные осевые типа ПЛ 30/877-В-930 №№3, 10, 11, 17 и типа ПЛ30/587-В-930 №№ 4, 9, 16, 19, 22);

• Обработка, анализ данных сейсмологических наблюдений Гельбахской ГЭС, Гергебильской ГЭС, Гоцатлинской ГЭС, Гунибской ГЭС, Ирганайской ГЭС, Миатлинской ГЭС, Чиркейской ГЭС, Чирюртской ГЭС-1, Чирюртской ГЭС-2;

• Исследование фильтрационного режима и организация мониторинга за оползневыми участками Зеленчукской ГЭС-ГАЭС комплексом геофизических методов.

Также продолжаются работы по обеспечению безопасности и модернизации объектов ПАО «РусГидро». Для ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» продолжаются работы по проекту Сегозерской МГЭС.

Следует отметить устойчивое сотрудничество в сегменте атомной энергетики. Так в 2023 году Общество продолжает выполнение ранее заключенных контрактов на следующих объектах:

• Проектирование комплексной системы технического водоснабжения АЭС Куданкулам для блоков №3-6 (Индия);

• Выполнение работ по разработке проектной документации на внешние гидротехнические сооружения для блоков №1-4 АЭС «Эль-Дабаа»;

• Поставка КИА для АЭС Куданкулам (Индия) (в рамках деятельности Филиала АО «Институт Гидропроект» - «НИИЭС»);

• Комплексный сейсмологический, геотехнический и геодинамический контроль стабильности природной среды и оснований фундаментов на основе мониторинговых наблюдений в районе и на площадке размещения Смоленской АЭС.

В сегменте тепловой энергетики, в рамках продолжения наращивания и развития ранее приобретенных компетенций, Обществом были заключены следующие контракты:

• Разработка рабочей документации 1 этапа строительства инвестиционного проекта «Строительство 2-й очереди Нерюнгринской ГРЭС»;

• Проектно-изыскательские работы по объекту «Модернизация ОРУ-110 кВ береговой насосной станции с заменой масляных выключателей 110 кВ на элегазовые для нужд структурного подразделения «Хабаровская ТЭЦ-3»;

• Авторский надзор по объекту «Реконструкция 5-го энергоблока ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1».

Также продолжаются работы по ранее заключенным контрактам:

• Проектно-изыскательские работы по проекту: «Реконструкция электрооборудования главной схемы Хабаровской ТЭЦ-3 с заменой устройств релейной защиты и автоматики»;

• Строительство водогрейной котельной мощностью 110 Гкал/ч в п. Чульман;

• Проектно-изыскательские работы по Реконструкции 5-го энергоблока ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ», путем установки двух газотурбинных энергоагрегатов ЭГЭС-25ПА;

• Проектно-изыскательские работы по объекту «Установка двух газотурбинных установок ЭГЭС-25ПА и газодожимного компрессора на Якутской ГРЭС Новая»;

• Разработка технологии повышения сейсмостойкости сооружений и конструкций длительно эксплуатируемых ТЭС.

Продолжаются работы по выполнению работ для объектов нефтегазового сектора по разработке технической документации завода по производству, хранению, отгрузке сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата на основаниях гравитационного типа.

В 2023 году было получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертизы России» по разработанной проектной документации реализуемого Обществом проекта: «Реконструкция сухого дока № 2» (Арктик СПГ-2).

16.06.2023 состоялось уникальное событие в отечественном гидротехническом строительстве – произведено открытие ворот сухого дока № 1 для вывода основания гравитационного типа. АО «Институт Гидропроект» с 2019 года разрабатывало проектную и рабочую документацию по реконструкции сухих доков в п. Белокаменка Мурманской области.

Помимо вышеуказанных работ были заключены новые контракты:

• Центр строительства крупнотоннажных морских сооружений (ЦСКМС). Комплекс для изготовления оснований гравитационного типа и интеграции модулей верхних строений. Этап №3. Сухой док №1» и «Центр строительства крупнотоннажных морских сооружений (ЦСКМС). Комплекс для изготовления оснований гравитационного типа и интеграции модулей верхних строений. Этап №6. Сухой док №2;

• Авторский надзор за производством работ на строительстве по теме: Центр строительства крупнотоннажных морских сооружений (ЦСКМС). Комплекс для изготовления оснований гравитационного типа и интеграции модулей верхних строений. Этап №6. Сухой док №2»;

• Авторский надзор за Общестроительными работами по изготовлению ОГТ №3 в Мурманске на площадке строительства, с понедельника по пятницу (рабочие дни) за ноябрь 2024г.

Общество продолжает планомерно наращивать долю участия в реализации проектов, направленных на улучшение ситуации с водоснабжением и водоотведением в регионах Российской Федерации.

В 2023 году был заключен контракт на разработку схемы сети ливневой канализации с учетом существующего и перспективного (развития) размещения объектов системы водоотведения поверхностных сточных вод муниципального образования города Нижнего Новгорода на 2026-2036 годы.

Также продолжается работа по выполнению аналогичного контракта на выполнение работ по корректировке схемы водоотведения города Москвы в части разработки схемы водоотведения поверхностных сточных вод на период до 2035 года централизованной системы водоотведения поселения, городского округа.

В сегменте «электросетевые объекты» были заключены следующие контракты:

- Оказание консультационных услуг по сопровождению программ развития и перспективных проектов в части перспективного развития электроэнергетики России, в том числе по энергосистемам Дальнего Востока;
- Разработка схем и программ развития электроэнергетики Магаданской области и Чукотского автономного округа на 2023-2027 годы;
- Разработка региональной программы развития Приморского края на период 2024-2029 гг.;

Одним из преимуществ Общества является диверсифицированный портфель контрактов включающий в себя Заказчиков, которые являются как представителями сегмента топливно-энергетического комплекса, так и промышленного (гражданского) назначения (экология, инженерная защита, мелиорация), находящиеся на территории Российской Федерации, а также за рубежом. Таким образом Общество располагает необходимыми референциями и опытом реализации проектов сразу в нескольких сегментах, что позволяет конкурировать и применять свои навыки на значительном количестве рынков, а господдержка значительной части Заказчиков, позволяет расширять географию присутствия и портфель заказов Общества.

В 2023 году Общество продолжило осуществлять свою основную деятельность на территории зарубежных стран. Завершены работы в рамках заключенных контрактов с Программой развития ООН (Реконструкция агрегата №5 Евфратского гидроузла в Сирии; Разработке ТЭО проекта «Строительство и эксплуатация «Акуленская ГЭС» в Киргизии), ООО «Дирекция по строительству № 4 АО «Узбекгидроэнерго» (Разработка ТЭО проекта «Строительство Муллалакской ГЭС на р. Пскем», Разработка схемы размещения ГАЭС на территории Республики Узбекистан), а также Евразийским Банком Развития (Разработка концепции развития энергетического и водохозяйственного комплексов стран ЦАР).

Также, Общество продолжило исполнять свои обязательства по ранее заключенным международным договорам в Индии, Эквадоре, Таджикистане, Армении.

В 2024 году планируется выполнение следующих задач:

- Продолжение работы над адаптацией системы электронного документооборота (СЭД);
- Продолжение работы над системой 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 и 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»),
- Увеличение доли участия в проектировании гидротехнических сооружений различного назначения на территории зарубежных стран (Киргизия, Узбекистан, Таджикистан, Армения, Мьянма, Индия, Эквадор и пр.);
- Увеличение доли участия на рынках проектирования гидротехнических сооружений экологического назначения;
- Увеличение доли участия в сегменте водоснабжения и водоотведения для сектора жилищно-коммунального хозяйства.

Раздел 2. Производство

2.1. Основные производственные показатели

Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

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

Объем выручки за 2023 года составил 2 511 379 тысяч рублей, что на 15,4 % (336 016 тысяч рублей) выше уровня прошлого года.

Относительно значений 2022 года по выручке, полученной от заказчиков группы ПАО «РусГидро», наблюдается рост на 28,1% (382 268 тысячи рублей); объем выручки от сторонних заказчиков уменьшился на 5,7 % (46 251 тысяч рублей); объем выручки по зарубежным заказчикам уменьшился на 32,1% (100 079 тысяч рублей).

Структура и объем выполненных работ, тыс. руб.:

Таблица № 1

№ п/п	Показатель	2023	2022	2021
1	**Выручка по основной деятельности, в т.ч.:**	**2 511 379**	**2 175 363**	**1 783 290**
2	**по ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ всего, в т.ч.:**	**2 511 379**	2 175 363	1 783 290
2.1	Научные исследования	59 223	49 947	16 680
2.2	Проектирование (ПИР)	1 947 972	1 698 063	1 362 554
2.3	Поставки оборудования.	62 048	53 218	13 763
2.4	Научно-технические услуги и инжиниринг	442 135	374 134	390 292
3	**по ФОРМЕ ИСПОЛНЕНИЯ ЗАКАЗА всего, в т.ч.:**	**2 511 379**	**2 175 363**	**1 783 290**
3.1	Объем работ, выполненных собственными силами.	1 832 996	1 653 893	1 436 893

№ п/п	Показатель	2023	2022	2021
3.2	Объем работ, выполненный субподрядными организациями.	678 382	521 469	346 397
4	**по ОБЪЕКТАМ всего, в т.ч.:**	**2 511 379**	**2 175 363**	**1 783 290**
4.1	Гидроэнергетика.	1 632 246	1 215 225	1 304 221
4.2	Атомная энергетика.	75 589	160 007	263 392
4.3	Тепловая энергетика.	330 616	326 024	42 551
4.4	Объекты электросетевые.	79 562	17 788	-
4.5	Гражданское и промышленное строительство.	10 115	144 478	29 838
4.6	Гидротехнические сооружения.	309 561	112 665	32 221
4.7	Строительство нефтегазодобывающих объектов.	73 690	199 176	111 066
5	**по ЗАКАЗЧИКАМ всего, в т.ч.:**	**2 511 379**	**2 175 363**	**1 783 290**
5.1	Заказчики группы ПАО "РусГидро"	1 741 799	1 359 531	1 034 998
5.2	Прочие заказчики	769 580	815 831	748 292
5.2.1	в т.ч. Прочие заказчики, не являющиеся генподрядчиками по объектам РусГидро	741 592	774 811	711 569
5.2.1.1	в т.ч. Зарубежные заказчики	211 392	311 471	275 107

Выручка по форме исполнения заказа:

- объем работ, выполненных собственными силами, в 2023 году увеличился на 10,8 % (179 103 тысячи рублей) к уровню прошлого года и составил 1 832 996 тысяч рублей;
- объем работ, выполненный субподрядными организациями, в 2023 году увеличился на 30,1 % (156 913 тысячи рублей) к уровню прошлого года и составил 678 382 тысячи рублей.

Раздел 3. Экономика и финансы

3.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Финансово-экономические показатели, тыс. руб.:

Таблица № 2

№ п/п	Наименование показателя	2021г.	2022г.	2023г.	Темп роста, (5/4), %
1.	Выручка от реализации	1 783 290	2 175 363	2 511 379	115,4
2.	Себестоимость (вкл. управленческие расходы)	1 911 487	2 052 587	2 337 311	113,9
3.	Прибыль/убыток от продаж	-128 197	122 776	174 068	141,8
4.	Прочие доходы	12 285	50 526	56 695	112,2
5.	Прочие расходы	47 729	110 400	85 543	77,5
6.	Прибыль до налогообложения	-163 641	62 902	145 220	В 2,3 раза
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	25 185	-17 051	-33 204	194,7
8.	Чистая прибыль	-138 456	45 851	112 016	В 2,4 раза

Фактический объем выручки на конец отчетного периода составил 2 511 379 тыс. руб., что выше относительно 2022 года на 336 016 тыс. руб. (15,4 %).

Себестоимость реализованных работ (вкл. управленческие расходы) увеличилась на 284 724 тыс. руб. (13,9 %) и составила 2 337 311 тыс. руб.

Прочие доходы в 2023 году составили 56 695 тыс. руб. (в том числе 6 145 тыс. руб. проценты к получению), что выше 2022 года на 6 169 тыс. руб. (12,2 %).

Прочие расходы в 2023 году составили 85 543 тыс. руб. (в том числе 23 106 тыс. руб. проценты к уплате, в которые входят начисленные проценты по привлеченным займам – 1 033 тыс. руб. и проценты за право пользования активами – 22 073 тыс. руб.), что на 24 857 тыс. руб. (22,5 %) ниже 2022 года.

За 2023 год Обществом получена чистая прибыль в размере 112 016 тыс. руб., что выше 2022 года на 66 165 тыс. руб.

3.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 (отчетный) год. Расчет чистых активов Общества

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за отчетный период представлена в Приложении № 1.

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 828 770 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель увеличился на 65 621 тыс. рублей.

Состояние чистых активов Общества, тыс. руб.:

Таблица № 3

Показатели	**2021г.**	**2022г.**	**2023г.**
Стоимость чистых активов	718 056	763 149	828 770
Размер уставного капитала	17 445	17 445	17 445
Разница	700 611	745 704	811 325

3.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Таблица № 4

№ п/п	Показатели	2021г.	2022г.	2023г.	Темп роста, (5/4), %
1.	EBIT	-128 197	122 775	174 068	141,8
2.	EBITDA	-94 155	214 579	329 066	153,4
3.	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	3,07	3,42	3,36	98,1
4.	Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	119	107	109	101,9
5.	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	2,94	2,54	2,33	91,7
6.	Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	124	144	157	109,1
7.	Коэффициент быстрой ликвидности	1,05	0,81	0,84	103,1
8.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,21	0,34	0,20	59,1
9.	Коэффициент Бивера	0,15	0,29	-0,09	-30,1
10.	Коэффициент автономии	0,42	0,29	0,31	106,0
11.	Соотношение собственного и заемного капитала	1,36	2,42	2,22	92,0
12.	ROA, %	-7,42	3,22	4,94	153,4
13.	ROE, %	-16,91	6,19	14,07	В 2,3 раза
14.	Долг	2 368	280 489	175 509	62,6
15.	Процентные расходы	7 902	29 349	23 106	78,7
16.	Коэффициент долговой нагрузки	0	0	0	0
17.	Коэффициент покрытия процентных расходов	-11,9	7,3	14,2	194,8

Раздел 4. Инвестиции

4.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 5

№	Показатель	2021г., млн. руб.			2022г., млн. руб.			2023г., млн. руб.		
		План	Факт	Отклонение (%)	План	Факт	Отклонение (%)	План	Факт	Отклонение (%)
	Капитальные вложения всего (без НДС)	**58,4**	**34,9**	**-40,3**	**60,2**	**14,7**	**-75,6**	**68,5**	**12,5**	**-81,7**
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Приобретение объектов основных средств	56,7	34,9	-38,5	60,2	14,6	-75,7	65,2	9,6	-85,3
	Инвестиции в нематериальные активы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	100,0	0,0	2,5	100,0
4.	Прочие инвестиции	1,7	0,0	-100,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,5	-85,3

В 2023 году приобретено основных средств на сумму 12,5 млн. руб., что ниже планового значения 2023 года на 55,9 млн. руб. (81,7 %), а также ниже значения 2022 года на 2,2 млн. руб.

Направления инвестиционной программы:

Таблица № 6

№	Показатель	2021г., млн. руб.			2022г., млн. руб.			2023г., млн. руб.		
		План	Факт	Отклонение %	План	Факт	Отклонение %	План	Факт	Отклонение %
	Капитальные вложения по направлениям всего (с НДС):	**68,8**	**29,7**	**-56,8**	**72,1**	**26,4**	**-63,4**	**82,1**	**27,8**	**-66,1**
1.	ПИР	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	СМР	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Оборудование	66,8	29,7	-55,5	72,1	26,4	-63,4	78,1	24,8	-68,3
4	Прочие	2,1	0,0	-100,0	0,0	0,0	0,0	4,0	3,0	-23,8
5	ССЗ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Основную долю в направлениях инвестиционной программы Общества занимает показатель Оборудование. Фактический объем финансирования за 2023 год составил 24,8 млн. руб., что ниже планового объема 2023 года на 53,3 млн. руб., а также ниже объема 2022 года на 1,6 млн. руб.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 7

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	31,9	24,0	24,8
	Чистая прибыль прошлых лет	36,5	0,0	-100,0
	НДС к возмещению	13,6	3,8	-72,2
	Чистая прибыль текущего года	0,0	0,0	0,0
	Прочие собственные источники	0,0	0,0	0,0
Итого:		**82,1**	**27,8**	**-66,1**

Раздел 5. Распределение прибыли и дивидендная политика

5.1. 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.

В 2023 году АО «Институт Гидропроект» не выплачивало дивиденды.

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

Таблица № 8

Дивиденды	2021г.	2022г.	2023г.
Всего, в том числе:	**62 999**	**0**	**45 851**
на обыкновенные акции	62 999	0	45 851
на привилегированные акции	0	0	0

Раздел 6. Кадровая и социальная политика

6.1. Кадровая политика Общества

Списочная численность персонала:

Таблица № 9

	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Работники	663	686	728

Списочная численность персонала АО «Институт Гидропроект» по состоянию на 31.12.2023 составила 728 человек и по сравнению с началом года увеличилась на 42 человека (6,12%). Увеличение списочной численности Общества обусловлено:

1. Развитием новых компетенций в области тепловой энергетики, увеличением численности работников отдела электросетевого проектирования.

2. Развитием сети филиалов за рубежом, в том числе созданием филиала в Республике Армения.

Возрастной состав работников:

Таблица № 10

Возраст	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
До 30 лет	67	10,1	69	10,1	81	11,1
От 30 до 50 лет	330	49,8	333	48,5	341	46,9
Старше 50 лет	266	40,1	284	41,4	306	42,0
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	185	27,9	196	28,5	191	26,2
Всего	**663**	**100**	**686**	**100**	**728**	**100**
Средний возраст	48		48		48	

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2021 года по 2023 год произошло увеличение числа работников АО «Институт Гидропроект» в возрастной категории до 30 лет – на 20,9%, увеличивается число работников от 30 до 50 лет и старше 50 лет, численность пенсионеров по возрасту незначительно снижается. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2023 составляет 48 лет.

В Обществе работает 191 пенсионер, что составляет 26,2% от общей численности. По сравнению с 2022 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 2,6%.

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, позволяющего передать опыт и необходимые навыки молодым специалистам, в Обществе производится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов: заключение договоров целевого приема, адаптация, стажировка, наставничество.

В 2023 году Обществом была организована практика студентов следующих ВУЗов:

- НИУ МЭИ
- НИУ МГСУ
- МСХА им. К.А. Тимирязева
- ФГБОУ ВО «РГУ им. А.Н. Косыгина»
- МАДИ
- РТУ МИРЭА
- ФГАОУ ВО «Сибирский федеральный университет» г. Красноярск.

Структура работников по категориям

Таблица № 11

Категории	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	141	21,3	142	20,7	129	17,7
Специалисты	501	75,5	523	76,2	578	79,4
Служащие	0	0	0	0	0	0
Рабочие	21	3,2	21	3,1	21	2,9
Всего	**663**	**100,0**	**686**	**100,0**	**728**	**100,0**

В структуре персонала по категориям за последнее время произошло незначительное увеличение числа специалистов и снижение числа руководителей ввиду проведения организационно-штатных мероприятий в рамках приведения организационной структуры Общества в соответствие Положению об управлении организационной структурой АО «Институт Гидропроект» (утверждено решением Совета директоров Общества, Протокол от 25.05.2022 №1).

Качественный состав работников (уровень образования):

Таблица № 12

	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	599	90,4	613	89,4	656	90,1
Среднее профессиональное	38	5,7	41	6,0	43	5,9
Среднее общее	26	3,9	31	4,5	29	4,0
Начальное и основное общее	0	0	1	0,1	0	0
Всего	**663**	**100**	**686**	**100**	**728**	**100**

В 2023 году качественный состав работников Общества в основном остался на уровне предыдущего года.

В 2023 году численность работников с высшим образованием увеличилась на 6,3% по отношению к 2022 году, количество работников со средним профессиональным образованием и средним общим образованием существенно не изменилось.

Количество работников, имеющих ученую степень – 35 чел., в том числе: 31 кандидат наук и 4 доктора наук.

Данные по движению персонала:

Таблица № 13

	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Коэффициент оборота по принятым работникам	31,97	23,98	14,35
Коэффициент оборота по уволенным работникам	36,08	20,47	20,63
Коэффициент текучести кадров	28,17	14,05	10,02

Коэффициент оборота работников составляет:

По принятым 20,63%, по выбывшим 14,35%, коэффициент текучести персонала за период 2023 года снизился в сравнении с аналогичным периодом 2022 г. на 4,48% и составляет 10,02%

Для удержания работников в Обществе в течение 2023 года реализованы мероприятия по изменению системы оплаты труда в части увеличения постоянной составляющей – должностного оклада, увеличен размер премирования в связи с награждением работников, активирована работа в части развития программ социальной поддержки.

Основная доля уволенных работников в возрастных категориях от 30 до 49 лет – 43,8% и от 50 лет и старше – 36,4%; доля уволенных работников в возрастной категории до 30 лет – 19,8%.

53,1% уволенных составляют мужчины.

32,3% уволенных работников имели стаж работы в Обществе до 1 года; 30,2% – со стажем от 1 года до 3-х лет; 18,8% – со стажем работы от 3-х до 10 лет; 18,7% – 10 лет и более.

Расходы на оплату труда работников:

Таблица № 14

№	Показатель	2021	2022	2023

1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	784 450,9	860 998,8	973 925,7
2	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	95 043	104 227	115 691

Рост фонда заработной платы за 3 года составил (+) 24,2 % в том числе:

- 2022 год к 2021 году (+) 9,8 %;

- 2023 год к 2022 году (+) 13,1%.

Это связано с ростом численности и изменением системы оплаты труда.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2023 году по сравнению с 2022 годом на 11 % и в 3,2-7,1 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

6.2. Социальная политика Общества

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, регулирующие размеры и порядок предоставления корпоративных льгот, гарантий и компенсаций.

Социальные расходы Общества:

Таблица № 15

	2021	2022	2023
Социальные расходы, тыс. руб.	10 029,20	11 003,55	13 003,86
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников (таблица 14)	5 070,67	7 071,70	9 185,48

Перечень и размеры социальных льгот за 2021-2023 годы носят стабильный характер и предоставляются персоналу Общества по мере их востребованности.

Увеличение суммы социальных расходов в 2023 году обусловлено увеличением размера денежных выплат в связи с награждением работников согласно Положению о наградах (утверждено приказом от 22.07.2022 № 277), а также увеличением должностных окладов работников с 01 апреля 2023 года.

В Обществе реализуются программы негосударственного пенсионного обеспечения, добровольного медицинского страхования, страхования от несчастных случаев и болезней.

Раздел 7. Корпоративное управление

7.1. 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.
- В соответствии с Уставом Общества Ревизионная комиссия избирается по требованию акционеров (акционера), являющихся в совокупности владельцами не менее чем 25 (Двадцати пяти) процентов голосующих акций Общества. В случае, если требование в Общество не поступило, Ревизионная комиссия не избирается. В связи с отсутствием требования годовым Общим собранием акционеров Общества 16.05.2023 (протокол от 16.05.2023 №202) Ревизионная комиссия не избиралась."

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности.

Структура уставного капитала Общества:

Таблица № 16

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2023	31.12.2023
Акционерное общество «Гидроинвест»	100% -1 акция (99,999994%)	100% -1 акция (99,999994%)
(ДУ) Акционерное общество «Гидроинвест»	1 акция (0,000006%)	1 акция (0,000006%)

В 2021 году между АО «Гидроинвест» (доверительный управляющий) и АО «ЭСК РусГидро» (учредитель управления) подписан договор доверительного управления, согласно которому 1 (одна) обыкновенная акция АО «Институт Гидропроект», принадлежащая АО «ЭСК РусГидро», передана в доверительное управление АО «Гидроинвест».

За отчетный период было проведено одно общее собрание акционеров Общества.

Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 7 членов. В 2023 году действовали два состава Совета директоров Общества – состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 17.05.2022 (протокол от 17.05.2022 №189) и состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 16.05.2023 (протокол от 16.05.2023 №202, в соответствии с которым пять из семи членов Совета директоров вновь избраны на новый срок.

Сведения о членах Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2023:

Таблица № 17

№№	**Фамилия, имя, отчество**	**Наименование должности по основному месту работы:**
Председатель Совета директоров		
1	Мачехин Сергей Владимирович	Заместитель Генерального директора по проектному инжинирингу, устойчивому развитию и международному сотрудничеству ПАО «РусГидро»
Члены Совета директоров		
2	Бобрик Мария Александровна	Начальник Управления единого казначейства и контроля лимитов риска Департамента

		корпоративных финансов ПАО «РусГидро»
3	Корсакова Юлия Александровна	Начальник Управления методологии и контроля КПЭ Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»
4	Фомичев Дмитрий Александрович	Директор Департамента проектного инжиниринга ПАО «РусГидро»
5	Овчинников Дмитрий Владимирович	Директор Департамента капитального строительства ПАО «РусГидро»
6	Новгородцев Антон Юрьевич	Начальник Управления сопровождения корпоративных процессов Общества Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»
7	Нестеренко Александр Викторович	Главный эксперт Управления сопровождения корпоративных процессов Общества Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»

В 2023 году проведено 13 заседаний Совета директоров, на которых было рассмотрено 66 вопросов.

Единоличный исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган Общества не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров Общества от 28.12.2020 (протокол от 28.12.2020 № 8, избрание), от 30.12.2021 (протокол от 30.12.2021 № 10, продление полномочий), от 30.11.2022 (протокол от 30.11.2022 № 8, продление полномочий) является:

Беллендир Евгений Николаевич
Год рождения: 1957
Сведения об образовании: Высшее.
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0%

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: 125080, г. Москва, Волоколамское ш., д. 2, эт. 5, пом. I, ком. 12
Почтовый адрес: 125993, г. Москва, Волоколамское шоссе, д. 2.
Адрес страницы в сети Интернет: www.mhp.rushydro.ru

Информация об аудиторской организации:
Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы»
ОГРН: 1082312000110

Сведения о регистраторе Общества:
Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»
ОГРН: 1027700003924

Приложение 1. Заключение аудиторской организации, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 год