

**Акционерное общество
научно-производственное предприятие научно-
исследовательский и проектно-конструкторский институт
геофизических исследований геологоразведочных скважин
АО НПП «ВНИИГИС»**

УТВЕРЖДЕН:

Решением общего собрания акционеров
АО НПП «ВНИИГИС»
Протокол б/н от « 21 » мая 2026 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:

Советом директоров АО НПП ВНИИГИС
Протокол № 3 от « 16 » апреля 2026 г.

**Г О Д О В О Й О Т Ч Е Т
по результатам работы
за 2025 год**

**Генеральный директор
АО НПП «ВНИИГИС»**



Сергеев А.А.

г. Октябрьский-2026 г.

1. Общие сведения

1.1. Полное наименование: Акционерное общество научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт геофизических исследований геологоразведочных скважин - АО НПП «ВНИИГИС»

1.2. Место нахождения Общества: Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Горького, д. 1.

1.3. Почтовый адрес Общества: 452614, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Горького, д. 1.

1.4. Дата государственной регистрации:
Постановление Главы администрации г. Октябрьский № 129 от 11.02.1998 г.,
Регистрационный № 494.

1.5. Идентификационный номер налогоплательщика - 0265013492

2. Положение акционерного общества в отрасли

АО НПП «ВНИИГИС» представляет собой научно-производственное предприятие, создающее специальные и уникальные методы и технологии геофизических исследований скважин, дополняющие стандартные комплексы ГИС и позволяющие существенно повысить эффективность геофизического сопровождения всех этапов строительства, освоения и эксплуатации нефтяных и газовых скважин. АО НПП «ВНИИГИС» выполняет работы по прямым договорам с нефтяными компаниями и их структурами, горнодобывающими, геофизическими и другими предприятиями России и стран СНГ, зарубежными компаниями и фирмами.

Экономическая ситуация на предприятии за прошедший год складывалась достаточно сложной. Сильное влияние на экономику института оказывали внешние факторы. Осложнение политической ситуации со странами Европейского Союза и США. Внесение нашего предприятия в санкционный список. В связи с чем обострился вопрос по закупке электронных комплектующих и металла в том числе и у российских компаний. Кроме того, наложилось ограничение на вывоз из России высокотехнологичного оборудования. Усложнилась логистика. Что повлекло за собой сложности в выполнении заключенных контрактов и заключении новых договоров.

Нефтяные компании Газпром, Роснефть, Лукойл и др. заинтересованы в новых методах геофизики, позволяющие решать различные задачи, в т.ч. определение текущей нефтенасыщенности, гидродинамические исследования в скважинах. На сегодняшний день подобными технологиями обладают такие фирмы как Компания «Шлюмберже», МНК «Халлибартон».

АО НПП ВНИИГИС остается одним из основных предприятий России, разрабатывающих уникальные технологии для ГИС.

Большие перспективы при совместных работах открываются с выходом на зарубежные рынки, включая страны Ближнего Востока (Оман, Катар, Саудовская Аравия, ОАЭ, Иран и др.). Зайти на эти рынки трудно, но реально. Заинтересованность местных компаний этих стран огромная, но нам необходимо доработать наши технологии и технические средства под их требования, приспособить к их условиям, и тогда все получится.

Ситуация в России по производству ГИС остается крайне напряженной и сложной. Цены на производство работ не только не повышаются, но и падают. Зачастую они находятся на уровне себестоимости работ, особенно в районах Западной Сибири.

Общие тенденции развития отрасли в отчетном году АО НПП ВНИИГИС оценивает как умеренно пессимистичные.

По мнению органов управления общества, тенденции развития АО НПП ВНИИГИС в целом соответствуют общеотраслевой тенденции.

3. Приоритетные направления деятельности общества

Приоритетными направлениями деятельности Общества являются следующие направления, связанные с основными видами деятельности: разработка теории, методики, аппаратуры, метрологического и петрофизического обеспечения ГИС для изучения геологических разрезов, поисков и разведки месторождений нефти и газа, угля, рудных и нерудных полезных ископаемых, подземных вод, геолого-промышленной оценки запасов, изучение технического состояния разведочных скважин, решении технологических задач их бурения, испытания и разработки и добычи полезных ископаемых на основе широкого применения электронно-вычислительной техники и средств автоматизации, создание высокоэффективных аппаратурно-методических комплексов и технологий для исследования скважин.

4. Информация об объёме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов

Вид энергетического ресурса	Единица измерения	2025 год	
		Объем потребления в натуральном выражении	Объем потребления (тыс. руб.)
Атомная энергия		0	0
Электрическая энергия	тыс. кВт/час	149,4	1048,7
Тепловая энергия	тыс. Гкал	1095,4	2613,5
Электромагнитная энергия			
Нефть			
Бензин автомобильный	л	15587,2	735,5
Топливо дизельное	л	39,4	1,9
Мазут топочный	тн		
Газ естественный (природный)	куб.м	143,3	1144
Уголь			
Горючие сланцы		0	0
Торф		0	0
Другое (вода, стоки, в том числе сброс загр. вещ-в в сточные воды)		2179	89,8 22,5

5. Перспективы развития акционерного общества

Перспективный план развития Общества в настоящее время утвержден на 2025-2026 гг. и включает в себя достижение следующих финансово-экономических показателей:

Таблица 1. Фактические значения (перечень показателей) и плановые значения на период 2026-2026 гг.:

Наименование показателя	Ед. изм.	Отчетный год	2026 год	2027 год
Объём продаж (выручка)	тыс. руб.	160 525	180 000	240 000
Производительность труда на 1 работающего в месяц	тыс. руб.	73,8	83,3	111,1
Прибыль	тыс. руб.	2 968	15 000	30 000
Соотношение заемных средств и собственных (0,5-0,7)		0,9	0,7	0,7

В планах деятельности на 2026 год предусмотрено усовершенствование ранее созданных технологий и приборов, создание новых более эффективных технологий.

Создаются, внедряются и активно развиваются следующие направления работ:

- радиоактивные методы для изучения геологического разреза скважин и контроля нефтегазонасыщенности;
- пространственные методы изучения и построения моделей геологического строения разрезов;
- исследования в открытом стволе скважин малого диаметра;
- акустические методы для исследования открытого ствола и обсаженных скважин различного диаметра;
- контроль технического состояния колонн и колтюбинговой трубы, качества цементирования скважин;
- прямые методы исследования скважин аппаратурой на кабеле (опробование пластов и гидродинамический каротаж, отбор проб из ствола скважины, отбор керна из стенок скважины, вторичное вскрытие пластов сверлящими перфораторами);
- мониторинг разработки месторождений в процессе добычи при помощи стационарных глубинных измерительных систем;

Создаются и внедряются в производство следующие разработки:

Технологии ВНИИГИС для контроля нефтенасыщенности комплексом радиоактивных методов

Отделом аппаратуры и методики радиоактивного каротажа разработан аппаратно-методический комплекс импульсных нейтронных методов каротажа для определения коэффициента текущей нефтегазонасыщенности пластов-коллекторов в обсаженных скважинах. Комплекс включает аппаратуру и методы спектрометрического импульсного нейтронного гамма-каротажа (ИНГК-С), углеродно-кислородного или С/О-каротажа, интегрального импульсного нейтронного каротажа в модификациях ИННК и ИНГК, спектрометрического гамма-каротажа (СГК). Приборы ИННК и ИНГК могут дополняться модулями магнитного локатора муфт (МЛМ) и гамма-каротажа (ГК), выполняться в термостойком варианте (до 150–175 °С). В настоящее время комплекс весьма востребован для решения широкого круга геолого-геофизических задач как на месторождениях старого фонда, так и для исследования строящихся скважин. Аппаратура ИННК/ИНГК

поставляется производственным предприятиям России, стран ближнего и дальнего зарубежья.

Для проведения полного комплекса методов ИНГК, СГК, С/О-каротажа за одну спуско-подъемную операцию изготовлен и прошёл опытно-промышленное опробование прибор спектрометрического импульсного многоканального нейтронного гамма-каротажа ЦСП-2ИМКС-73. Прибор создан с применением современных схемотехнических решений и кристаллов на основе бромида лантана. Продолжается разработка программного обеспечения для обработки и интерпретации материалов ГИС с целью определения минералогического состава горных пород, количественной оценки органического углерода.

Во второй половине 2025 года изготовлен один прибор ЦСП-2ИННК-43 с модулем локатора муфт и каналом гамма-каротажа термостойкостью 150°C, который предназначен для передачи в «Knowledge Foundation AryaIranian» (Исламская Республика Иран). Проведены ознакомительные работы с аппаратурой на базе метрологического центра ВНИИГИС с персоналом иранской стороны. По итогам работ составлен перечень мероприятий по адаптации прибора для работы в составе каротажных станций зарубежного партнёра: перевод документации и прикладного ПО на английский язык, настройка прибора на работу с геофизическим кабелем иностранного производства.

С ООО «Башнефть-Петротест» продолжается согласование условий договора на проведение технического обслуживания и ремонта скважинных приборов ИННК, НГК производства ВНИИГИС.

Пользуются устойчивым спросом скважинные приборы радиоактивных и других методов каротажа для исследования неглубоких рудных и угольных скважин малого диаметра.

В 2025 году в «Распадскую угольную компанию» отгружен прибор двухзондового плотностного гамма-гамма-каротажа 2ГГК-П-48.

По технологии дефицита плотности и водородосодержания подтверждаются определенные по ГИС коллекторы и выделяются дополнительные низкопроницаемые и трещиноватые нефтегазоносные коллекторы, в том числе, относящиеся к нетрадиционным. Наиболее эффективной и информативной аппаратурой для таких исследований является разработанная в последние годы пятизондовая аппаратура спектрометрического нейтронного гамма-каротажа (КСПРК-Ш), реализующая методы трехзондового спектрометрического нейтронного гамма-каротажа (ЗСНГК), двухзондового нейтрон-нейтронного каротажа (2ННК) и спектрометрического гамма-каротажа (СГК). Разработан и добавлен в комплекс локатор муфт с толщиномером и датчиком давления. Эта аппаратура позволяет полностью реализовать технологию зондирования околоскважинного пространства по комплексу нейтронных методов, определить наличие и фазовое состояние углеводородных флюидов в прискважинной зоне, а также их распределение в радиальном и вертикальном направлениях.

Во ВНИИГИС продолжаются работы по совершенствованию скважинной сейсмической аппаратуры в плане повышения функциональности, термостойкости (175–200 °С) и использования ее совместно с наземной сейсморазведкой 2D и 3D. Расширяется круг задач, решаемых ВСП, не только по изучению структуры околоскважинного пространства, но и по контролю за гидроразрывом пластов, выделению застойных зон нефти в обводненных месторождениях, а также при проектировании мест заложения нагнетательных скважин при эксплуатации месторождений.

ВНИИГИС совместно с ГИТАС первые в России проводят работы методом обращенного годографа (МОГ ВСП), специфика которого позволяет изучать структуру околоскважинного пространства по всему интервалу исследования с его подзобойной частью включительно. Система наблюдений при проведении работ МОГ ВСП заключается в перемещении положений пунктов взрыва при фиксированном положении пунктов приёма – приёмников (от 8 до 100 зондов). По сравнению с работами непродольного ВСП модификация МОГ ВСП позволяет обеспечить более высокое соотношение сигнал-шум и существенное сокращение времени при проведении полевых работ, простоя скважины в 2 раза и увеличение эффективности работ в 2 раза. Всего наработано более 10 объектов, в том числе есть опыт работы в структурах Роснефти, Газпрома и за рубежом.

Совместная интерпретация данных МОГ ВСП и наземной сейсморазведки, а также переинтерпретация данных наземной сейсморазведки позволили выделить маломощные и малоамплитудные пласты, имеющие большое значение в условиях подземных газовых хранилищ.

Для выявления в разрезах скважин продуктивных трещинных коллекторов большое значение приобретает оценка пространственной ориентации трещиноватости пород в околоскважинном пространстве. Во ВНИИГИС разработан нефтяной вариант электрического сканера диаметром 73 мм (АЭСБ-73) повышенной разрешающей способности с 16-секционным фокусированным электродом. Электрический сканер позволяет выделять интервалы трещиноватости и в комплексе с имиджерами FMI (FMS, EMI) отличать вторичную (технологическую) трещиноватость от глубоких возможно насыщенных трещин.

Накоплен опыт определения структурно-тектонических особенностей нефтегазовых залежей, выявления в них трещинных коллекторов с помощью индукционного пластового наклономера (ИПТН).

В соответствии с Договором ПАО «Газпром» ООО «Газпром Инвест» № 343/2025 от 03.05.2025г., проведены геофизические исследования методом индукционной наклонометрии на скважине № 789 площади АНГКМ. Заключение выдано заказчику. Договор № 343/2025 пролонгирован, в 2026 г. запланированы геофизические исследования в скважине № 789 площади АНГКМ.

Проведен ремонт прибора НИПТ-1Ц с восстановлением и модернизацией элементов измерительного зонда.

Запланированы испытания опытного образца радиопрозрачного кожуха, для проведения испытания его на одновременное воздействие температуры и давления.

Продолжаются научно-исследовательские и проектно-конструкторские работы по доработке имеющейся скважинной сейсмической трёхкомпонентной термостойкой аппаратуры с управляемым прижимом АСПУ-3-51МЦП, начатые в 2023 г., с целью расширения стандартных геологических задач сейморазведки. Совершенствование скважинной и наземной аппаратуры позволит создать не имеющие аналогов в российской разведочной геофизике приборы для проведения микросейсмического мониторинга при гидроразрыве пластов. В рамках этой задачи проведены следующие мероприятия:

- 1) разработаны электрические схемы и чертежи печатных плат аппаратуры АСПУ-3-51ЦТС, являющейся развитием аппаратуры АСПУ-3-51МЦП для задач микросейсмического мониторинга в режиме реального времени и работ в высокотемпературных скважинах;
- 2) разработано программное обеспечение аппаратуры АСПУ-3-51ЦТС для работ методами ВСП (для обратной совместимости);
- 3) начата доработка программного обеспечения для работ методами микросейсмического мониторинга;
- 4) отлажены функции обратного канала и помехоустойчивого кодирования высокоскоростного модема;
- 5) реализована функция и начата отладка автоматической настройки на параметры кабеля для высокоскоростного модема;
- 6) создан преобразователь питания скважинной части макета высокоскоростного модема;
- 7) проведены лабораторные испытания макета высокоскоростного модема, в результате чего была достигнута скорость передачи данных без потерь до 2,7 Мбит/сек через имитатор кабеля и 1,8 Мбит/сек через реальный кабель длиной 4,8 км;
- 8) начаты работы по дальнейшему улучшению характеристик высокоскоростного модема;
- 9) начались опытные работы по созданию активной системы охлаждения для электронной части приемного модуля АСПУ-3-51ЦТС, которая позволила бы проводить сейсмические исследования в условиях высокотемпературных скважин (до 200 °С).

Отделом скважинной сейморазведки и индукционной наклонометрии в 2025 г. проведена поставка комплекта сейсмической аппаратуры для ВСП АСПУ-3-51МЦП согласно договорам с ПАО «Пермнефтегеофизикой» № 641-24 от 18 декабря 2024 г. и 460-25 от 25 августа 2025 г. на общую сумму 19812204 руб., включая НДС. В процессе выполнения этого заказа разработано аппаратное и программное обеспечение модуля гамма-каротажа для аппаратуры АСПУ-3-51МЦП и шасси для использования электронных блоков аппаратуры АСПУ-3-51ЦТС в режиме совместимости с АСПУ-3-51МЦП.

Контроль технического состояния нефтегазовых скважин

В оценке целостности скважины одну из главных ролей играет исследование качества обсадных колонн. Для решения этой задачи ВНИИГИС успешно развивает дефектоскопы серии ЭМДС и разработанные совместно с АО НПФ «ГИТАС» приборы МИД-К.

Электромагнитные дефектоскопы МИД-К обеспечены современной телеметрической системой, позволяющей передавать большие объёмы информации с высокой точностью измерений. МИД-К включают осевой зонд Z, два поперечных зонда (X, Y), зонд ГК, датчик давления и термометр. Аппаратура позволяет определять толщину первой и второй колонн, дефекты, интервалы коррозии и перфорации в двухколонных конструкциях, она используется для мониторинга технического состояния обсадных колонн и НКТ на подземных хранилищах газа (ПХГ) и нефтегазовых скважин.

Последние модификации аппаратурно-программного комплекса МИД позволяют оценивать толщину каждой из четырех стенок в многоколонных скважинах, выделять дефекты, элементы конструкции скважины. Оценка производится с высокой точностью в колоннах вплоть до 508 мм. Производится запись электромагнитных зондов, ГК, датчика давления и термометра.

После успешных скважинных испытаний начались поставки автономного варианта магнитоимпульсного дефектоскопа МИДа.

Успешно применяются на нефтегазовых месторождениях как отдельным методом, так и в комплексировании скважинной аппаратуры магнитоимпульсные дефектоскопы с азимутальным и радиальным разрешением: МИД-К-ГК-С, МИД-СК-100. В различных модификациях аппаратуры используется от 6 до 12 датчиков.

С распространением в стране и за рубежом колтюбинговых установок, всё большую популярность получает аппаратура «Дефектоскоп-колтюбинг», предназначенная для контроля в реальном времени технического состояния гибких насосно-компрессорных труб (ГНКТ), используемых в колтюбинговых установках. Расширен диапазон исследуемых ГНКТ: 33, 38, 41, 50 мм. Ведутся разработки в создании универсальной головки для дефектоскопа-колтюбинга, которая будет иметь возможность исследовать весь диапазон диаметров ГНКТ.

В целях обеспечения экологической безопасности эксплуатации нефтегазовых месторождений, оценки технического состояния работающей нефтегазовой скважины совместно со специалистами АО НПФ "ГИТАС" разработана специализированная двухмодульная аппаратура ОТСК-ОСЗП для работы через кабель. Она включает в себя все последние разработки в области магнитоимпульсной дефектоскопии и спектрометрического нейтронного гамма-каротажа и состоит из двух комплексов аппаратур: МИД-Сканер (или МИД-4), совмещенный с пятизондовой аппаратурой КСПРК-Ш. Аппаратура ОТСК-ОСЗП может быть совмещена с любым аппаратурным комплексом диаметром от 48 мм и выше. Для поставки аппаратурно-методического комплекса в зарубежье увеличена термобаростойкость

аппаратуры до 150 ° и 110 МПа соответственно. Данный комплекс известен под брендом CCFET в Китае или IRS в странах Ближнего Востока. Проведены испытания новой зондовой части аппаратуры с целью улучшения работы в нефтяных скважинах. В настоящее время аппаратура востребована как в России, так и за рубежом, награждена Первой премией правительства Российской Федерации. Разработан и проходит скважинные испытания автономный вариант аппаратуры ОТСК-ОСЗП.

С целью геофизических исследований в необсаженных поисково-разведочных скважинах на месторождениях твёрдых полезных ископаемых во ВНИИГИС разработана и успешно применяется на различных ГОК переносная шахтная скважинная цифровая аппаратура «ПОРТ» для точного определения мощностей проводящих рудных тел, изучения структур руд, а также угольных пластов (антрацитов).

Для измерения зенитного угла, азимута географического, визирного угла с целью определения пространственного положения оси ствола скважины при бурении и контрольных проверках, при геофизических исследованиях скважин любого типа: вертикальных, наклонных, наклонно-горизонтальных, горизонтальных, необсаженных, бурящихся скважин разработан и применяется инклинометр гироскопический с непрерывной записью в память (для открытого ствола) «ИК-Г-42».

В 2025 году разработан и изготовлен гибридный электромагнитный дефектоскоп ЭМДС-ТМ-42, который позволяет записывать данные в автономном режиме при подключении батарейного блока (используются многорядные аккумуляторы) или в кабельном режиме при подключении модуля телеметрии. Также преимуществом гибридного прибора является то, что данные при записи в кабельном режиме сохраняются во внутреннюю память прибора, что гарантированно позволяет получать данные даже при повреждении кабеля.

Изготовлен экземпляр модуля малогабаритного длинного зонда для использования дефектоскопов в скважинах с многоколонной конструкцией.

Для проведения качества цемента ВНИИГИС поставляет приборы акустического каротажа для закрытого (АКЦ-48), открытого ствола (ЗАС-02 СИ со сменными излучателями для работы в широком диапазоне диаметров скважин), а также комплексную термошумоакустическую аппаратуру ЗАС-ТШ-42, позволяющую за одну спуско-подъемную операцию проводить измерения цемента- и шумометрии.

Отделом скважинных акустических исследований в 2025 году проведены исследования методом волнового акустического каротажа аппаратурой ЗАС-03СИ двух скважин 231 и 233 по 4 выезда на каждую скважину и выдано заключение по всем этапам работ. Исследования скважин проводились для ООО «ЕвроХим-СаратовКалий». По окончании работ был предоставлен отчёт по выполненным работам.

Был произведён ремонт приборов волнового акустического каротажа ЗАС-03 и ЗАС-03СИ для компании АК «АЛРОСА».

Поставка аппаратуры акустического каротажа и контроля качества цементирования ЗАС-42 в количестве 4 комплекта была произведена в компанию «Узбекгеофизика» в республику Узбекистан.

Поставка аппаратуры акустического каротажа и контроля качества цементирования ЗАС-03СИ была произведена в ООО «Горинвест» для нужд компании АК «АЛРОСА».

Также были поставлены запасные части для аппаратуры АКЦ-48 в ООО «Сервиснефтегаз»

Технологии ВНИИГИС для исследования и добычи трудноизвлекаемых запасов. Сверлящие керноотборники и перфораторы

Во ВНИИГИС выпущено два вида керноотборников: СКТ-3М и ПКС-112.

СКТ-3М имеет диаметр 149 мм и позволяет отбирать, в зависимости от типа пород, до 15 образцов керна. В 2025 году отремонтированы быстроизнашивающиеся узлы (узел бура) СКТ-3М: один изготовлен; в другом заменены конические шестерни и бронзовый подшипник. Ведётся оцифровка чертежей заимствованных из серийной аппаратуры СКТ-3М в соответствии с требованиями ГОСТ.

Керноотборник ПКС-112 предназначен для исследования состояния крепи скважин путём отбора образцов обсадных труб и цементного камня в нефтегазовых скважинах, а также для создания в обсадных трубах отверстий большого диаметра для дозаливки тампонажной смеси в затрубное пространство при проведении ремонтно-изоляционных работ. Керноотборник имеет диаметр 112 мм и позволяет отбирать до 5 образцов керна с диаметром 20 мм и длиной до 45 мм.

Проведены ремонтные работы ПКС – перфоратора-керноотборника для обсаженных скважин, бывшего в эксплуатации у экспедиции:

- изготовлены коронки ТСК 20/35 – в количестве 20 штук;
- изготавливается усовершенствованный вариант ПКС в количестве 2 скважинных приборов с 2-х контурной гидравлической системой и унифицированной коронкой ТСК 22/35.

В 2025 году проводились профилактические и ремонтные работы сверлящих перфораторов ПС-112 и ПС-112М.

Проведена профилактика вибраторов ВЭМС в количестве 4 штук; восстановлены узлы вышедшие из строя.

В ПГСП-2 (выход сверла 150 мм) были заказаны и изготовлены детали, связанные с изменениями системы прижатия. Продолжается изготовление новых приборов ПГСП-2 в количестве 2 шт.

В рамках усовершенствования аппаратуры ПГСП-3 (выход сверла 300 мм) проведена модернизация системы прижатия сверлящего перфоратора, позволяющая проводить работы в скважинах, обсаженных трубами диаметром до 178 мм. Заказ размещен в ОО НПФ «АМК Горизонт-Прибор».

Завершены стендовые испытания опытного образца сверлящего керноотборника СКТ-3М-30, связанные с усовершенствованной системой

отделения выбуренного образца от массива горной породы. Прибор подготовлен к проведению скважинных работ. СКТ-3М-30 предназначен для отбора образцов горных пород диаметром 30 мм и длиной 50 мм. За одну спуско-подъемную операцию возможен отбор до 15 образцов керна. Проведены стендовые испытания СКТ-3М-30. Получены результаты показавшие эффективность режущего инструмента. Разработана коронка с природными алмазами АСК 43/30 и прессформа для их изготовления. Изготовлены корпуса коронок предусмотренных для вооружения алмазно-твердосплавными режцами (Китай) в количестве 50 штук. Изготовление этих коронок осуществляется в АО «Буринтех».

В соответствии с календарным планом реализации инновационного проекта «КРЕН-М» предоставляем следующую информацию в соответствии с разработанной и утвержденной Генеральным директором АО НПП «ВНИИГИС» дорожной картой.

Проведена корректировка рабочих чертежей серийной аппаратуры СКТ-3М с учетом применимости в керноотборнике «КЕРН-М», связанных с изменением габаритных размеров прибора с Ø149 мм до Ø136 мм, устройства электрогидравлического, которое представляет собой: головка прибора; компенсатор гидростатического давления; электродвигатель ПЭД-0,8-106. Подготовлена конструкторская документация (чертежи) вышеперечисленных узлов и передана на изготовление.

Сделаны заявки на приобретение: обмоточного провода ПИ-200 0,65; пакетированных листов статора и ротора; листов ротора ПЭД117 для электродвигателя ПЭД-0,8.

Разработаны чертежи на буровой инструмент (коронки) и переданы на изготовление:

- АСК 24/36 (алмазные с природными алмазами);
- АТП 24/36 (алмазно-твердосплавные на основе твердосплавных пластин). Изготовитель ООО НПП «БУРИНТЕХ».

Ведётся разработка модуля с поворотным буром (узел бура и связанные с ним элементы исполнительных механизмов) для габаритного размера КЕРН-М-136 мм, кинематические расчеты, расчеты на прочность.

Прорабатываются варианты механизма экстракции выбуренного образца из горизонтально расположенного бура в керноприемную кассету.

Гидродинамический каротаж приборами на кабеле, опробование пластов и отбор представительных проб

Для проведения гидродинамических испытаний в скважинах малого диаметра ВНИИГИС изготавливает испытатель пластов малого (72 мм) диаметра ГДК-72. Он предназначен для оперативной (в течение 3-5 минут на точке) оценки пластового давления и отбор одной герметичной пробы объемом 300 см³. Прибор имеет центрированную конструкцию, что уменьшает риск прихвата, работает в широком диапазоне диаметров скважин (100–260 мм). Другие конструктивные особенности прибора:

- контролируемое на поверхности усилие на раскрытие прижимной системы (до 100 кг);

- автоматическое отключение привода на раскрытие прижимной системы при достижении заданного усилия;
- наличие аварийного отключения, приводящее к быстрому складыванию прижимной системы, позволяет избежать аварийных ситуаций (прихват прибора);
- уникальный электромеханический централизованный шарнирный прижим без сложной гидравлики;
- проточный датчик влагометрии позволяет контролировать состав поступающей жидкости;
- датчик давления для контроля скорости притока по времени; измерение давления в диапазоне 0–69 Мпа; использование методики определения состава поступающей жидкости по кривой восстановления давления;
- последовательное заполнение трех пробоотборных камер (работа на депрессии); - контролируемое с поверхности открытие клапана пробоотборной камеры на выбранной глубине.

Разработана конструкторская документация и передана для изготовления в ООО НПФ «АМК Горизонт-Прибор» аппаратура малого диаметра ГДК-72 для исследования вертикальных, наклонных и горизонтальных скважин. Проводятся пуско-наладочные работы аппаратуры малого диаметра ГДК-72.

Разработана конструкторская документация и передана для изготовления в ООО НПФ «АМК Горизонт-Прибор» аппаратура ДИП. Это высокотехнологичный программно-управляемый модульный комплекс, может комбинироваться из большого числа модулей в зависимости от целей и задач работы, а также скважинно-геологических условий. Назначение данных модулей ДИП, предназначенных для гидродинамического каротажа и опробования пластов (ГДК-ОПК), может быть различным: скважинный анализ флюида и определение характера притока, прокачка флюида, отбор представительной пробы флюида в контейнеры и их сохранение при пластовых условиях, также проведение специальных исследований.

ДИП при ГДК-ОПК позволяет:

- получить точные измерения давления и повысить качество отбора представительных проб – этому способствует двойной пакер;
- проводить измерения как вертикальной, так и горизонтальной проницаемости – этому способствует двухпакерный прижимной зонд;
- регулировать скорость отбора флюида из пласта – этому способствует регулятор дебита;
- глубинный насос способствует отбору жидкости из пласта;
- электросветовой спектрометрический анализатор фракционного состава флюида способствует определению процентного содержания фильтрата бурового раствора в пластовом флюиде;
- электросветовой спектрометрический анализатор композиционного состава флюида способствует определению состава ретроградных газов и газового конденсата.

Разработана конструкторская документация и передана для изготовления в ООО НПФ «АМК Горизонт-Прибор» аппаратура ПГМ-36-300 с азотной компенсацией.

Разработана конструкторская документация и передана для изготовления в ООО НПФ «АМК Горизонт-Прибор» аппаратура ПГМ-28-300 в двух исполнениях: кабельный и автономный варианты.

По спецзаказу Министерства атомной промышленности разработаны, изготовлены и переданы заказчику пробоотборник проточный ПП-70-400 и Стакан-65-100.

Два проекта вошли в ТОП – 250 на первом этапе отбора, затем прошли на третий этап акселерационной программы INDUSTRIX: «Технология «интеллектуальная скважина» для мониторинга режима разработки месторождения и селективного управления добычей по беспроводному каналу связи» и «Система гидродинамического каротажа и опробования пластов в открытом стволе».

В рамках федерального проекта «Платформа Университетского технологического предпринимательства» совместно с ОФ УГНТУ договорились о разработке экспериментального стенда для испытания испытателей пластов на кабеле на базе ОФ УГНТУ с их финансированием.

Заключены договоры с АО «Инжиниринговый центр Кронштадт» на изготовление модулей двухпакерного испытателя пластов ДИП, а также на выполнение опытно-конструкторской работы, шифр «Модуль электросветовой» с Казанским федеральным университетом КФУ.

Приняли участие в совещании с ПАО Газпромнефть и ПАО Новатэк по вопросу разработки двухпакерного испытателя пластов ДИП.

Участвовали в составлении Стандарта «Испытатель пластов на трубах» с ИНТИ.

Участвуем в инновационном проекте «Разработка и организация производства сверлящего керноотборника КЕРН-М». Период реализации проекта: январь 2025 – май 2027. Договор №70-2025-001484.

Заключен контракт с Исламской Республикой Иран «Проект разработки газохранилища на месторождении Хангиран Шуриджех «Д»». Проводится сертификация аппаратуры прямых методов ГИС (АГИП-К) под стандарты применения в производственных условиях Подрядчиком.

6. Информация об основных факторах риска, связанных с деятельностью акционерного общества

В качестве основных факторов, влияющих как на состоянии отрасли в целом, так и на деятельность Общества, можно указать:

- внешнеполитические санкции, введенные против России странами Запада;
- неопределенность в стабилизации экономики России и стран ближнего зарубежья, что привело к снижению геологоразведочных работ по всем направлениям;
- резкое сокращение программ по техпервооружению;

- отсутствие госбюджетного финансирования на проведение геологоразведочных работ;

- конкуренция на рынке геофизических услуг между геофизическими предприятиями России.

Рисков, связанных с текущими судебными процессами, в которых участвует Общество – нет.

Рисков, связанных с отсутствием возможности продлить действие лицензии Общества на ведение определенного вида деятельности, либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) – нет.

Рисков возможной ответственности Общества по долгам третьих лиц - нет.

7. Перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых крупными сделками

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом акционерного общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, Обществом не заключалось.

8. Перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

Сделок, совершенных Обществом в отчетном году, признанных в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, не заключалось.

9. Состав Совета директоров Акционерного общества

В 2025 году в соответствии с решением общего собрания акционеров протокол № б/н от 27 июня 2025 года в Совет директоров были избраны:

Члены Совета директоров:

Ахметшин Назым Мидхатович, 1949 г.р.

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2019 2020	2019 2025	АО НПП «ВНИИГИС» АО НПП «ВНИИГИС»	Главный геофизик Ведущий научный сотрудник
--------------	--------------	--------------------------------------	--

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.073**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0**

Брякин Игорь Николаевич, 1965, г.р.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2018	27.04.2022	ООО НПФ «АМК «Горизонт»	Зам. директора по промышленной геофизики
27.04.2022	2025	ООО НПФ «АМК «Горизонт»	Ген. директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Васильев Алексей Владимирович, 1984 г.р.

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2017	Август 2021	ООО НПФ «ВНИИГИС-ЗТК»	Директор
09.2021	2025	ООО НПФ «Горизонт»	Директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Даниленко Виталий Никифорович, 1949 г.р.

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2019	2023	АО НПП «ВНИИГИС»	Ведущий научный сотрудник
2019	2025	АО НПФ «ГИТАС»	директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.14**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.047**

Даниленко Владислав Витальевич, 1973 г.р.

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2019	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Зав. отделом

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Машкин Константин Анатольевич, 1972 г.р.

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2019	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Зав. отделом
2019	2025	ООО НПП «ИНГЕО»	Гл. инженер

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Перельгин Владимир Тимофеевич, 1960 г.р.

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2017	11.2021	АО НПП «ВНИИГИС»	Ген. директор
11.2021	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Зам. ген. директора по науке

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.049**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.01**

Еникеев Вилюр Наилевич, 1958 г.р.

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1980	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Зав. отделом
1990	2025	ООО НПФ «Фонд Эко-Технологии»	Директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0573**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Сергеев Алексей Александрович, 1977 г.р.

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2017	11.2021	АО НПП «ВНИИГИС»	Первый заместитель генерального директора- главный геофизик
11.2021	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Иванов Артем Александрович 1984 г.р.

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2021	2025	ООО НПФ «ВНИИГИС -ЗТК»	Директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Эльдеров Альберт Батман Килинжевич, 1972 г.р.

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2019	2025	ООО «Октябрьский завод каротажного оборудования ВНИИГИС»	Директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

На основании протокола № 9/25 от 27.06.2025г. Председателем Совета директоров АО НПП «ВНИИГИС» был избран Даниленко Виталий Никифорович.

10. Сведения об исполнительных органах Общества

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

Коллегиальный исполнительный орган – Правление.

Генеральный директор

Сергеев Алексей Александрович, 1977 г.р.

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2018	11.2021	АО НПП «ВНИИГИС»	Первый Зам. генерального директора-главный геофизик
11.2021	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа Общества - Правления

Председатель Правления:

Сергеев Алексей Александрович, 1977 г.р.

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2017	11.2021	АО НПП «ВНИИГИС»	Первый заместитель генерального директора- главный геофизик
11.2021	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Заместитель председателя Правления:

Рубанов Владилен Анатольевич, 1966 г.р.

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2023	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Главный инженер

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Члены Правления:

Даниленко Владислав Витальевич, 1973 г.р.

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2019	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Зав. отделом
2019	2025	АО НПФ «ГИТАС»	Ведущий научный сотрудник

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Епископов Карен Саркисович, 1959 г.р.

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2019	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Зав. лабораторией отдела № 22, Председатель ПК

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,054**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0**

Еникеев Вилюр Наилевич, 1958 г.р.

Образование: ***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2019	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Зав. отделом
2019	2025	ООО НПЦ «Фонд «Эко Технология»	Директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,057**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0**

Перелыгин Дмитрий Владимирович, 1988 г.р.

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2018	31.12.2021	АО НПП «ВНИИГИС»	Зам. ген. директора по внешнеэкономическим связям И.о. зам. ген. директора-главный геофизик
2019	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Зам. Ген. директора по геофизике

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0**

Машкин Константин Анатольевич, 1972 г.р.

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2019	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Зав. отделом
2019	2025	ООО НПП «ИНГЕО»	Главный инженер

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Казакова Ольга Михайловна, 1966 г.р.

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2019	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Старший научный сотрудник
2019	2025	ООО НПФ «ВНИИГИС-ТЗС»	Директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,025**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0**

Богомолов Павел Валерьевич, 1969 г.р.

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2023	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Зав. отделом

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,025**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0**

Сибатуллин Сабит Мирсаяфович, 1965 г.р.

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2024	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Зав. отделом

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0**

Шакиров Альберт Амирзянович, 1955 г.р.

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2019	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Зав. отделом

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,051**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0**

Цветкова Валентина Павловна, 1958 г.р.

Образование: *высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

с		по			
2019		2025		АО НПП «ВНИИГИС»	Гл. бухгалтер

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0**

Салахов Дамир Анварович, 1988 г.р.

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2019	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Зам. ген. директора по производству

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0**

Яруллин Рашид Калимович, 1947 г.р.

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2019	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Зав. лаборатории

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,0**

Перельгин Владимир Тимофеевич, 1960 г.р.

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2021	2025	АО НПП «ВНИИГИС»	Зам. ген. директора по науке

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0,049**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0,01**

11. Основные финансово-экономические показатели Общества

Показатели	2025 г.	2024 г.
Выручка от реализации товаров, продукции, работ, услуг (тыс. руб. без НДС)	160525	131188
Себестоимость продаж	(157557)	(122894)
Прибыль (убыток) от продаж	2968	8294
Проценты к получению	-	129
Проценты к уплате	(6317)	(3725)
Доход от участия в других организациях	13984	11397
Прочие доходы	27783	15958
Прочие расходы	(28801)	(31835)
Прибыль до налогообложения (балансовая)	9617	218
Налог на прибыль	120	1843
В том числе изменение отложенных налоговых обязательств	254	83
Изменение отложенных налоговых активов	0	0
Чистая прибыль	9737	2061

По сравнению с 2024 годом в текущем году выручка от продаж увеличилась на 29 337 тыс. руб., и расходы по обычным видам деятельности на 34 663 тыс. руб. соответственно).

Состояние чистых активов АО НПП «ВНИИГИС»

Показатели	Ед. изм.	2025 год	2024 год
Стоимость чистых активов	тыс. руб.	109 376	100 610
Размер уставного капитала	тыс. руб.	3577	3577

Превышение чистых активов над уставным капиталом на 105 799 тыс. руб. За год чистые активы выросли на 8 766 тыс. руб. (на 8,7%). Такой прирост говорит об эффективной деятельности, увеличении собственного капитала и укреплении имущественного положения компании. Значительный размер чистых активов относительно уставного капитала указывает на достаточность собственных средств для покрытия обязательств и возможности для развития, что позитивно характеризует надежность организации.

12. Основные положения политики акционерного общества

в области вознаграждения и компенсации расходов

В 2025 году совокупный размер вознаграждений, выплаченных членам Совета директоров, составил 0 тыс. руб.

Основными критериями, по которым определяется размер вознаграждения членам органов управления Общества, являются:

- исполнение решений общего собрания акционеров;
- исполнение решений членов Совета директоров Общества;
- эффективное управление Обществом между общими собраниями.

Решением общего годового собрания акционеров по итогам 2025 года принято решение дивиденды не выплачивать.

14. Сведения о соблюдении акционерным обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако АО НПП «ВНИИГИС» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и получению информации о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

Основным принципом построения обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

15. Утверждение годового отчета

Годовой отчет АО НПП «ВНИИГИС» утвержден Собранием акционеров 27 июня 2025 года., протокол б/н.

16. Дополнительная информация для акционеров

Уставный капитал общества составляет 3 576 708 (три миллиона пятьсот семьдесят шесть тысяч семьсот восемь) рублей.

Уставный капитал разделен на 3 576 708 акций.

На величину уставного капитала размещены:

- обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 (один) рубль на сумму 2 682 531 (два миллиона шестьсот восемьдесят две тысячи пятьсот тридцать один) рублей;
- привилегированные акции типа «А» номинальной стоимостью 1 (один) рубль на сумму 894 177 (восемьсот девяносто четыре тысячи сто семьдесят семь) рублей.

Регистратором АО НПП «ВНИИГИС» в соответствии с заключенным договором является Башкирский филиал Акционерного общества «Новый регистратор».

Адрес: 450071, Республика Башкортостан, г. Уфа, 8 Марта, д.12, офис 216.

Контактные телефоны регистратора: +7 (347) 287-10-59
+7 (347) 274-04-47

Сведения о лицензии, выданной регистратору:

Профессиональная деятельность АО «Новый регистратор» застрахована в Открытом страховом акционерном обществе «Ингосстрах». Сертификат №433-048385/16 страхования гражданской (профессиональной) ответственности профессионального

участника рынка ценных бумаг при осуществлении деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг. Размер страхового покрытия составляет 100 млн. руб.

Своим распоряжением от 30.03.2006 года ФСФР России выдала АО «Новый регистратор» лицензию № 045-13951-000001 на осуществление деятельности по ведению реестра без ограничения срока действия.

Решением Совета Директоров ПАРТАД выдан сертификат соответствия АО «Новый регистратор» требованиям стандартов регистраторской деятельности ПАРТАД.

По вопросам выплаты начисленных дивидендов можно обращаться:

Адрес: 452614, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Горького, д.1, кабинет № 231.

Контактные телефоны: 8(34767) 7-15-33

По вопросам получения доступа к информации для акционеров можно обращаться:

Адрес: 452614, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Горького, д.1, кабинет № 117.

Контактные телефоны: 8(34767) 7-28-99