

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

по результатам работы

за 2022 год



АО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

Воронеж 2023

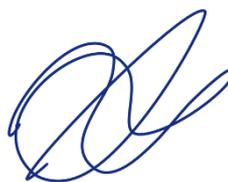
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

■ УТВЕРЖДЕН:
Общим собранием акционеров
АО «Газпроектинжиниринг»
25.05.2023 г.
Протокол № 1 от 25.05.2023 г.

■ ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров
АО «Газпроектинжиниринг»
18.04.2023 г.
Протокол № 1 от 18.04.2023 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
по результатам работы
за 2022 год

■ Генеральный директор
(тел. 8 (473) 226-45-01, E-mail: s.belyy@gasp.ru)



Белый С.Н.

■ Заместитель генерального директора
по экономике и финансам
(тел. 8 (473) 226-34-45, E-mail: l.mochenova@gasp.ru)



Моченова Л.Н.

■ Главный бухгалтер
(тел. 8 (473) 226-65-33, E-mail: e.rebrikova@gasp.ru)



Ребрикова Е.А.

ОГЛАВЛЕНИЕ

I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	4
I.1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА	4
I.2. РЕГИСТРАЦИОННЫЕ СВЕДЕНИЯ.....	4
I.3. ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПУСКЕ И ОБРАЩЕНИИ СОБСТВЕННЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	11
I.4. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ...	12
II. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2022 ГОДУ	15
III. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	16
IV. ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2022 ГОДУ	18
IV.1. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2022 ГОДУ	18
IV.2. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	19
IV.3. ОЦЕНКА СТЕПЕНИ ИНТЕГРАЦИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ГРУППЫ ГАЗПРОМ.....	20
IV.4. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	21
IV.4.1. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБЩЕСТВА.....	21
IV.4.2. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА.....	22
IV.4.3. УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ.....	28
IV.4.4. ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА ОБЩЕСТВА В 2022 ГОДУ.....	31
IV.5. ПЕРСОНАЛ	32
IV.6. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	34
IV.7. УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ	35
IV.8. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	37
IV.9. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА	40
V. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	44
VI. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	45
VII. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА	46
VIII. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	47
IX. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	51
X. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	52
XI. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ	53

XII. ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИЯ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ.....	55
XIII. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, РЕКОМЕНДОВАННОГО К ПРИМЕНЕНИЮ БАНКОМ РОССИИ.....	56
XIV. ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННАЯ УСТАВОМ ИЛИ ВНУТРЕННИМ ДОКУМЕНТОМ ОБЩЕСТВА.....	57
БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ.....	58

I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

I.1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА

АО «Газпроектинжиниринг» более 55 лет выполняет проектно - изыскательские работы, из которых на протяжении 27 лет разрабатывает документацию для объектов газовой отрасли.

В настоящее время АО «Газпроектинжиниринг» это:

- крупнейшая по объемам выполняемых работ и численности проектно-инжиниринговая Компания Центрально-Черноземного региона;
- член Союза проектировщиков России, член Союза строителей Воронежской области;
- более 1000 человек опытных специалистов, из которых 47 внесены в Национальный реестр специалистов в области организации выполнения работ по инженерным изысканиям и подготовке проектной документации;
- новейшая материально-техническая база, современные средства автоматизации производства, планирования, учета и контроля проектных работ, которые позволяют выпустить качественную документацию в кратчайшие сроки.

Компания осуществляет техническую деятельность, являясь участником СПО Ассоциация «Инженер-Изыскатель», СПО Ассоциация «Инженер-Проектировщик», в соответствии с аттестатами соответствия Республики Беларусь, лицензиями, действующими на территории Российской Федерации и на территории Республики Беларусь, а также системой менеджмента качества, функционирующей на основе стандартов ИСО 9001:2015, СТО Газпром 9001-2018.

I.2. РЕГИСТРАЦИОННЫЕ СВЕДЕНИЯ

Начало деятельности Общества - 1967 год, когда приказом № 337 Министра электронной промышленности от 10 июня был образован комплексный проектно-конструкторский отдел Московского государственного союзного проектного института.

На базе проектно-конструкторского отдела Московского государственного союзного проектного института приказом Министра электронной промышленности от 14.02.1968 № 76 был образован филиал Московского государственного союзного проектного института, который с 01 января 1971 года (приказ Министра электронной промышленности от 30.12.1970 №23) преобразован в самостоятельное предприятие – Воронежский государственный союзный проектный институт.

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 01.07.1992 № 721 «Об организационных мерах по преобразованию государственных и муниципальных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества» Воронежский государственный союзный проектный институт был преобразован в АО «Воронежэлектронпроект».

В 1995 году контрольный пакет (51,12%) акций АО «Воронежэлектронпроект» приобретен ДОО «Оргэнергогаз» ОАО «Газпром» (изменение наименований общества: 14.06.2011 – ОАО «Оргэнергогаз», 21.06.2017 – АО «Оргэнергогаз», 06.12.2017 – АО «Газпром оргэнергогаз», 20.07.2022 - АО «Оргэнергогаз»). С октября 2007 года (в результате изменения размера

уставного капитала) и по настоящее время размер участия АО «Оргэнергогаз» в уставном капитале Общества составляет 77,88%.

25 ноября 1996 года на Внеочередном общем собрании акционеров было принято решение об изменении названия на Дочернее открытое акционерное общество «Газпроектинжиниринг» (сокращенное наименование – ДООАО «Газпроектинжиниринг»).

ДООАО «Газпроектинжиниринг» зарегистрировано Администрацией города Воронежа 10.12.1996 года и выдано Свидетельство за № 3661/112229.

В соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о ДООАО «Газпроектинжиниринг» за основным государственным регистрационным номером 1023601529533, что подтверждается Свидетельством, выданным Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Воронежа 10 июля 2002 года.

17 мая 2019 года решением Годового общего собрания акционеров были утверждены Устав Общества в новой редакции и новое фирменное наименование Общества - Акционерное общество «Газпроектинжиниринг» (протокол от 17.05.2019 № 1).

Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 12 по Воронежской области 05.06.2019 года были выданы Лист записи Единого государственного реестра юридических лиц о новом наименовании Общества:

- полное фирменное наименование - Акционерное общество «Газпроектинжиниринг»,
- сокращенное фирменное наименование - АО «Газпроектинжиниринг»,

и свидетельство, подтверждающее постановку Общества на учет в Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы № 13 по Воронежской области с 28.12.1992 с присвоением идентификационного номера налогоплательщика – 3661001457 с кодом причины постановки на учет – 366101001.

Юридический адрес (место нахождения): Российская Федерация, 394007, г. Воронеж, Ленинский проспект, 119.

Почтовый адрес: Российская Федерация, 394007, г. Воронеж, Ленинский проспект, 119.

Адрес электронной почты: ruk@gasp.ru.

Адрес сайта: <http://www.gasp.ru>.

АО «Газпроектинжиниринг» действует на основании Устава Общества в редакции, утвержденной Годовым общим собранием акционеров 17 мая 2019 года (протокол от 17.05.2019 №1).

Уставный капитал Общества сформирован за счет эмиссии акций и на конец 2022 года составляет 12 120 900 рублей. Уставный капитал состоит из 242 418 обыкновенных акций номинальной стоимостью 50 рублей каждая.

Привилегированных акций нет.

По данным регистратора Акционерного общества «Регистраторское общество «СТАТУС», осуществляющего ведение реестра владельцев ценных бумаг Общества, в список владельцев ценных бумаг Общества по состоянию на 31.12.2022 включены:

- 1 юридическое лицо: АО «Оргэнергогаз» – 77,88%;
- 41 физическое лицо, из которых:
- владеющих 5% и более уставного капитала – 1 физическое лицо – Белый Сергей Николаевич - 16,75%;

■ владеющих менее 5% уставного капитала – 40 физических лиц – 5,37%.

ПАО «Газпром» доли в уставном капитале Общества не имеет, АО «Газпроектинжиниринг» также не имеет доли в уставном капитале ПАО «Газпром».

Добавочный капитал Общества: размер добавочного капитала на начало 2022 года составил 82 140 тыс. руб., на конец 2022 года – 81 914 тыс. руб., в том числе: результат переоценки внеоборотных активов – 82 230 тыс. руб. (дооценка стоимости основных средств по результатам переоценки на конец 1996 года и дооценка стоимости земельных участков по результатам переоценки на 31.12.2019 года); разница, возникающая в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли – (-316) тыс. руб.

Код общества по ОКПО (Общероссийский классификатор предприятий и организаций) – 07609075.

Коды видов деятельности АО «Газпроектинжиниринг» по ОКВЭД:

71.12.1	42.21	62.01	71.11	71.12.41
18.12	42.22.2	62.02	71.12	71.12.45
18.14	43.22	63.11.1	71.12.12	71.12.53
41.20	55.20	68.20	71.12.13	71.20.1

Таблица 1

Основные виды деятельности Общества, осуществляемые на основании разрешительных документов

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
1. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах (НОПРИЗ)	Ассоциация «Инженер-Изыскатель» СРО-И-021-12012010	Имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в отношении объектов: а) капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) 3 (третий) уровень ответственности (имеет право выполнять инженерные изыскания, стоимость которых не превышает 300 000 000 рублей) 3 (третий) уровень ответственности (имеет право принимать участие в заключении договоров подряда на выполнение инженерных изысканий с использованием конкурентных способов заключения договоров не превышает 300 000 000 рублей)
2. Выписка из реестра членов саморегулируемой	Ассоциация «Инженер-Проектировщик»	Имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда на подготовку

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
организации в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах (НОПРИЗ)	СРО-П-125-26012010	проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в отношении объектов: а) капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) 4 (четвертый) уровень ответственности (имеет право выполнять подготовку проектной документации, стоимость которых по одному договору подряда на выполнение проектной документации составляет 300 000 000 рублей и более) 4 (четвертый) уровень ответственности (имеет право принимать участие в заключении договоров подряда на подготовку проектной документации с использованием конкурентных способов заключения договоров, если предельный размер обязательств по таким договорам составляет 300 000 000 рублей и более)
3. Лицензия Регистрационный номер 1070 от 10.12.2012 действует бессрочно	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю Российской Федерации	Разработка и производство средств защиты конфиденциальной информации Производство средств защиты конфиденциальной информации
4. Лицензия Регистрационный номер 1899 от 10.12.2012 действует бессрочно	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю Российской Федерации	Деятельность по технической защите конфиденциальной информации
5. Лицензия Регистрационный номер 1642 Н от 25.11.2013 действует бессрочно	Управление ФСБ России по Воронежской области	Деятельность по разработке, производству, распространению шифровальных (криптографических) средств, информационных систем и телекоммуникационных систем, защищенных с использованием шифровальных (криптографических) средств, выполнению работ, оказанию услуг в области шифрования информации, техническому обслуживанию шифровальных (криптографических) средств, информационных систем и телекоммуникационных систем, защищенных с использованием шифровальных (криптографических) средств (за исключением случая, если техническое обслуживание шифровальных (криптографических) средств, информационных систем и телекоммуникационных систем, защищенных с использованием шифровальных (криптографических) средств, осуществляется для обеспечения собственных нужд юридического лица или индивидуального предпринимателя)

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
6. Лицензия Регистрационный номер 36-Б/00007 от 24.03.2014 действует бессрочно	МЧС Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий	На осуществление деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений Монтаж, техническое обслуживание и ремонт систем пожарной и охранно-пожарной сигнализации и их элементов, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ
7. Заключение о состоянии измерений в лаборатории № 1123.07/33 от 22.04.2022 до 22.04.2025	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Воронежской области ФБУ «Воронежский ЦСМ»	Настоящее заключение удостоверяет, что грунтовая лаборатория отдела инженерных изысканий АО «Газпроектинжиниринг» 394007, г. Воронеж, Ленинский проспект, 119, имеет необходимые условия для выполнения измерений в области деятельности согласно приложению
8. Лицензия ВРЖ 00201 ВЭ на право пользования недрами от 21.04.2009 по 01.04.2029	РОСНЕДРА	С целевым назначением и видами работ: добыча питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения базы отдыха «Иволга»
9. Аттестат соответствия первой категории № 0000869-ГП от 03.01.2017 по 03.07.2022 (актуализируется)	Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь	Выполнение функций генерального проектировщика
10. Аттестат соответствия первой категории № 0001969-ПР от 3.01.2017 по 03.07.2022 (актуализируется)	Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь	Разработка разделов проектной документации для объектов строительства 1-4 классов сложности: 1. генеральный план и транспорт 2. архитектурные решения 3. строительные решения 4. внутреннее инженерное оборудование, внутренние сети и системы (тепло-, водо-, газоснабжения, канализации, отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха, электроснабжения, электрооборудования, электроосвещения, связи, радиофикации, телевидения) 5. наружные сети и системы (тепло-, водо-, газоснабжения, канализации, электроснабжения, связи, радиофикации, телевидения) 6. технологические решения 7. охрана окружающей среды, инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций, обеспечению пожарной безопасности, организация строительства

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
11. Специальное разрешение (Лицензия) № 33130/3762 от 26.12.2016	Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь	Осуществление деятельности по обеспечению пожарной безопасности: - проектирование систем автоматической пожарной сигнализации, систем оповещения о пожаре и управление эвакуацией, систем автоматического пожаротушения, систем противодымной защиты
12. Специальное разрешение (Лицензия) № 33033/37200000003025 от 20.06.2021	Министерство внутренних дел Республики Беларусь	Осуществление охранной деятельности: - проектирование средств и систем охраны
13. Специальное разрешение (Лицензия) № 33133/3855-1 от 12.02.2018	Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь	Перечень работ и услуг, составляющих вид деятельности: 1. проектирование объектов магистральных газопроводов 2. проектирование объектов газораспределительной системы и газопотребления 3. проектирование (разработка технологического раздела) котельных с паровыми котлами с давлением пара не более 0,07 МПа и водогрейными котлами с температурой нагрева воды не выше 115 °С

Подразделения АО «Газпроектинжиниринг» с учетом всех структурных подразделений и филиалов, а также компаний, по отношению к которым Общество является головной организацией, по состоянию на 31.12.2022 года представлены в таблице.

Таблица 2

АО «Газпроектинжиниринг» с учетом всех структурных подразделений и филиалов на 31.12.2022

Подразделения Общества 1	Адрес места нахождения 2
АО «Газпроектинжиниринг»	394007, г. Воронеж, Ленинский пр-т, д.119
Филиал АО «Газпроектинжиниринг» в г. Ростове-на-Дону	344037, г. Ростов-на-Дону, пер. Доломановский, д. 70д
Филиал АО «Газпроектинжиниринг» в г. Санкт-Петербурге	196158, г. Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, д.28, Лит. «А», пом. 805
Представительства	
Представительство АО «Газпроектинжиниринг» в Республике Беларусь	Республика Беларусь, 220113, г. Минск, Логойский тракт, д.15, корп. 4, каб. 205
Обособленные подразделения	
Отдел сертификации в г. Москве	117342, г. Москва, ул. Обручева, д.34/63, стр. 3
Отдел подготовки работ по системам безопасности в г. Ставрополе	355008, г. Ставрополь, ул. Гражданская, д.2 Б
Отдел подготовки работ по системам безопасности в г. Томске	634061, г. Томск, ул. Дзержинского, д.8
Отдел по проектным работам в г. Южно-Сахалинске	693010, г. Южно-Сахалинск, ул. имени П.А. Леонова, д. 38
Отдел по техническому сопровождению объектов в г. Тобольске	626157, г. Тобольск, 7 мкр-н, д.30, оф. 714 А
Отдел по проектным работам в г. Нижнем Новгороде	603000, г. Нижний Новгород, ул. Новая, д. 10, пом. П10
Отдел по техническому сопровождению объектов в г. Казани	420095, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Восстания, д. 100, пом. 408
База отдыха «Иволга»	Воронежская обл., Рамонский р-н, Воронежское лесничество
Дочерние организации	
ООО «Медцентр ДООАО ГПИНж»	394007, г. Воронеж, Ленинский пр-т, д.119
ООО «СпецГазПроект»	394007, г. Воронеж, Ленинский пр-т, д.119
Зависимые общества	
ООО «Газпроектинжиниринг Сахалин»	693010, г. Южно-Сахалинск, ул. имени П.А. Леонова, д. 38, оф. 617

I.3. ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПУСКЕ И ОБРАЩЕНИИ СОБСТВЕННЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

Таблица 3

Сведения об акциях АО «Газпроектинжиниринг»:

Категория:	обыкновенные
Форма ценных бумаг:	именные бездокументарные
Номинальная стоимость одной акции:	50 (пятьдесят) рублей
Количество ценных бумаг:	242 418 штук
Объем ценных бумаг:	12 120 900 рублей
Регистрационный номер:	1-04-40620-A
Дата регистрации:	02.07.2008

■ Орган, осуществивший государственную регистрацию:

Региональное отделение РОФСФР России в Юго-Западном регионе.

Акции АО «Газпроектинжиниринг» не допущены к обращению на рынке ценных бумаг, не участвуют в торгах или на специализированных аукционах.

ПАО «Газпром» не владеет акциями Общества.

■ Держатель реестра акционеров АО «Газпроектинжиниринг»

Полное фирменное наименование держателя: Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС».

Сокращенное наименование держателя: АО «СТАТУС».

Свидетельство о государственной регистрации от 20.06.1997 № 066.193.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ от 04.07.2002.

ОГРН 1027700003924.

ИНН/КПП 7707179242 / 772201001.

Оказывает услуги по ведению реестра владельцев ценных бумаг на основании лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, выданной ФКЦБ России от 12.03.2004 № 10-000-1-00304 без ограничения срока действия.

Место нахождения: 109052, г. Москва, ул. Новохоловская, д. 23, стр. 1, пом.1.

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

Телефон: 8 (495) 280-04-87.

Место нахождения (почтовый адрес) Воронежского филиала: 394036, г. Воронеж, ул. Феоктистова, д. 4, тел.: (473) 264-44-47.

■ Раскрытие информации

Обществом регулярно и своевременно публиковалась на сайте в сети интернет и в ленте новостей информационных агентств, которые в установленном порядке уполномочены на проведение действий по раскрытию информации на рынке ценных бумаг, вся необходимая информация в соответствии с Положением Банка России от 27.03.2020 № 714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

Адрес страницы в сети интернет: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=15877>.

У Общества отсутствует обязанность по раскрытию информации в форме сообщений о существенных фактах.

I.4. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Выбранная маркетинговая стратегия дифференциации направлений деятельности способствует сохранению устойчивых позиций в нефтегазовой отрасли, и дает возможность расширения в иных сегментах рынка.

На рисунке 1 представлена структура выручки от реализации ТОП - 30 проектных и инжиниринговых компаний Российской Федерации. В рейтинг вошли крупнейшие организации, для которых проектирование и инжиниринг является основным видом экономической деятельности.

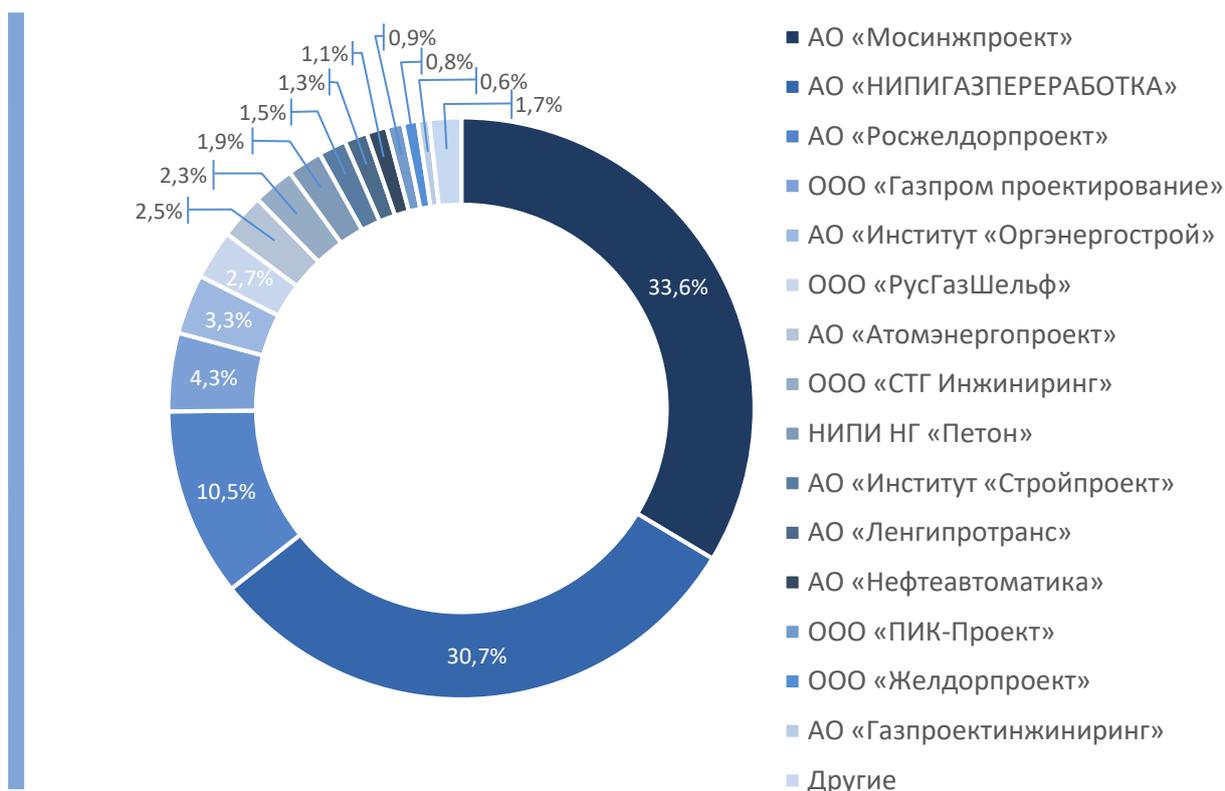


Рис. 1 Структура выручки от реализации ТОП - 30 проектных и инжиниринговых компаний Российской Федерации, млрд руб.

Иные сегменты рынка

В иных сегментах АО «Газпроектинжиниринг» позиционирует свою продукцию как высокотехнологичную и инновационную относительно конкурентов. Основанием для этого является накопленный с использованием современных технологий опыт выполнения проектных работ и безупречная репутация предприятия.

Проектирование с использованием технологий лазерного сканирования, фотограмметрии, многомерного моделирования позволяет Обществу оставаться в числе лидеров среди современных проектных институтов. Такой подход на порядок повышает качество проектных работ и конкурентоспособность.

Основным направлением работ в иных сегментах является архитектурное проектирование.

В 2022 году по данному направлению выполнены объекты: «Сети и сооружения теплоснабжения «Дом приема официальных гостей «Ачипсе», «Административно-производственный корпус ООО «Газпром трансгаз Казань».

Одно из направлений в иных сегментах в 2022 году - участие в развитии Сахалинской области. Главными сложностями, сдерживающими реализацию экономического потенциала региона, являются ее инфраструктурная изоляция от остальной части Российской Федерации и наиболее развитых российских рынков, неблагоприятные инженерно-строительные условия большей части территории, высокая капиталоемкость ведущих отраслей экономики.

Активно развивающееся направление - сотрудничество с компанией ПАО «СИБУР Холдинг». Выполнение работ для химической отрасли велось в рамках реализации стратегии развития Общества, ориентированной на диверсификацию производства. В течение 2022 года выполнено около 70 проектов для ООО «ЗапСибНефтехим» и АО «Воронежсинтезкаучук», АО «СИБУР-Нефтехим» и ПАО «Казаньоргсинтез».

■ Нефтегазовый сегмент рынка

АО «Газпроектинжиниринг» обладает необходимыми производственными мощностями и опытом в проектировании на объектах ПАО «Газпром».

Комплексность выполнения работ и высокий уровень компетентности и профессионализма, репутация, предоставляют Обществу возможность для усиления своих позиций и дальнейшего развития. Общество уверенно развивает и внедряет в проекты информационное моделирование. Это является очевидным конкурентным преимуществом.

В Таблице 4 показаны основные компании-подрядчики на рынке проектных услуг нефтегазового сегмента.

Таблица 4

Основные компании-подрядчики на рынке проектных услуг нефтегазового сегмента

Головная организация	Компания - подрядчик
ПАО «Газпром»	ООО «Газпром проектирование» АО «Газпроектинжиниринг» АО «Газпром промгаз» ООО «Газпромнефть НТЦ» ООО «Красноярсгазпром Нефтегазпроект»
ПАО «Лукойл»	ООО «Лукойл-Инжиниринг» ООО «Лукойл – НижегородНИИнефтепроект»
ПАО «НК «Роснефть»	ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» ООО «РН-ВащНИПИнефть» ООО «РН-УфаНИПИнефть» ООО «Самара НИПИнефть»
ПАО «Транснефть»	ООО «НИИ Транснефть» АО «Гипротрубопровод»
Прочие	ОАО «НИПИГАЗПЕРЕРАБОТКА» АО «Мосинжпроект» АО ИК «АСЭ» (Нижегородский проектный институт) АО «Росжелдорпроект»

В 2022 году АО «Газпроектинжиниринг» приняло участие в реализации важных задач, а именно:

- Выполнение комплексной целевой программы ПАО «Газпром» по проектированию систем безопасности объектов.
- Обеспечение бесперебойной работы Единой системы газоснабжения страны, выполняя работы на объектах: «Арбузовское ПХГ в Республике Татарстан», «Увеличение производительности Пунгинского ПХГ», «Техпереворужение Московского УПХГ», «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» к установкам комплексной подготовки газа №10 (УКПГ-10), «Газопровод-отвод к ГРС п. Афипский», «Газопровод-отвод и ГРС Благовещенск Амурской области».
- В рамках реализации приоритетного направления для ПАО «Газпром» - Программы газификации регионов Российской Федерации, выполнение проектных и изыскательских работ в Калужской, Ленинградской, Брянской, Воронежской, Сахалинской областях и Краснодарском крае.

В рамках оказания инженеринговых услуг на территории Сахалинской области АО «Газпроектинжиниринг» в 2022 году продолжало расширять сотрудничество с нефтегазовыми добывающими и сервисными компаниями региона.

II. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2022 ГОДУ

АО «Газпроектинжиниринг» в 2022 году акцентировал внимание на реализации конкурентных преимуществ, обеспечивающих стабильное развитие и повышение экономической эффективности, в частности:

1. Обеспечение проектно-сметной документацией:

- объектов комплексных целевых программ ПАО «Газпром» по системам безопасности;
- объектов капитального строительства, входящих в инвестиционную программу ПАО «Газпром» (новое строительство, реконструкция и капитальный ремонт линейной части магистральных газопроводов; подземные хранилища природного газа; дожимные компрессорные станции и архитектурно-строительные объекты, в том числе, на территории Республики Беларусь);
- объектов, включенных в Программу газификации регионов Российской Федерации.

2. Оказание инжиниринговых услуг ООО «Сахалинская Энергия»:

- разработка проектной документации для нового строительства, реконструкции и капитального ремонта по морским и береговым производственным и архитектурно-строительным объектам;
- комплексное сопровождение строительства на основе «цифрового актива».

3. Оказание инжиниринговых услуг для компаний ПАО «СИБУР Холдинг»:

- разработка документации для технического перевооружения ООО «ЗапСибНефтехим», АО «Воронежсинтезкаучук», АО «СИБУР-Нефтехим», ПАО «Казаньоргсинтез».

4. Расширение портфеля заказов:

- участие в конкурсных процедурах, проводимых компаниями ПАО «СИБУР Холдинг».

5. Развитие и внедрение технологий информационного моделирования:

- комплексное применение технологий информационного моделирования;
- ведение электронного архива подлинников проектно-сметной документации с применением технологии подписания документов усиленными квалифицированными электронными подписями;
- переход на российское программное обеспечение.

6. Реализация требований Технической политики:

- обеспечение эффективного функционирования системы управления качеством;
- совершенствование технологии организации работы по разработке проектной документации и оказания инжиниринговых услуг;
- применение информационного моделирования на различных стадиях жизненного цикла объектов капитального строительства.

7. Оптимизация бизнес-процессов АО «Газпроектинжиниринг»:

- мониторинг показателей эффективности деятельности, контроль рентабельности;
- оптимизация расходов;
- совершенствование организационно-управленческой структуры;
- контроль исполнения бюджетов.

III. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Совет директоров АО «Газпроектинжиниринг» в период между Собраниями акционеров представлял интересы акционеров и в пределах своей компетенции осуществлял общее руководство и контроль за деятельностью Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

Работа Совета директоров Общества в отчетном периоде проходила по утвержденному плану на 2022 год и была построена на основе Федерального закона «Об акционерных обществах», Федерального закона «О рынке ценных бумаг», нормативных правовых актов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, Устава АО «Газпроектинжиниринг», Положения о Совете директоров АО «Газпроектинжиниринг», утвержденного Годовым общим собранием акционеров 17 мая 2019 года (протокол от 17.05.2019 № 1) и решений Годового общего собрания акционеров.

Советом директоров в период с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года было проведено 5 заседаний и рассмотрено 16 вопросов по различным аспектам работы акционерного общества.

Среди основных вопросов, рассмотренных Советом директоров в отчетном периоде, можно выделить следующие:

- О ликвидации Частного учреждения дополнительного профессионального образования «Учебный центр «Газпроектинжиниринг».
- О рассмотрении основных итогов производственно-хозяйственной и финансово-экономической деятельности Общества в 2021 году.
- О рассмотрении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, распределении прибыли Общества за 2021 год.
- О рассмотрении размера, порядка и сроков выплаты дивидендов за 2021 год.
- О рассмотрении результатов проверки Общества аудитором и ревизионной комиссией Общества за 2021 год.
- О рассмотрении кандидата в аудиторы Общества на 2022 год.
- О подготовке к Годовому общему собранию акционеров Общества.
- Об определении размера оплаты услуг аудитора АО «Газпроектинжиниринг».
- Об утверждении Бюджета доходов и расходов АО «Газпроектинжиниринг» на 2023 год.

Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совету директоров отводится наиболее важная роль в обеспечении прав акционеров в формировании и реализации стратегии развития Общества, а также в обеспечении его успешной финансово-хозяйственной деятельности.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», учитывая положения Федерального закона от 14.03.2022 № 55-ФЗ (ред. от 19.12.2022) «О внесении изменений в статьи 6 и 7 Федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «О Центральном банке Российской Федерации (Банке России)» и отдельные законодательные акты Российской Федерации в части особенностей изменения условий кредитного договора, договора займа» и статью 21 Федерального закона «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», протоколы заседаний Совета директоров доступны акционерам

Общества, владеющим не менее чем пятью процентами голосующих акций Общества, по их требованию.

Деятельность Совета директоров была организована в соответствии с утвержденным планом работы, исполнение решений регулярно контролировалось.

На протяжении отчетного периода все члены Совета директоров Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно, принимали активное участие во всех его заседаниях.

IV. ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2022 ГОДУ

IV.1. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2022 ГОДУ

Выручка Общества в 2022 году составила 3 659 млн руб. Себестоимость – 3 013 млн руб. Чистая прибыль текущего года составила 30 млн руб., при плановом показателе 10 млн руб. Среднесписочная численность персонала (включая сотрудников базы отдыха «Иволга» и внешних совместителей) составила 902 человека.

Таблица 5

Основные показатели работы Общества в 2022 году

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год отчет	2022 год		Отклонение от 2021 года	
				план	отчет	+,-	%
1	2	3	4	5	6	7=6-4	8=6/4*100
1	Среднесписочная численность	чел.	1 076	866	902	-174	84
2	Инвестиционная программа	млн руб.	86	61	44	-42	51
3	Выручка	млн руб.	3 940	2 914	3 659	-281	93
4	Себестоимость	млн руб.	-3 226	-2 248	-3 013	-213	93
5	Управленческие расходы	млн руб.	-668	-647	-609	-59	91
6	Прибыль от продаж	млн руб.	46	19	36	-10	78
7	Прочие доходы (+) и расходы (-)	млн руб.	6	-2	11	5	183
8	Прибыль до налогообложения	млн руб.	52	16	48	-4	92
9	Отложенные налоговые активы, обязательства, прочее	млн руб.	-0,5	0	-8	-7,3	
10	Налог на прибыль и прочие расходы из прибыли	млн руб.	-15	-6	-10	-5	67
11	Чистая прибыль	млн руб.	37	10	30	-7	81
12	Расходы из чистой прибыли	млн руб.	2	2	2	0	100

IV.2. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Основными направлениями производственной деятельности Общества в 2022 году являлись работы по проектированию объектов нефтегазовой отрасли и работы по проектированию объектов систем безопасности.

Таблица 6

Направления производственной деятельности Общества

Наименование вида деятельности	Объемы выполненных работ			
	2022 год		2021 год	
	млн руб.	удельный вес (%)	млн руб.	удельный вес (%)
1	2	3	4	5
Работы по проектированию объектов систем безопасности	1 704	46,6	2 052	52,1
Работы по проектированию объектов нефтегазовой отрасли	1 382	37,8	794	20,2
Проект Сахалин	315	8,6	905	23,0
Проекты ГК СИБУР	195	5,3	100	2,5
Цифровой инжиниринг	45	1,2	29	0,7
Специальные проекты и работы	3	0,1	46	1,2
Инжиниринговые услуги	-	0,0	2	0,1
Прочие	15	0,4	12	0,3
ИТОГО:	3 659	100	3 940	100,0

Наибольший удельный вес в совокупном объеме выполненных работ в 2022 году имели работы по проектированию объектов систем безопасности (46,6%), работы по проектированию объектов нефтегазовой отрасли (37,8%).

В 2022 году активно развивались два новых направления деятельности: проектирование объектов для нужд ПАО «СИБУР Холдинг» (рост 95% к 2021 году) и выполнение проектов цифрового инжиниринга (рост 55% к 2021 году). Их совокупная доля в объемах работ АО «Газпроектинжиниринг» составила 6,5% или 240 млн руб. в абсолютном значении.

Работы по другим направлениям (инжиниринговым услугам и прочим работам) составляют менее 1% в совокупном объеме выполненных работ Компании.

IV.3. ОЦЕНКА СТЕПЕНИ ИНТЕГРАЦИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ГРУППЫ ГАЗПРОМ

Объем работ АО «Газпроектинжиниринг», выполненных в 2022 году, составил 3 659 млн руб. (удельный вес объемов работ для нужд Группы компаний Газпром – 82%).

Общее падение объёмов (на 7,1%), а также уменьшение доли объемов работ организаций не входящих в Группу компаний Газпром, связано с сокращением работ для нужд ООО «Сахалинская Энергия» по сравнению с 2021 годом.

Таблица 7

Динамика изменения объемов работ и услуг по основным группам заказчиков

Наименование заказчика работ	Объем выполненных работ				Динамика изменения объема 2022/2021 (%)
	2022 год		2021 год		
	млн руб.	удельный вес (%)	млн руб.	удельный вес (%)	
1	2	3	4	5	6
ПАО «Газпром»	592	16,2	1 113	28,2	53,2
Организации газовой отрасли	2 409	65,8	1 599	40,6	150,7
Прочие организации	658	18,0	1 229	31,2	53,6
ИТОГО:	3 659	100,0	3 940	100,0	92,9

Основные заказчики АО «Газпроектинжиниринг»: ПАО «Газпром», ООО «Газпром проектирование», ПАО «СИБУР Холдинг», АО «НИПИГАЗ».

Таблица 8

Динамика изменения объемов выполненных работ по географическим сегментам

Географический сегмент	Объем выполненных работ				Динамика изменения объема 2022/2021 (%)
	2022 год		2021 год		
	млн руб.	удельный вес (%)	млн руб.	удельный вес (%)	
1	2	3	4	5	6
Российская Федерация	3 638	99,4	3 898	98,9	93,3
Республика Беларусь	21	0,6	42	1,1	50,0
ИТОГО:	3 659	100,0	3 940	100,0	92,9

IV.4. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

IV.4.1. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБЩЕСТВА

Совокупные доходы Общества составили 3 780 млн руб. (129% плановой величины), в том числе выручка – 3 659 млн руб.

Затраты, понесенные Обществом в 2022 году, составляют 3 750 млн руб.

Чистая прибыль составила 30 млн руб., при плане 10 млн руб.

Рентабельность Общества по чистой прибыли находится на уровне 1%.

Анализ качества финансовых результатов показал, что в Обществе эффективно осуществляются функции управления, а также способность организации результативно управлять расходами.

Таблица 9

Основные экономические показатели деятельности за 2022 год

млн руб.

№	Наименование показателей	2021 г. отчет	2022 г.		Отклонение от 2021 г.	
			план	отчет	+, -	%
1	2	4	5	6	7=6-4	8=(6-4)/100
1.	Выручка	3 940	2 914	3 659	-281	93
2.	Себестоимость, управленческие расходы	-3 894	-2 895	-3 622	-272	93
3.	Прибыль от продаж	46	19	36	-10	78
4.	Прочие доходы и расходы	6	-2	11	5	183
5.	Прибыль до налогообложения	52	16	48	-4	92
6.	Налог на прибыль, изменение отложенных налоговых активов и обязательств и прочее	-15	-6	-18	3	120
7.	Чистая прибыль	37	10	30	-7	81

IV.4.2. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА

Таблица 10

Агрегированный баланс Общества

Наименование показателя	Значение показателя, млн руб.		Изменение за анализируемый период	
	31.12.2021	31.12.2022	в абс. выражении, млн руб.	относительное изменение, в %
1	2	3	4=3-2	5=(3-2)/2*100
Актив				
1. Внеоборотные активы, всего	452	403	-49	-10,8
<i>в том числе:</i>				
основные средства	438	391	-47	-10,7
отложенные налоговые активы	4		-4	-100,0
прочие внеоборотные активы	8	10	2	25,0
2. Оборотные активы, всего	3 288	3 153	-135	-4,1
<i>в том числе:</i>				
дебиторская задолженность	2 800	2 911	111	4,0
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	440	200	-240	-54,5
Пассив				
1. Капитал и резервы	1 420	1 448	28	2,0
2. Долгосрочные обязательства	15	13	-2	-13,3
3. Краткосрочные обязательства, всего	2 305	2 095	-210	-9,1
<i>в том числе:</i>				
кредиторская задолженность	1 937	1 838	-99	-5,1
оценочные обязательства	368	257	-111	-30,2
Валюта баланса	3 740	3 556	-184	-4,9

Совокупные активы Общества по состоянию на 31 декабря 2022 года составили 3 556 млн руб.

Структура активов на конец отчетного года характеризуется следующим соотношением: текущие активы составляют наибольшую часть совокупных активов (3 153 млн руб. или 88,7%), внеоборотные активы составляют 403 млн руб. (11,3% совокупных активов). В течение отчетного года в структуре активов Общества доля оборотных активов увеличилась с 87,9% до 88,7% от совокупных активов, и, соответственно, доля внеоборотных активов уменьшилась с 12,1% до 11,3% (рис. 2).

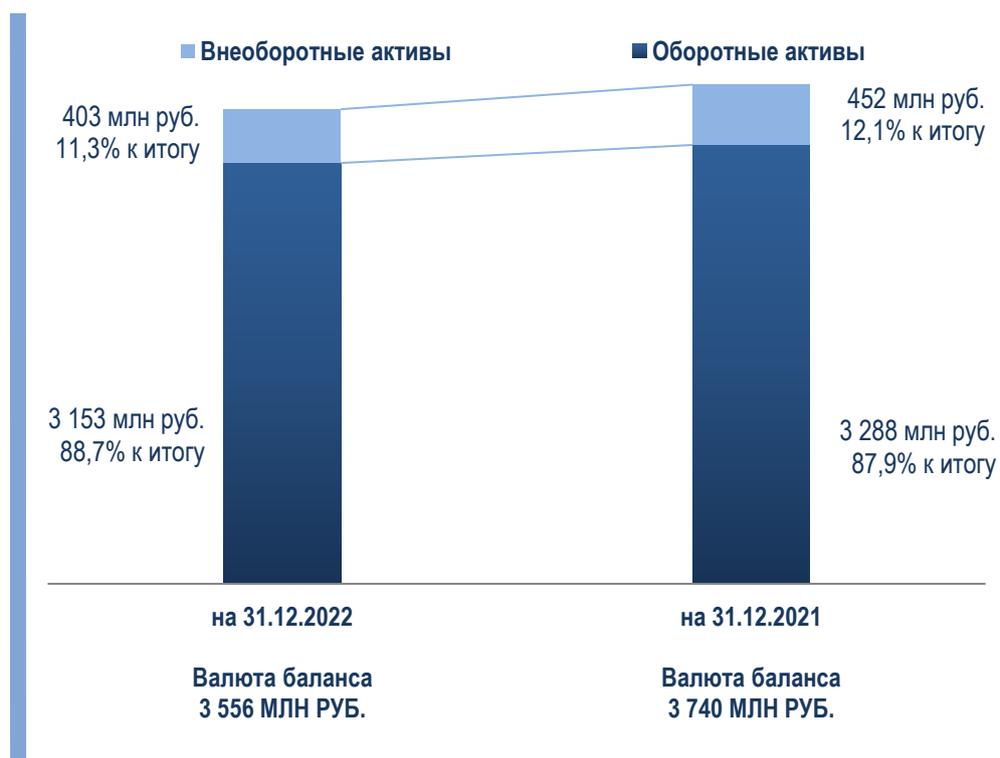


Рис. 2. Структура активов Общества

Объем пассивов Общества (капитала) – 3 556 млн руб. Структура капитала по состоянию на 31.12.2022 включает капитал и резервы (собственный капитал) (40,7% к итогу), краткосрочные обязательства (58,9%) и совсем незначительную часть долгосрочных обязательств (0,4%). В течение отчетного периода в структуре пассивов доля капитала и резервов увеличилась на 3%, доля краткосрочных обязательств уменьшилась на 3%. (рис. 3).

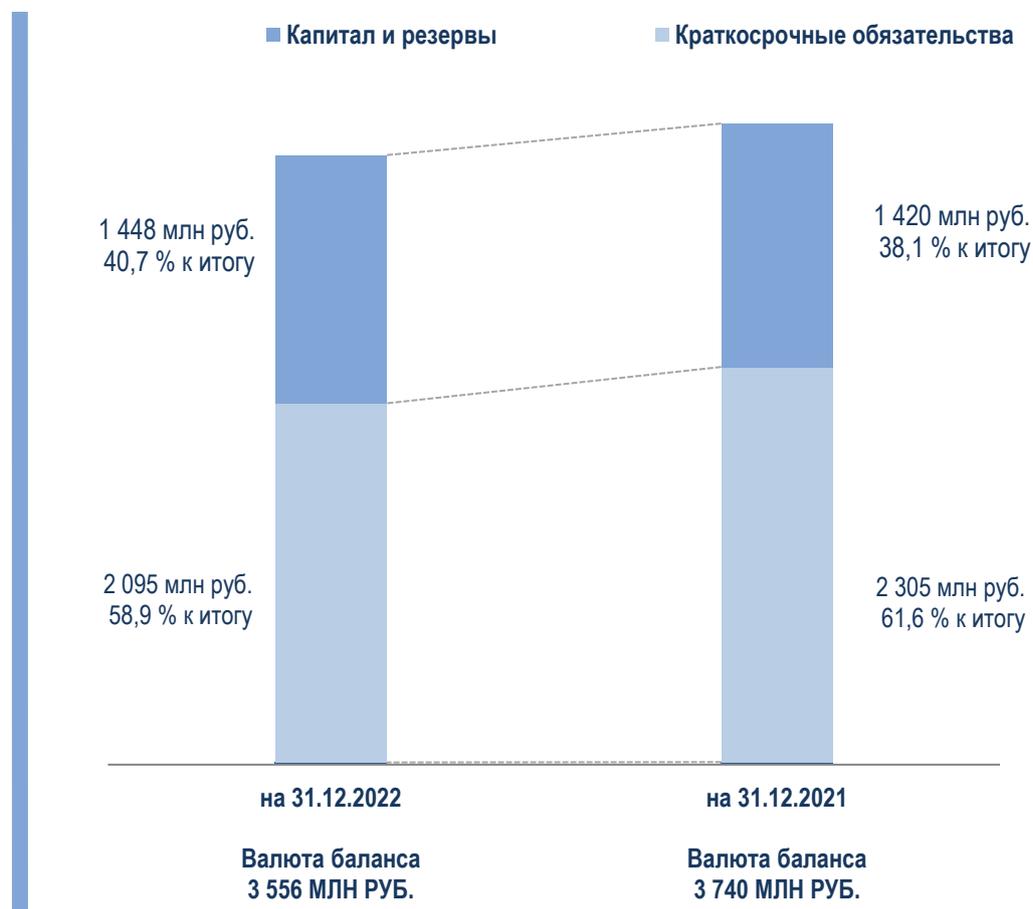


Рис. 3. Структура пассивов Общества

Раздел «Капитал и резервы» включает:

- уставный капитал Общества в размере 12,121 млн руб., величину переоценки внеоборотных активов (дооценка стоимости основных средств по результатам переоценки на конец 1996 года и дооценка стоимости земельных участков по результатам переоценки на 31.12.2019 года) – 82,23 млн руб., добавочный капитал (без переоценки) (разница, возникающая в результате пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств организации, используемых для ведения деятельности за пределами Российской Федерации, в рубли) – (-0,316) млн руб., резервный капитал Компании – 1,818 млн руб.;
- нераспределенную прибыль Общества в размере 1 351,8 млн руб. по состоянию на конец отчетного года. Рост данного показателя в течение ряда лет свидетельствует о росте

финансовой устойчивости и благосостояния Компании. За период с 31.12.2021 по 31.12.2022 прирост нераспределенной прибыли составил 28 млн руб. (или 2,1%).

Таким образом, размер собственного капитала Общества составил 1 447,6 млн руб. на конец отчетного года. Рентабельность собственного капитала за отчетный период - 2,1%.

Краткосрочные обязательства Общества представлены показателем кредиторской задолженности, которая по состоянию на 31 декабря отчетного года составила 1 838 млн руб. (в течение отчетного периода объем кредиторской задолженности уменьшился от величины 2021 года на -5,1%), и показателем оценочные обязательства (257 млн руб., -30,2% по сравнению с предыдущим годом). Указанное изменение определило общую тенденцию изменения (уменьшения) пассивов Общества.

■ Чистые активы Общества

Чистые активы Общества на 31 декабря 2022 года составляют 1 447,636 млн руб., превышая в 119,4 раз уставный капитал. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Изменение чистых активов в отчетном году характеризуется ростом на 28 млн руб. (или 2% по сравнению с показателем на начало отчетного года).

Таблица 11

Анализ чистых активов Общества

Наименование показателя	Значение показателя				Изменение за анализируемый период	
	31.12.2021		31.12.2022		млн руб.	%
	в млн руб.	в % к валюте баланса	в млн руб.	в % к валюте баланса		
1	2	3	4	5	6=4-2	7 (4-2)/2*100
Чистые активы	1 419,677	38,0	1 447,636	40,7	28,0	2,0
Уставный капитал	12,121	0,3	12,121	0,3	-	-
Превышение чистых активов над уставным капиталом	1 407,556 (в 117,1 раз)	37,6	1 435,515 (в 119,4 раз)	40,4	-	-

Таблица 12

Основные финансово-экономические показатели

Наименование показателя	Значение показателя		Изменение показателя
	31.12.2021	31.12.2022	
1	2	3	4=3-2
I. Показатели финансовой устойчивости, в ед.			
Коэффициент автономии	0,38	0,41	0,03
Коэффициент финансового левериджа	1,63	1,46	-0,17
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,29	0,33	0,04
Коэффициент маневренности собственного капитала	0,68	0,72	0,04
Индекс постоянного актива	0,32	0,28	-0,04
II. Показатели ликвидности, в ед.			
Коэффициент текущей (общей) ликвидности	1,43	1,50	0,07
Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	1,41	1,48	0,07
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,19	0,10	-0,09
III. Показатели деловой активности (оборачиваемости), в днях			
Оборачиваемость активов	320	364	44,00
Оборачиваемость запасов	1	1	0,00
Оборачиваемость дебиторской задолженности	230	285	55,00
Оборачиваемость кредиторской задолженности	162	188	22,00
IV. Показатели рентабельности, в %			
Рентабельность продаж по чистой прибыли	0,9	0,8	-0,10
Рентабельность продаж по прибыли до налогообложения	1,3	1,3	0,00
Рентабельность продаж по EBIT (прибыли до уплаты процентов и налогов)	1,3	1,3	0,00
Рентабельность активов	1,1	0,8	-0,30
Рентабельность собственного капитала	2,7	2,1	-0,60

Анализ показателей финансовой устойчивости позволяет сделать вывод о том, что в отчетном году существующая структура капитала позволяет использовать финансовый леверидж для повышения отдачи собственных средств.

Показатели ликвидности остаются на уровне прошлого года и соответствуют нормативным показателям (за исключением коэффициента текущей ликвидности), что свидетельствует о достаточности ликвидных активов для погашения краткосрочных обязательств Общества.

Показатели рентабельности деятельности Общества имеют положительные значения.

Рентабельность продаж по чистой прибыли имеет значение 0,8%. Рентабельность продаж по прибыли до налогообложения составляет 1,3%. Рентабельность активов, характеризующая эффективность использования всего имущества Общества, по состоянию на 31.12.2022

составляет 0,8%. Рентабельность собственного капитала, которая является индикатором эффективности использования собственного капитала, на конец отчетного года составляет 2,1%. Оценив значение финансово-экономических показателей АО «Газпроектинжиниринг» на конец отчетного периода, а также их динамику можно сделать вывод, что финансовое положение и финансовые результаты характеризуются как положительные.

■ События после отчетной даты

Дивиденды

Согласно дивидендной политике Общества, общий размер годовых дивидендов по акциям АО «Газпроектинжиниринг» утверждается решением Годового общего собрания акционеров по рекомендации Совета директоров Общества. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам Общества, будут отражены в отчетности 2023 года.

Другие события, которые могли бы повлиять на финансовые результаты за 2022 год и финансовое положение Общества отсутствуют.

■ Итоговое заключение о финансовом состоянии общества в отчетном периоде

В ходе анализа можно сделать следующие выводы, характеризующие финансовое состояние организации:

- за отчетный период в Обществе произошло увеличение чистых активов, также наблюдается их превышение над уставным капиталом;
- по итогам работы Общества получена чистая прибыль, ее величина за 2022 год составила 30 млн руб.;
- положение Общества можно охарактеризовать как финансово устойчивое, поскольку показатель автономии близок к нормативной величине, показатели обеспеченности собственными оборотными средствами и маневренности собственного капитала укладываются в нормативные значения;
- показатель быстрой ликвидности соответствует нормальному значению;
- отмечается положительное значение показателей рентабельности, что свидетельствует о стабильной деятельности Общества.

Финансовый анализ, проведенный на основании данных бухгалтерской отчетности АО «Газпроектинжиниринг» за 2022 год, позволяет сделать вывод об устойчивом финансовом состоянии Общества.

IV.4.3. УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ

Имущественное положение

Материально-техническая база АО «Газпроектинжиниринг» включает в себя собственные основные средства, арендованные основные средства и основные средства, эксплуатируемые на условиях финансовой аренды (лизинга).

Таблица 13

Структура основных средств по местам возникновения затрат
(по восстановительной стоимости)

млн руб.

Вид МВЗ	Всего	в том числе:		
		собственные	арендованные у ПАО «Газпром»	арендованные у других обществ
Производственные	380	318	-	62
добыча газа, нефти, конденсата	-	-	-	-
переработка газа и жидких углеводородов	-	-	-	-
транспорт газа	-	-	-	-
линейно-эксплуатационная служба	-	-	-	-
газокомпрессорная служба	-	-	-	-
прочие	-	-	-	-
подземное хранение газа	-	-	-	-
другие отрасли	380	318	-	62
АГНКС	-	-	-	-
распределительные сети	-	-	-	-
прочие виды деятельности	380	318	-	62
Общепроизводственные	-	-	-	-
Обслуживающие	34	34	-	-
жилье	-	-	-	-
здравоохранение	-	-	-	-
прочие	34	34	-	-
Вспомогательные	25	13	-	12
выполняющие капремонт	-	-	-	-
обеспечивающие	-	-	-	-
электротепловодоснабжение и водоотведение	-	-	-	-
обеспечивающие связь	-	-	-	-
служба КИПиА и метрологии	-	-	-	-
служба транспорта	25	13	-	12
прочие	-	-	-	-
Общехозяйственные	21	17	-	4
Коммерческие	-	-	-	-

Стоимость основных средств, переданных Обществом в аренду на начало отчетного периода составляет 15 млн руб., на конец отчетного периода 56 млн руб. Объекты основных средств, переданные на консервацию, отсутствуют. Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации, отсутствуют.

Степень физического и морального износа основных средств составляет 53%.

Приобретено основных средств в отчетном периоде на сумму 44 млн руб. Коэффициент обновления основных средств составляет 11% и коэффициент выбытия составляет 5,3%.

Объекты долгосрочных вложений

Таблица 14

Долгосрочные финансовые вложения (по состоянию на 31.12. отчетного года)

1	2	3	4	5	Доля участия общества в уставном капитале вложений или совместной деятельности, %		Количество акций, шт.		Сумма вложений в объект вложений, тыс. руб.			13	Доход общества от вложений (полученные дивиденды), тыс. руб.			Чистые активы объекта вложений, тыс. руб.		Выручка объекта вложений, тыс. руб.		Чистая прибыль объекта вложений, тыс. руб.	
					6	7	8	9	10	11	12		14	15	16	17	18	19	20	21	22
Организационно-правовая форма и наименование объекта вложений	Основной вид деятельности	Предмет вложений	Цель вложений	Величина уставного капитала объекта вложения, тыс. руб.	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	всего	принадлежащие обществу	на начало отчетного периода	за отчетный период	на конец отчетного периода	Резерв под обесценение, тыс. руб.	на начало отчетного периода	за отчетный период	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	за год, предшествующий отчетному году	за отчетный год	за год, предшествующий отчетному году	на конец отчетного года
1. Вложения в уставные капиталы дочерних обществ																					
ООО «СпецГазПроект»	71.12.1	-	-	10	100	100	-	-	10	-	10	-	-	-	-	2 334	3 439	25 951	26 918	919	1 105
ООО «Медицинский центр ДООАО ГПИНЖ»	86	-	-	100	100	100	-	-	100	-	100	-	-	-	-	8 609	8 712	33 553	32 637	889	103
ИТОГО	х	х	х	х	х	х	х	х	110	-	110	-	-	-	-	х		х	х	х	х

■ Реализация непрофильных активов

Таблица 15

Доход от реализации непрофильных/неэффективных активов

млн руб.

Показатель	План	Факт
Доход от реализации непрофильных/неэффективных активов – всего	-	2
в том числе:	-	-
от реализации активов в форме акций (долей)	-	-
от реализации недвижимого и движимого имущества	-	2

■ Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки

Таблица 16

Ход работ по оформлению прав дочернего общества на земельные участки

Земельные участки, принадлежащие дочернему обществу на праве собственности		Земельные участки, принадлежащие дочернему обществу на праве общей долевой собственности			Земельные участки, арендуемые (субарендуемые) дочерним обществом			Земельные участки (части), предоставленные дочернему обществу по соглашению об установлении сервитута		
Количество земельных участков, принадлежащих дочернему обществу на праве собственности, шт.	Площадь земельных участков, м.кв.	Количество земельных участков, принадлежащих дочернему обществу на праве общей долевой собственности с ПАО «Газпром», шт.	Количество земельных участков, принадлежащих дочернему обществу на праве общей долевой собственности с прочими собственниками, шт.	Общая площадь земельных участков, находящихся в общей долевой собственности, м.кв.	Количество договоров аренды (субаренды) земельных участков, шт.	Количество земельных участков (частей), шт.	Площадь земельных участков (частей), м.кв.	Количество соглашений об установлении сервитута, шт.	Количество земельных участков (частей), шт.	Площадь земельных участков (частей), м.кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Сведения за предыдущий год										
4	64 255				1	1	2 030			
Сведения за отчетный год										
4	64 255				1	1	2 030			

IV.4.4. ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА ОБЩЕСТВА В 2022 ГОДУ

Таблица 17

Информация о претензионной деятельности (по состоянию на 31.12.2022)

№	Наименование	Количество заключенных договоров, шт.	Количество предъявленных претензий, шт.	Сумма претензий, тыс. руб.	Полученный результат по предъявленным претензиям в отчетном году, тыс. руб.	Полученный результат в отчетном году по претензиям, предъявленным в предыдущем году, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Проектно-изыскательские работы	1 100	37	90 318	8 889	2 029
2.	Строительно-монтажные работы		-	-	-	-
3.	Прочие (пусконаладочные работы, технический надзор, землеустроительные работы, хозяйственные)	450	-	-	-	-
	Всего:	1 550	37	90 318	8 889	2 029

IV.5. ПЕРСОНАЛ

Численность, состав, движение и обучение работников

Таблица 18

Динамика показателей по персоналу

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предыдущий год	Отчетный год	Отклонение	
					+, -	%
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/4*100
1	Списочная численность работников на 31.12	чел.	1 075	951	-124,0	88,5

Таблица 19

Выполнение показателей по обучению работников

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предыдущий год (факт)	Отчетный год		Отклонение, %	
				утв.	факт	7=(6/4*100)-100	8=(6/5*100)-100
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Доля работников, прошедших профессиональную подготовку (по рабочим), переподготовку и повышение квалификации (по категориям персонала)						
	■ руководители, специалисты и другие служащие	%	40,7	-	52,1	28,00	-
	■ рабочие	%	70,0	-	67,8	-3,14	-
2	Среднее количество часов, затраченное работниками на все виды обучения в течение года (по категориям персонала):						
	■ руководители, специалисты и другие служащие	час.	47,27	-	83,05	75,69	-
	■ рабочие	час.	20,56	-	19,06	-7,30	-
3	Затраты по статье «Обучение персонала и опережающая подготовка»/«Услуги по подготовке кадров», в том числе: затраты на подготовку студентов и агентское вознаграждение	тыс. руб.	5 890	3 491	3 924	-33,38	-

Увеличение показателей «Доля работников, прошедших профессиональную подготовку, переподготовку и повышение квалификации», «Среднее количество часов, затраченное работниками на все виды обучения в течение года» связано с тем, что для выполнения работ по проектированию особо опасных объектов и необходимостью получения допуска на площадки строительства, а также во исполнение требований действующего законодательства Российской Федерации работники Общества прошли обучение по определенным программам повышения квалификации, получили допуски Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по необходимым областям аттестации.

Снижение фактического значения показателя «Затраты по статье «Услуги по подготовке кадров» на 33,38% вызвано переносом обучения на 2021 год с 2020 года, когда большинство обучающих организаций вынуждены были отменить либо перенести запланированное обучение.

Таблица 20

Обучение работников

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	План	Факт	Отклонение	
					+,-	%
1	Прошли обязательное обучение	чел.	583	400	-183	-31
2	Прошли целевое (опережающее) обучение	чел.	-	-	-	-
3	Прошли периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений, навыков)	чел.	48	78	30	63

Таблица 21

Взаимодействие с образовательными организациями

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предыдущий год (факт)	Отчетный год		Отклонение, %	
				утв.	факт	7=6/4*100	8=6/5*100
1	2	3	4	5	6	7=6/4*100	8=6/5*100
1	Численность целевых студентов, обучающихся в ВУЗах	чел.	-	-	-	-	-
2	Затраты на подготовку целевых студентов в ВУЗах.	тыс. руб.	-	-	-	-	-
3	Численность студентов ВУЗов, прошедших производственную / (преддипломную) практику на базе дочернего общества (% от численности руководителей, специалистов и служащих)	%	2,74	-	7,70	281,02	-
4	Численность выпускников ВУЗов и СПО, принятых на работу в дочернее общество после окончания обучения (% от общей численности принимаемого в течение года персонала)	%	9,63	-	10,28	106,75	-

IV.6. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В 2022 году ИТ-блоком Компании продолжены работы по развитию ИТ-технологий и инноваций в целях автоматизации процессов проектирования, управления для обеспечения их оптимизации и повышения качества выпускаемой продукции.

■ Информационное моделирование

В 2022 году в Компании было реализовано более 10-ти проектов с формированием цифровых информационных 3D-моделей объекта (ЦИМ) стадии «ПД». Информационные 3D-модели разрабатываются в соответствии с техническими требованиями заказчиков, регламентирующими как форматы передачи результатов работы, так и обязательные требования к структуре данных, атрибутивному составу элементов 3D-модели, правилам их идентификации. Ключевым направлением развития технологии информационного моделирования на проектных стадиях в настоящее время является применение прямого проектирования с выпуском проектной документации непосредственно из ЦИМ.

В рамках реализации проекта импортозамещения программных и технических средств в 2022 году начался проект внедрения российского программного обеспечения (ПО) Model Studio SC взамен ПО Autodesk, AVEVA. Выполнено замещение графического ПО Autocad на ПО российского производства nanoCAD.

Для проектов, реализуемых в интересах АО «НИПИГАЗ», в целях повышения уровня автоматизации и сокращения сроков выпуска проектной документации по направлениям конструкции металлические, конструкции железобетонные, произведена углубленная кастомизация программного продукта Tekla с учетом требований заказчика.

■ Наземное лазерное сканирование, фотограмметрия

В 2022 году продолжается применение технологии наземного лазерного сканирования объектов в целях обеспечения работ по инженерным изысканиям, сопровождению строительства, реализации проектов реконструкции объектов.

В соответствии с утвержденным в 2022 году «Планом мероприятий по внедрению инновационного оборудования и технологий в инженерных изысканиях и СИД» проведены работы по определению критериев и процедуры принятия решений о целесообразности применения лазерного сканирования и фотограмметрии для инженерных изысканий, СИД, авторского надзора и сопровождения строительства. Произведен анализ БПЛА самолетного типа и лидарного оборудования для проведения геодезических работ, выполнен пилотный проект с применением нового вида оборудования, сформированы предложения по внедрению. Проведен анализ и апробация программных средств ИНДОРСОФТ и Геоникс для оформления топопланов.

■ Управление проектами

В части управления проектами в 2022 году произошел окончательный переход на управление проектами на платформе 1С: ERP Управление предприятием. Для использования информации из 1С: ERP Управление предприятием проведена доработка информационных систем, работы продолжатся в 2023 году.

IV.7. УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ

В Обществе с 2001 года внедрена и действует система менеджмента качества.

Таблица 22

Сведения о системе менеджмента качества

№ п/п	Область применения СМК	Численность работников, входящих в область применения СМК	Соответствие СМК Общества стандартам на системы менеджмента (ISO 9001, ГОСТ Р ИСО 9001, СТО Газпром 9001 и т.д.)	Подтверждение соответствия СМК требованиям (сертификация, надзорный аудит, ресертификация)
1	2	3	4	5
1	Проектирование предприятий, зданий и сооружений	760	ISO 9001:2015	Повторная экспертиза системы менеджмента качества
2	Проектирование предприятий, зданий и сооружений, выполнение инженерных изысканий для строительства	760	СТО Газпром 9001-2018	Ресертификационный аудит

Таблица 23

Сведения о совершенствовании системы менеджмента качества

№ п/п	Запланированное мероприятие	Факт выполнения (объективное свидетельство)	Срок исполнения		Исполнитель (собственные силы/ сторонняя организация)
			План	Факт	
1	2	3	4	5	6
1	Повторная экспертиза СМК на соответствия требованиям ISO 9001:2015	Отчёт о подтверждении действия сертификата	Февраль 2022	Февраль 2022	Собственные силы
2	Ресертификационный аудит на соответствия требованиям СТО Газпром 9001-2018	Отчёт о подтверждении действия сертификата	Май 2022	Май 2022	Собственные силы

Таблица 24

Сведения о подтверждении соответствия системы менеджмента качества со стороны органов по сертификации систем менеджмента

№ п/п	Подтверждение соответствия СМК требованиям ISO 9001	Количество выявленных несоответствий	Решение органа по сертификации	Подтверждение соответствия СМК требованиям СТО Газпром 9001	Количество выявленных несоответствий	Решение органа по сертификации
1	2	3	4	5	6	7
1	Повторная экспертиза СМК; Срок: с 07.02.2022 по 11.02.2022	1 не критическое несоответствие	Подтверждено действие сертификата	Ресертификационный аудит Срок с 16.05.2022 по 20.05.2022	1 малозначительное несоответствие	Подтверждено действие сертификата

Таблица 25

Сведения о внутренних аудитах системы менеджмента качества

№ п/п	Информация о несоответствиях	Предыдущий год	Отчетный год
1	2	3	4
1.	Общее количество выявленных несоответствий <i>в том числе:</i>	3	12
1.1	- устранено в установленные сроки	3	12
1.2	- устранено с нарушением установленных сроков	0	0

Таблица 26

Сведения о внешних аудитах системы менеджмента качества

№ п/п	Информация о несоответствиях	Предыдущий год	Отчетный год
1	2	3	4
1.	Общее количество выявленных несоответствий <i>в том числе:</i>	2 малозначительных	3 малозначительных
1.1	- устранено в установленные сроки	3	2
1.2	- устранено с нарушением установленных сроков	0	0

Таблица 27

Сведения о функционировании процессов системы менеджмента качества

№ п/п	Наименование процесса	Наименование показателя результативности процесса	Установленный критерий оценки результативности процесса	Значение показателя за отчетный период
1	2	3	4	5
1	Инженерные изыскания	1. Удельные трудозатраты на устранение несоответствий, % 2. Степень удовлетворенности потребителей услугами (работами), баллов	1. Не более 3 % от общих трудозатрат 2. Не менее 4,00 баллов	100 %
2	Проектирование	1. Удельные трудозатраты на устранение несоответствий, % 2. Степень удовлетворенности потребителей услугами (работами), баллов	1. Не более 3 % от общих трудозатрат 2. Не менее 4,00 баллов	100 %
3	Проектирование систем безопасности	1. Удельные трудозатраты на устранение несоответствий, % 2. Степень удовлетворенности потребителей услугами (работами), баллов	1. Не более 3 % от общих трудозатрат 2. Не менее 4,00 баллов	100 %

Таблица 28

Сведения об обращениях потребителей

№ п/п	Вид обращения	Количество поступивших жалоб, предложений от потребителей за		Количество повторных обращений
		предыдущий период	отчетный период	
1	2	3	4	5
1	Жалобы	1 283	1 149	125
2	Предложения	1 086	1 119	130

IV.8. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

ОХРАНА ТРУДА

Несчастные случаи на производстве

За отчетный период в АО «Газпроектинжиниринг» несчастных случаев не происходило.

Таблица 29

Количество несчастных случаев за 2018–2022 годы

Категория несчастных случаев / период	2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6
Легкие несчастные случаи	1	-	-	-	-
Тяжелые несчастные случаи	-	-	-	-	-
Несчастные случаи со смертельным исходом	-	-	-	-	-
Итого	1	-	-	-	-

Профессиональные заболевания

За отчетный период профессиональных заболеваний среди работников Общества не выявлено.

Таблица 30

Количество профессиональных заболеваний за 2018 – 2022 годы

Наименование профзаболевания / период	2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6
Не выявлено					

Оценка условий труда

В 2022 году специальная оценка условий труда проведена на 247 рабочих местах.

Таблица 31

Количество рабочих мест по классам условий труда за 2018 – 2022 годы

Период/класс условий труда	Количество рабочих мест, на которые оформлена Декларация	Оптимальные условия труда	Допустимые условия труда	Вредные условия				Опасные условия труда
		1 класс	2 класс	3.1 класс	3.2 класс	3.3 класс	3.4 класс	4 класс
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2018 год	-	-	-	-	-	-	-	-
2019 год	1091	14	1076	1	-	-	-	-
2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-
2021 год	97	-	97	-	-	-	-	-
2022 год	247	-	247	-	-	-	-	-
Отношение 2022 к 2021 (+/-;%)	+150	-	+150	-	-	-	-	-

Проведены следующие мероприятия по улучшению условий труда:

- прохождение 1 раз в 2 года всеми работниками Общества повторных медицинских осмотров,
- проведение 2 раза в год производственного контроля за соблюдением санитарно-противоэпидемических мероприятий,
- обеспечение работников Общества питьевой водой в соответствии с нормами СанПиН,
- обеспечение подразделений Общества медицинскими аптечками первой доврачебной помощи,
- выдача спецодежды работникам в соответствии с Коллективным договором Общества.

Мероприятия по улучшению условий труда, запланированные на 2022 год, выполнены в полном объеме.

Затраты на охрану труда в 2022 году составили – 12 937 тыс. руб. без НДС.

■ Обеспеченность средствами индивидуальной защиты (СИЗ)

Работники Общества, занятые на работах с вредными производственными факторами, в том числе в холодное время года, обеспечиваются средствами индивидуальной защиты в соответствии с Коллективным договором. По состоянию на 31.12.2022 года все положенное имущество выдано работникам.

■ Организация и проведение проверок

За отчетный период в Обществе проверки по вопросам охраны труда не проводились.

Таблица 32

Сведения о проверках

№ п/п	Надзорный орган	Количество пунктов нарушений				Примечание
		Всего	Выполнено	Не выполнено		
				Срок исполнения не истек	С истекшим сроком исполнения	
Проверки не проводились						

За период с 2018 по 2022 год в Обществе зафиксировано 3 дорожно-транспортных происшествия. Пострадавших (погибших) нет. В 2022 году дорожно-транспортных происшествий не зафиксировано

Все мероприятия по охране труда, запланированные в 2022 году, выполнены.

ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

■ Сведения об опасных производственных объектах

На территории Общества нет опасных производственных объектов.

■ Аварии и инциденты

Таблица 33

Количество аварий и инцидентов за 2018 – 2022 годы

Наименование	2018	2019	2020	2021	2022
Аварии	-	-	-	-	-
Инциденты	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-

Организация и проведение проверок

За отчетный период в Обществе проверки органами государственного (корпоративного) контроля (надзора), уполномоченными на осуществление контроля (надзора) за соблюдением требований промышленной безопасности не проводились.

ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

В отчетном году в Обществе проведены следующие мероприятия по обеспечению пожарной безопасности:

- модернизация пожарной сигнализации;
- модернизация система речевого оповещения;
- монтаж установок автоматического пожаротушения;
- техническое обслуживание охранно-пожарной сигнализации;
- зарядка и поверка огнетушителей, перемотка пожарных рукавов.

Пожаров и загораний на объектах Общества за 2018 -2022 годы не зафиксировано.

За отчетный период в Обществе проверки органами государственного контроля в отношении АО «Газпроектинжиниринг» не проводились.

Таблица 34

Проверки органами государственного контроля

№ п/п	Количество проверок, проведенное органами надзорной деятельности МЧС России	Количество предписаний, выданных органами надзорной деятельности МЧС России	Количество выявленных нарушений требований пожарной безопасности	Устранено нарушений требований пожарной безопасности (в установленный предписанием срок)	Сумма затрат на исполнение нарушений требований пожарной безопасности, выявленных при проведении проверок (тыс. руб.)
-	-	-	-	-	-

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ

Аварийно-спасательных формирований в Обществе нет. Заключенных договоров с аварийно-спасательными формированиями нет.

IV.9. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

Техническая политика введена в действие Приказом по Обществу от 10.10.2017 № 203.

Техническая политика является документом, выражающим официальную позицию высшего руководства АО «Газпроектинжиниринг» в формировании имиджа Общества, в развитии его конкурентных преимуществ и продвижении на рынке.

В основе позиции – ответственное отношение и комплексный подход, определяющие выработку совокупности технических, проектных решений, обеспечивающих надежность и промышленную безопасность, повышение эффективности и технического уровня проектируемых объектов.

Цели и задачи Технической политики

Цель Технической политики – планомерное повышение уровня совершенства технической системы, обеспечивающей конкурентоспособность и устойчивое техническое развитие Общества в краткосрочной и долгосрочной перспективе, в соответствии с утвержденными стратегическими целями.

Техническая политика направлена на решение следующих задач:

- создание системы технического регулирования в проектной деятельности;
- повышение компетенций и развитие новых направлений проектирования;
- формирование требований к процессам управления, обеспечивающим достижение целевых показателей;
- формирование обязательных требований к предпроектному этапу: участие в конкурентных процедурах, анализ требований заказчика, запуск объекта в работу, сбор исходных данных и техническое обследование объекта;
- формирование обязательных требований к выполнению инженерных изысканий;
- формирование обязательных требований к выполнению и организации работ на проектом этапе: управление проектом, техническое обследование объекта, разработка основных (принципиальных) технических решений, разработка разделов проектной документации, разработка рабочей документации, согласование принятых решений, нормоконтроль и тиражирование документации;
- формирование обязательных требований к проведению внутренней экспертизы документации, процессам проектирования и технических решений;
- формирование обязательных требований к порядку организации работ на послепроектном этапе: согласование замены оборудования, мониторинг стоимости реализации по сводному сметному расчету, получение необходимых согласований, сопровождение проекта при прохождении экспертизы заказчика, инвестора, государственной экспертизы проектной документации, экспертизы промышленной безопасности и Государственной экологической экспертизы (при необходимости), ведение авторского надзора;
- формирование требований к уровню профессиональных знаний и навыков специалистов;
- формирование требований к уровню автоматизации проектных работ и организации работ с использованием информационного моделирования.

Реализация Технической политики обеспечивает высокий технический уровень проектных решений и качество проектной документации за счет соблюдения всеми участниками процесса провозглашенных базовых принципов организации работ.

■ Принципы Технической политики

- Безусловное соблюдение требований норм законодательства.
- Соблюдение установленной в Обществе технологии проектирования и системы менеджмента качества.
- Разработка проектных решений на основе передовых технологий.
- Комплексное использование средств информационного моделирования и расчетных программ.
- Внутренняя экспертиза всей разрабатываемой в Обществе документации.
- Экономическая обоснованность принимаемых технических решений.
- Выработка проектных решений, обеспечивающих максимально безопасное и экономное использование энергии, водных, лесных, земельных ресурсов.
- Сопровождение всех объектов до получения положительного заключения экспертиз.
- Сопровождение строительства при авторском надзоре с использованием информационной модели.
- Постоянное повышение профессионального уровня работников.
- Периодическая аттестация работников Общества на знание ключевых профессиональных компетенций и внутренних документов Общества.

■ Соблюдение принципов Технической политики

Компания принимает на себя следующие обязательства, которые будет выполнять, и требовать их выполнения от своих партнеров-подрядчиков:

- гарантировать соблюдение норм и требований, установленных законодательством Российской Федерации в области проектирования и строительства - не допускать применения технических решений частично или полностью не соответствующих общероссийским и отраслевым нормативно-техническим документам;
- обеспечивать максимальное соответствие проектной и рабочей документации в части принятых технических решений;
- гарантировать рассмотрение экологических и природоохранных аспектов наравне с традиционными финансово-экономическими параметрами;
- обеспечивать уровень качества продукции, соответствующий современным научно-техническим требованиям, лучшим заданным показателям;
- повышать компетентность и осознанность роли персонала Компании в решении вопросов, связанных как с управленческими, организационными изменениями, так и в технико-технологических аспектах;
- распространять обязательства и положения Технической политики на партнеров-подрядчиков АО «Газпроектинжиниринг» посредством организации изучения, понимания и применения на практике международных, законодательных и отраслевых требований;
- проводить и обеспечивать деятельность по постоянному улучшению показателей проектно-сметной документации, проектно-инжиниринговых услуг, оказываемых Обществом, в соответствии с принятой системой менеджмента качества.
- придерживаться концепции личной ответственности за выполненную работу.

Каждый из работников Общества обязан вмешаться в ситуацию при выявлении отступлений от принципов Технической политики.

■ Механизмы реализации Технической политики

Основными механизмами и способами реализации положений настоящей Технической политики являются:

- Научно-технический совет Общества – постоянно действующий орган, обеспечивающий экспертное сопровождение процесса формирования, декларирования и реализации Технической политики;
- поддержание и совершенствование корпоративной системы производственно-технического менеджмента, основанной на требованиях международного стандарта ISO 9001:2015, СТО Газпром 9001-2018 «Системы менеджмента качества. Требования»;
- проведение внутренней экспертизы и оценки технических решений с целью недопущения применения технических решений, не отвечающих требованиям нормативно-технических документов; соответствия выпускаемой документации законодательным, нормативным требованиям, а также установленному уровню принятия технических решений;
- постоянное совершенствование технологии проектирования, организации производства и структуры Общества;
- постоянный контроль соблюдения технологии проектирования, установленной в Обществе, анализ выявленных проблем и определение путей их решения посредством следующих действий:
 - повышение роли главного инженера проекта при принятии принципиальных технических решений по объекту проектирования;
 - проведение «установочных» совещаний по каждому объекту с оформлением соответствующих протоколов;
 - комплексная предпроектная проработка объекта, подготовка технико-экономического обоснования решений;
 - разработка концепции автоматизации по каждому проектируемому объекту;
 - снижение влияния человеческого фактора за счет автоматизации процесса проектирования;
 - проведение экспертизы процессов как одной из обязательных составляющих внутренней экспертизы проектно-сметной документации;
 - мониторинг изменения сметной стоимости строительства объекта на соответствие стадиям проектной и рабочей документации;
 - разработка сметной документации на основании ведомостей объемов работ;
 - принятие прогрессивных технических решений, предусматривающих использование оборудования полной заводской готовности, с высокой степенью автоматизации;
 - применение наилучших доступных технологий на различных стадиях производственной деятельности, включая закупки технологий, программных средств, оборудования;
 - поиск и организация новых направлений работ и услуг, связей на рынке, обеспечивающих Обществу устойчивое развитие и продвижение;
 - постоянный анализ имеющихся в Обществе ресурсов – трудовых, материальных, организационных, выявление профессионально-технического потенциала и организация мероприятий по его развитию;

- участие в отраслевых программах, конференциях и конкурсах, стимулирование научных исследований и содействие реализации инновационных проектов Общества, потенциально влияющих на развитие профессиональных, корпоративных компетенций;
- вовлечение всего персонала Общества в деятельность по совершенствованию системы управления знаниями, обучения, с ориентацией на опережающую подготовку к планируемым изменениям.

■ Перспективы развития технической политики

Развитие технической политики в 2023 году и последующие годы предполагает:

1. Продолжение внедрения разработанной в Обществе системы контроля выполнения требований Технической политики на всех этапах проектирования в части создания автоматизированной системы управления качеством разработанной документации.
2. Анализ и актуализацию положений Технической политики, введенной в действие в 2017 году.
3. Анализ и актуализацию системы документов Технической политики, устанавливающих стандарты и предъявляющих требования к составу и содержанию разделов проектной документации и к процессам её разработки.
4. Реализацию перехода на российские средства информационного моделирования и обеспечение их оптимального применения.
5. Комплексное использование технологий информационного моделирования, переход на прямое BIM – проектирование объектов.

V. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Таблица 35

Расход энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении

№	Вид энергетического ресурса	Ед. изм.	2021 год		2022 год			Отклонения	
			отчет		план	отчет		+,-	%
			всего	в т.ч. собств. произв.		всего	в т.ч. собств. произв.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9=7-4	10=7/4*100
1	Природный газ	млн м3	0,015	-	0,015	0,007	-	-0,008	46,7
		млн руб.	0,125	-	0,141	0,065	-	-0,060	52,0
2	Электрическая энергия	тыс. кВт. ч	1 815	-	2 009	1 866	-	+51,00	102,8
		млн руб.	11,66	-	13,08	12,552	-	+0,892	107,7
3	Тепловая энергия	Гкал	2 001	-	2 170	1 985	-	-16,000	99,2
		млн руб.	3,219	-	3,740	3,483	-	+0,264	108,2
4	Дизельное топливо	тыс. т	0,074	-	х	0,065	-	-0,009	87,8
		млн руб.	3,161	-	х	2,975	-	-0,186	94,1
5	Мазут топочный	тыс. т	-	-	х	-	-	-	-
		млн руб.	-	-	х	-	-	-	-
6	Бензин автомобильный	тыс. т	0,088	-	х	0,065	-	-0,023	73,9
		млн руб.	3,627	-	х	2,820	-	-0,807	77,8

VI. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Учитывая основные тренды развития топливно-энергетического комплекса Российской Федерации, направленные на применение эффективных и инновационных решений, комплексного инжинирингового подхода, цифровизации экономики, а также прогнозируемых потребностей основных заказчиков, определены перспективные направления развития АО «Газпроектинжиниринг»:

Цифровизация проектной деятельности:

- переход на прямое проектирование сложных технологических объектов с применением средств информационного моделирования,
- внедрение инновационных технологий и оборудования при выполнении инженерных изысканий,
- автоматизация проектной деятельности,
- импортозамещение программного обеспечения и аппаратных средств.

2. Развитие системы управления качеством:

- совершенствование системы внутренней экспертизы проектной документации,
- применение унифицированных проектных решений,
- внедрение наилучших практик организации работ,
- актуализация положений Технической политики АО «Газпроектинжиниринг».

3. Развитие технологического и цифрового инжиниринга:

- сопровождение строительства с применением средств информационного моделирования,
- выполнение аудита технических решений с целью определения возможности их оптимизации для объектов, реализуемых АО «Газстройпром».

4. Диверсификация рынка проектных услуг.

Общество реализует проекты по техническому сопровождению эксплуатации объектов ООО «ЗапСибНефтехим» (г. Тобольск), АО «СИБУР-Нефтехим» (г. Кстово), ПАО «Казаньоргсинтез» (г. Казань), АО «Воронежсинтезкаучук» (г. Воронеж).

Для устойчивого развития АО «Газпроектинжиниринг» в долгосрочной перспективе организована системная работа по увеличению эффективности использования ресурсов, оптимизации операционных расходов, стимулированию инновационной активности и повышению производительности труда.

Указанные приоритеты обусловлены необходимостью укрепления рыночных позиций АО «Газпроектинжиниринг» в сфере инжиниринговых услуг, повышению конкурентоспособности, а также потребностей основных заказчиков в части повышения качества и сокращения сроков предоставляемых услуг.

VII. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА

Годовым Общим собранием акционеров Общества 03 июня 2022 года (протокол № 1), на основании рекомендации Совета директоров, принято решение о выплате годовых дивидендов по итогам работы Общества в 2021 году в размере 8 рублей на одну обыкновенную акцию. Общая сумма начисленных дивидендов составила 1 939 тыс. руб.

21 июня 2022 года - дата, на которую в соответствии с решением о выплате (объявлении) дивидендов были определены лица, имеющие право на их получение.

Выплаты произведены в денежной форме до 26 июля 2022 года.

Дивиденды, начисленные АО «Оргэнергогаз», перечислены 30 июня 2022 года в размере 1 510 тыс. руб.

VIII. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Общество в рамках управления рисками эффективно использует комплекс мероприятий по ограничению, минимизации, уклонению и перераспределению рисков.

Система управления рисками является инструментом корпоративного управления АО «Газпроектинжиниринг» и направлена на ограничение степени влияния потенциальных угроз, воздействия внутренних и внешних факторов на способность достижения целей и решения задач Общества.

Совет директоров ПАО «Газпром» решением от 25.12.2018 № 3195 утвердил Политику управления рисками внутреннего контроля ПАО «Газпром». Управление рисками в АО «Газпроектинжиниринг» соответствует политике Группы компаний Газпром в указанной области.

Мероприятия по развитию системы управления рисками Общества проводятся в рамках общей политики управления рисками Группы компаний Газпром, разработанной ПАО «Газпром».

Политика в области управления отдельными рисками Общества включает в себя:

- анализ и оценку рисков;
- определение рисков, оказывающих наибольшее влияние на деятельность;
- разработку действий и мер, направленных на снижение рисков.

Параметры проводимых в каждом конкретном случае мероприятий зависят от особенностей сложившейся ситуации.

■ Стратегические риски

■ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ОТДАЛЕННОСТЬЮ ОТ ОБЪЕКТОВ ПРОЕКТИРОВАНИЯ

АО «Газпроектинжиниринг» выполняет проектные работы на объектах, расположенных в различных регионах Российской Федерации. Территориальная отдаленность Общества от объектов проектирования, заказчиков, эксплуатирующих организаций, согласующих инстанций характеризуются рисками, связанными с длительностью процесса сбора исходных данных, обследования объектов реконструкции, получения разрешительной документации, а также рисками невозможности оперативного внесения изменений в документацию в процессе авторского надзора.

Управление / влияние на уровень риска

Для исключения данного риска созданы и функционируют удаленные структурные подразделения в г. Санкт-Петербурге, г. Москве, г. Ростове-на-Дону, г. Томске, г. Ставрополе, г. Нижнем Новгороде, г. Тобольске, г. Казани, Представительство в Республике Беларусь в г. Минске, позволяющие оперативно взаимодействовать с заказчиками по вопросам выполнения работ.

Имеющиеся в арсенале Общества ИТ-ресурсы позволяют передавать заказчику информационные модели объектов, располагающие широкими возможностями визуализации в реальном времени процесса строительства. Это значительно повышает эффективность совместной работы проектной организации и строительной компании. При этом вся информация

– чертежи, спецификации, схемы процессов, информация о сроках, статусе закупки и прочее – доступна в одно касание.

■ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С УЧАСТИЕМ В МЕЖДУНАРОДНЫХ ПРОЕКТАХ

Риски, связанные с участием в международных проектах, могут быть вызваны изменениями:

- политической ситуации, и, как следствие, изменением условий соглашений;
- нормативной базы зарубежных участников инвестиционных проектов (возникновение дополнительных затрат вследствие корректировки проектно-сметной документации).

Управление / влияние на уровень риска

Для снижения уровня данных рисков постоянно ведется информационно-аналитическая поддержка управления международными проектами. Для получения необходимого опыта работы с новыми стандартами специалисты АО «Газпроектинжиниринг» проходят соответствующую подготовку.

■ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДИВЕРСИФИКАЦИЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Общество рассматривает возможности для развития новых направлений, видов деятельности, работ и услуг для ПАО «СИБУР Холдинг», ПАО «Газпром», его дочерних и зависимых обществ. В ближайшей перспективе планируется занять нишу в проектировании объектов гражданского назначения. Также будет продолжаться работа по проектированию газоснабжения и газификации.

Управление / влияние на уровень риска

Для снижения уровня данного риска осуществляется совершенствование внутрикорпоративной структуры управления, проводится политика поэтапного вхождения на новые рынки без потери качества и объемов основных работ.

■ Финансовые риски

В 2022 году к основным финансовым рискам, оказывающим влияние на деятельность Общества, можно отнести следующие:

- обесценивание денежных активов, а также доходов и прибыли в связи с ростом инфляции;
- риск возникновения финансовых потерь из-за неблагоприятных изменений процентных ставок;
- кредитный риск контрагентов;
- риск снижения выручки в результате сокращения инвестиционной программы ПАО «Газпром».

Управление / влияние на уровень риска

Для снижения уровня данных рисков ежегодно проводится оптимизация операционной, инвестиционной и финансовой деятельности с целью минимизации привлечения заемных средств и балансировки наличных денежных потоков. Осуществляется контроль бюджета доходов и расходов, бюджета движения денежных средств. Организован оперативный мониторинг дебиторской задолженности и кредиторской задолженности. Применяются процедуры проведения конкурентных закупок материально-технических ресурсов и услуг,

позволяющие оптимизировать расходы Общества. Ежегодно в Обществе проводится аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности, в том числе аудит внутреннего контроля, в 2022 году отклонений не выявлено.

■ Правовые риски

К правовым рискам, оказывающим влияние на деятельность Общества, можно отнести следующие:

- регуляторные риски, связанные с изменением законодательства, недостаточным или противоречивым регулированием той или иной сферы;
- договорные риски, связанные с закреплением в договорах ответственности сторон за его нарушение, а также правил выбора применимого права и юрисдикционного органа – международный коммерческий арбитраж, третейский или государственный суд;
- риски, вытекающие из других непубличных правоотношений (отношения по использованию объектов интеллектуальной собственности и др.);
- риски из публичных правоотношений, связанные с участием организации в административном, уголовном или гражданском судопроизводстве.

Управление / влияние на уровень риска

В целях минимизации указанных рисков Общество осуществляет следующие мероприятия:

- проводит на регулярной основе предварительный анализ нормативно-правовых актов с разработкой стратегии поведения;
- исключает заключение договоров конклюдентными действиями, неоформление или ненадлежащее оформление закрывающих документов, неисполнение или ненадлежащее исполнение договоров;
- заключает договоры на приобретение/использование объектов интеллектуальной собственности с правообладателями или лицами уполномоченными правообладателями на основании лицензионного договора;
- на регулярной основе осуществляет актуализацию утвержденных типовых форм договоров с целью приведения их в соответствие с действующим законодательством и правоприменительной практикой.

■ Репутационные риски

Риск потери деловой репутации может быть связан со снижением числа заказчиков вследствие формирования негативного представления о финансовой устойчивости, финансовом положении Общества, качестве его продукции или характере деятельности в целом.

Управление / влияние на уровень риска

Для снижения уровня данного риска Общество реализует мероприятия, направленные на поддержание положительного имиджа организации в отрасли и регионе.

К числу таких мероприятий относят:

- публикации в отраслевых и региональных изданиях (научно-технические, имиджевые статьи);
- участие в отраслевых выставках, конференциях, семинарах и других мероприятиях;

- взаимодействие с учебными заведениями (Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Воронежский государственный технический университет») по вопросам подготовки будущих кадров;
- осуществление активной маркетинговой работы на рынках проектно-изыскательских работ всех отраслей промышленности;
- сравнительный анализ деятельности Общества.

IX. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ

В 2022 году Обществом крупные сделки, признаваемые таковыми в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», не совершались.

X. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

В 2022 году Обществом сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, признаваемые таковыми в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», не совершались.

XI. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

Единоличный исполнительный орган

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

В период с 01.01.2022 по 31.12.2022 функции единоличного исполнительного органа АО «Газпроектинжиниринг» исполнял генеральный директор Белый Сергей Николаевич.

Белый Сергей Николаевич избран генеральным директором АО «Газпроектинжиниринг» решением Совета директоров от 10 июня 2021 года (Протокол № 5) с 11 июня 2021 года на срок 5 лет.

Год рождения: 1969.

Образование: высшее.

Доля в уставном капитале общества, % - 16,75.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 16,75.

Состав Совета директоров Общества

Решением Годового общего собрания акционеров АО «Газпроектинжиниринг» (протокол от 03.06.2022 № 1) Совет директоров Общества избран в следующем составе:

Таблица 36

№ п/п	ФИО	Занимаемая должность
1	2	3
1	Белый Сергей Николаевич Год рождения: 1969 Образование: высшее	Генеральный директор АО «Газпроектинжиниринг» Доля в уставном капитале общества, % - 16,75. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 16,75. Сделок с акциями Общества в 2022 году совершено не было.
2	Лаврухин Юрий Николаевич Год рождения: 1959 Образование: высшее	Первый заместитель генерального директора Службы корпоративной защиты ПАО «Газпром» Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2022 году совершено не было.
3	Чепуркин Константин Витальевич Год рождения: 1966 Образование: высшее	Начальник Управления ПАО «Газпром» Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2022 году совершено не было.
4	Бобриков Николай Михайлович Год рождения: 1978 Образование: высшее	Заместитель генерального директора по пусконаладочным работам АО «Газстройпром» Доля в уставном капитале Общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2022 году совершено не было.
5	Казанский Дмитрий Владимирович Год рождения: 1980 Образование: высшее	Начальник Управления проектов ИТСО Службы корпоративной защиты ПАО «Газпром» Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2022 году совершено не было.

■ Сведения об аудиторе Общества

На основании решения годового общего собрания акционеров АО «Газпроектинжиниринг», аудитором Общества на 2022 год утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы» (протокол от 03.06.2022 № 1).

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы».

Сокращенное наименование: ООО «Группа Финансы».

Государственная регистрация: зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы № 5 по г. Краснодару 10.01.2008 года, ОГРН 1082312000110.

ИНН/КПП 2312145943/772201001.

Включено в реестр аудиторов и аудиторских организаций Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (ОРНЗ 11906111114 от 27.12.2019).

Осуществляет деятельность в соответствии с требованиями, предусмотренными:

- Федеральным законом № 307-ФЗ от 30.12.2008 «Об аудиторской деятельности».
- Кодексом профессиональной этики аудиторов, одобренным Советом по аудиторской деятельности 21.05.2019.
- Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций, одобренными Советом по аудиторской деятельности 19.12.2019.
- Международными стандартами аудита.

Место нахождения: 111020, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Лефортово, ул. 2-я Синичкина, д. 9А, стр. 7.

Почтовый адрес: 111020, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Лефортово, ул. 2-я Синичкина, д. 9А, стр. 7.

Номер телефона: 8 (495) 369-21-20.

Адрес электронной почты: top@gf8.ru.

■ Состав Ревизионной комиссии

Решением Годового общего собрания акционеров АО «Газпроектинжиниринг» (протокол от 03.06.2022 № 1) Ревизионная комиссия Общества избрана в следующем составе:

Таблица 37

№ п/п	Ф.И.О.
1	Аблицова Марина Юрьевна, АО «Газстройпром»
2	Зубова Маргарита Александровна, АО «Газпроектинжиниринг»
3	Иванов Борис Александрович, АО «Газстройпром»
4	Сбитнев Роман Яковлевич, АО «Газстройпром»
5	Семенова Тамара Николаевна, АО «Газпроектинжиниринг»

Порядок деятельности ревизионной комиссии Общества определяется «Положением о ревизионной комиссии АО «Газпроектинжиниринг», утвержденным Годовым общим собранием акционеров (протокол от 17.05.2019 № 1).

XII. ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИЯ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Критерии определения вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа Общества

Вознаграждение единоличного исполнительного органа - генерального директора Общества производится в соответствии с трудовым договором.

Критерии определения вознаграждения (компенсации расходов) совета директоров Общества, выплаченного по результатам 2021 года

В соответствии со статьей 9 Положения о Совете директоров Общества, по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы по итогам работы Общества за год. В 2022 году вознаграждения членам Совета директоров Общества, за исполнение ими своих обязанностей в 2021 году, не выплачивались, расходы не компенсировались на основании решения Годового общего собрания акционеров, принятого по рекомендации Совета директоров, то есть совокупный размер вознаграждения членов Совета директоров за отчетный период составил 0,0 рублей.

XIII. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, РЕКОМЕНДОВАННОГО К ПРИМЕНЕНИЮ БАНКОМ РОССИИ

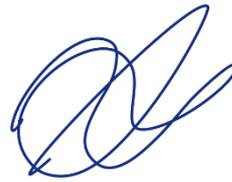
Банк России рекомендует к применению Кодекс корпоративного управления акционерным обществом, ценные бумаги которого допущены к организованным торгам.

Ценные бумаги Общества не допущены к организованным торгам, вместе с тем общие принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления Обществом соблюдаются.

XIV. ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННАЯ УСТАВОМ ИЛИ ВНУТРЕННИМ ДОКУМЕНТОМ ОБЩЕСТВА

Иная информация, подлежащая включению в Годовой отчет Общества, Уставом Общества и иными внутренними документами не предусмотрена.

Генеральный директор



Белый С. Н.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



Моченова Л. Н.

Главный бухгалтер



Ребрикова Е. А.

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2022 г.

	Коды		
	Форма по ОКУД	0710001	
Дата (число, месяц, год)	31	12	2022
Организация Акционерное общество «Газпроектинжиниринг»	по ОКПО	07609075	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	3661001457	
Вид экономической деятельности Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	по ОКВЭД 2	71.12.1	
Организационно-правовая форма/форма собственности Непубличные акционерные общества/ Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12267	16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384	
Местонахождение (адрес) 394007, Воронежская обл., г. Воронеж, пр-кт. Ленинский, д.119			

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы	1110	1 011	1 031	1 052
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	391 153	438 356	330 736
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	600	600	110
	Отложенные налоговые активы	1180	-	4 105	15 553
	Прочие внеоборотные активы	1190	10 483	8 191	13 509
	Итого по разделу I	1100	403 247	452 283	360 960
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы	1210	8 374	6 529	10 189
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	3 514	976	1 388
	Дебиторская задолженность	1230	2 910 709	2 800 407	2 161 391
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	199 755	439 673	590 344
	Прочие оборотные активы	1260	30 836	40 053	43 127
	Итого по разделу II	1200	3 153 188	3 287 638	2 806 439
	БАЛАНС	1600	3 556 435	3 739 921	3 167 399

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	12 121	12 121	12 121
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	82 230	82 230	82 230
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	(316)	(90)	(73)
	Резервный капитал	1360	1 818	1 818	1 818
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 351 783	1 323 598	1 237 429
	Итого по разделу III	1300	1 447 636	1 419 677	1 333 525
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 673	-	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	9 697	14 954	-
	Итого по разделу IV	1400	13 370	14 954	-
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства	1510	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	1 838 078	1 937 182	1 556 451
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	257 351	368 108	277 423
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	2 095 429	2 305 290	1 833 874
	БАЛАНС	1700	3 556 435	3 739 921	3 167 399

Руководитель _____ Белый С.Н.

20 февраля 2023 г.



Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2022 г.

	Коды		
	Дата (число, месяц, год)	31	12 2022
Организация Акционерное общество «Газпроектинжиниринг»	Форма по ОКУД	0710002	
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	07609075	
Вид экономической деятельности Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	ИНН	3661001457	
Организационно-правовая форма/форма собственности Непубличные акционерные общества/ Частная собственность	по ОКВЭД 2	71.12.1	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКОПФ/ОКФС	12267	16
	по ОКЕИ	384	

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2022 г.	За январь-декабрь 2021 г.
	Выручка	2110	3 658 779	3 940 178
	Себестоимость продаж	2120	(3 013 046)	(3 226 168)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	645 733	714 010
	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
	Управленческие расходы	2220	(609 324)	(667 682)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	36 409	46 328
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	27 196	12 268
	Проценты к уплате	2330	(1 515)	(-)
	Прочие доходы	2340	94 454	78 915
	Прочие расходы	2350	(108 889)	(85 278)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	47 655	52 233
	Налог на прибыль	2410	(13 999)	(15 210)
	в т. ч.			
	текущий налог на прибыль	2411	(6 221)	(14 806)
	отложенный налог на прибыль	2412	(7 778)	(404)
	Прочее	2460	(3 552)	(68)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	30 104	36 955

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2022 г.	За январь-декабрь 2021 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	(316)	(90)
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	29 788	36 865
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____ Белый С.Н.

20 февраля 2023 г



Отчет об изменениях капитала за 2022 г.

	Коды			
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2022
Организация	Форма по ОКУД	0710004		
Акционерное общество «Газпроектинжиниринг»	по ОКПО	07609075		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	3661001457		
Вид экономической деятельности	по ОКВЭД 2	71.12.1		
Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	по ОКОПФ/ОКФС	12267	16	
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКЕИ	384		
Непубличные акционерные общества/ Частная собственность				
Единица измерения: тыс. руб.				

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3100	12 121	(-)	82 157	1 818	1 237 429	1 333 525
За 2021 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	87 866	87 866	
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	36 955	36 955
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	19	19
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Корректировка в связи с изменением УП (переход на ФСБУ6; ФСБУ25)	3217	-	-	-	-	50 892	50 892
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	-	(17)	(-)	(1 697)	(1 714)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	(-)	(-)
переоценка имущества	3222	X	X	(-)	X	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	(-)	X	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(-)	-	-	X	-	(-)
уменьшение количества акций	3225	(-)	-	-	X	-	(-)
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3227	X	X	X	X	(1 697)	(1 697)
прочее	3228	(-)	X	(17)	X	(-)	(17)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.	3200	12 121	(-)	82 140	1 818	1 323 598	1 419 677

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
За 2022г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	30 124	30 124
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	30 10	30 104
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	20	20
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	(226)	(-)	(1 939)	(2 165)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(-)	(-)
переоценка имущества	3322	X	X	(-)	X	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	(-)	X	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(-)	-	-	X	-	(-)
уменьшение количества акций	3325	(-)	-	-	X	-	(-)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3327	X	X	X	X	(1 939)	(1 939)
прочее	3328	(-)	X	(226)	X	(-)	(226)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2022 г.	3300	12 121	(-)	81 914	1 818	1 351 783	1 447 636

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	Изменения капитала за 2021 г.		На 31 декабря 2021 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	1 333 525	36 974	(1 714)	1 368 785
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	50 892	-	50 892
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	1 333 525	87 866	(1 715)	1 419 677
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	1 237 429	36 974	(1 697)	1 272 706
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	50 892	-	50 892
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	1 237 429	87 866	(1 697)	1 323 598
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	3600	1 447 636	1 419 677	1 333 525

Руководитель _____ Белый С.Н.

(подпись)

20 февраля 2023 г.



Отчет о движении денежных средств за 2022 г.

	Коды			
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2022
Организация	Форма по ОКУД	0710005		
Акционерное общество «Газпроектинжиниринг»	по ОКПО	07609075		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	3661001457		
Вид экономической деятельности	по ОКВЭД 2	71.12.1		
Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	по ОКОПФ/ОКФС	12267	16	
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКЕИ	384		
Непубличные акционерные общества/ Частная собственность				
Единица измерения: тыс. руб.				

Наименование показателя	Код	За 2022 г.	За 2021 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	3 546 878	3 492 014
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 499 046	3 464 194
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	9 028	4 205
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	38 804	23 615
Платежи - всего	4120	(3 743 481)	(3 484 089)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 205 733)	(1 799 685)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 401 955)	(1 577 100)
процентов по долговым обязательствам	4123	(496)	(-)
налога на прибыль организаций	4124	(18 003)	(23 826)
прочие платежи	4129	(117 293)	(83 478)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(196 602)	7 925

Наименование показателя	Код	За 2022 г.	За 2021 г.
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	14 419	2 146
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 493	2 146
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	12 926	-
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	(52 285)	(154 861)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(43 794)	(137 584)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(490)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(-)	(-)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(8 491)	(16 787)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(37 866)	(152 715)

Наименование показателя	Код	За 2022 г.	За 2021 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	51 500	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	51 500	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(54 935)	(5 720)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(1 824)	(1 575)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(51 500)	(-)
прочие платежи	4329	(1 611)	(4 145)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(3 435)	(5 720)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(237 903)	(150 510)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	439 673	590 344
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	199 755	439 673
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(2 015)	(161)

Руководитель _____ Белый С.Н.

20 февраля 2023 г.

