

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

по результатам работы

за 2024 год



АО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

Воронеж 2025

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

■ ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:  
Советом директоров  
АО «Газпроектинжиниринг»  
23.05.2025 г.  
Протокол № 5 от 23.05.2025 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ  
по результатам работы  
за 2024 год

■ Генеральный директор  
(тел. 8 (473) 226-34-45, E-mail: a.ganbarov@gasp.ru)



Ганбаров А.Б.

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



Ручкина Ю.А.

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



Ребрикова Е.А.

ВОРОНЕЖ

## ОГЛАВЛЕНИЕ

<b>I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ.....</b>	<b>3</b>
I.1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА .....	3
I.2. РЕГИСТРАЦИОННЫЕ СВЕДЕНИЯ.....	3
I.3. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ, ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ, ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	11
<b>II. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....</b>	<b>20</b>
<b>III. ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2024 ГОДУ</b>	<b>22</b>
III.1. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2024 ГОДУ .....	22
III.2. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА .....	23
III.3. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....	24
III.3.1. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБЩЕСТВА.....	24
III.3.2. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА .....	25
III.3.3. УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ.....	31
III.3.4. ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА ОБЩЕСТВА В 2024 ГОДУ .....	34
III.4. ПЕРСОНАЛ.....	35
III.5. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ.....	37
III.6. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА .....	40
<b>IV. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА.....</b>	<b>44</b>
<b>V. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ .....</b>	<b>45</b>
<b>VI. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.....</b>	<b>46</b>
<b>VII. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ .....</b>	<b>47</b>
<b>VIII. ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИЯ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ .....</b>	<b>50</b>
<b>IX. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, РЕКОМЕНДОВАННОГО К ПРИМЕНЕНИЮ БАНКОМ РОССИИ</b>	<b>51</b>
<b>X. ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННАЯ УСТАВОМ ИЛИ ВНУТРЕННИМ ДОКУМЕНТОМ ОБЩЕСТВА.....</b>	<b>52</b>

## I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

### I.1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА

АО «Газпроектинжиниринг» в течение 57 лет выполняет проектно - изыскательские работы, из которых более 25 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 строителей Воронежской области, Союза проектировщиков России;
- около 1000 человек опытных специалистов, 35 специалистов Компании внесены в Национальный реестр специалистов в области организации выполнения работ по инженерным изысканиям и подготовке проектной документации;
- новейшие материально-техническая база, средства автоматизации производства, планирования, учета и контроля проектных работ, которые позволяют выпускать качественную документацию в кратчайшие сроки.

Компания осуществляет техническую деятельность, являясь участником СРО Ассоциация «Инженер-Изыскатель», СРО 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 АООТ «Воронежэлектронпроект».

В 1995 году контрольный пакет (51,12%) акций АООТ «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](mailto:rुक@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 2024 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 31.12.2024 включены:

- 1 юридическое лицо: АО «Оргэнергогаз» – 77,88%;
- 36 физических лиц, из которых:

- владеющих 5% и более уставного капитала – 1 физическое лицо – Белый Сергей Николаевич - 18,08%;
- владеющих менее 5% уставного капитала – 35 физических лиц – 4,04%.

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 2024 года составил 81 829 тыс. руб., на конец 2024 года – 81 791 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 – (-439) тыс. руб.

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

#### Коды видов деятельности АО «Газпроектинжиниринг» по ОКВЭД:

71.12.1	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
42.21	62.01	71.11	71.12.41	

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) Регистрационный номер И-021-003661001457-0019 от 19.11.2009	Ассоциация «Инженер-Изыскатель» СРО-И-021-12012010	2. Сведения о наличии у члена СРО права выполнять инженерные изыскания 2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) 2.2 в отношении опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)  3. Компенсационный фонд возмещения вреда 3.1 Уровень ответственности члена СРО по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, в соответствии с которым указанным членом взнос в компенсационный фонд возмещения вреда Третий уровень ответственности (не превышает триста миллионов рублей)  4. Компенсационный фонд ОДО

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
		<p>4.1 Дата взноса 01.07.2017</p> <p>4.2. Уровень ответственности члена СРО по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств</p> <p>Третий уровень ответственности (не превышает триста миллионов рублей)</p> <p>4.3 Дата уплаты дополнительного взноса 25.07.2018</p>
<p>2. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах (НОПРИЗ)</p> <p>Регистрационный номер П-125-003661001457-0019 от 19.11.2009</p>	<p>Ассоциация «Инженер-Проектировщик»</p> <p>СРО-П-125-26012010</p>	<p>2. Сведения о наличии у члена СРО права осуществлять подготовку проектной документации</p> <p>2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)</p> <p>2.2 в отношении опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)</p> <p>3. Компенсационный фонд возмещения вреда</p> <p>3.1 Уровень ответственности члена СРО по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом взнос в компенсационный фонд возмещения вреда</p> <p>Четвертый уровень ответственности (составляет триста миллионов рублей и более).</p> <p>4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств</p> <p>4.1 Дата взноса 01.07.2017</p> <p>4.2. Уровень ответственности члена СРО по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств.</p> <p>Четвертый уровень ответственности (составляет триста миллионов рублей и более)</p> <p>4.3 Дата уплаты дополнительного взноса 22.09.2017</p>
<p>3. Лицензия</p> <p>Регистрационный номер 1070 от 10.12.2012 действует бессрочно</p>	<p>Федеральная служба по техническому и экспортному контролю Российской Федерации</p>	<p>Разработка и производство средств защиты конфиденциальной информации</p> <p>Производство средств защиты конфиденциальной информации</p>

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
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)
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. Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.516774	РОСАККРЕДИТАЦИЯ Федеральная служба по аккредитации	Испытательная лаборатория соответствует требованиям ГОСТ ISO/IEC 17025-2019/17025-2019 Производственная среда (Испытания (исследования), измерения объектов производственной среды)

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
9. 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»
10. Аттестат соответствия первой категории № 0002068-ГП от 13.03.2023 по 13.03.2028	Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь	1.Выполнение функций генерального проектировщика
11. Аттестат соответствия первой категории № 0004271-ПР от 13.03.2023 по 13.03.2028	Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь	3.Разработка разделов проектной документации для объектов строительства 1-4 классов сложности: 3.1. генеральный план и транспорт 3.2. архитектурные решения 3.4. строительные решения 3.5. внутреннее инженерное оборудование, внутренние сети и системы: 3.5.1 отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха; 3.5.3. водоснабжение и канализация 3.5.4. электроснабжения, электрооборудования, электроосвещения 3.5.5. автоматизация, за исключением потенциально опасных объектов 3.5.6. системы газоснабжения, за исключением потенциально опасных объектов 3.6. наружные сети и системы: 3.6.1. теплоснабжение 3.6.2. водоснабжение и канализация 3.6.4. сети газоснабжения, за исключением потенциально опасных объектов 3.7. инженерно-технические мероприятия гражданской обороны 3.8. охрана окружающей среды
12. 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
13. Специальное разрешение (Лицензия) № 33033/37200000003025 от 20.06.2021	Министерство внутренних дел Республики Беларусь	Осуществление охранной деятельности - проектирование средств и систем охраны
14. Лицензия № 16200000003835 от 27.10.2023	Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь ГОСПРОМНАДЗОР	Перечень работ и услуг, составляющих вид деятельности: .Проектирование 1.1. объектов магистральных трубопроводов (газопроводов) 1.2. объектов газораспределительной системы и

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
		газораспределения 1.3. потенциально опасных объектов оборудования, работающего под избыточным давлением (котельные, в том числе передвижные транспортабельные и блочно-модульные, мощностью более 200 кВт независимо от мощности установленных в них котлов, использующие газообразные, жидкое и твердые виды топлива) с паровыми котлами с давлением пара не более 0,07 мегаПаскаля и водогрейными котлами с температурой нагрева воды не выше 115 градусов Цельсия)

Подразделения АО «Газпроектинжиниринг» с учетом всех структурных подразделений и филиалов, а также компаний, по отношению к которым Общество является головной организацией, по состоянию на 31.12.2024 года представлены в таблице.

Таблица 2

### АО «Газпроектинжиниринг» с учетом всех структурных подразделений и филиалов на 31.12.2024

Подразделения Общества	Адрес места нахождения
1	2
АО «Газпроектинжиниринг»	394007, г. Воронеж, Ленинский пр-т, д.119
<b>Представительства</b>	
Представительство АО «Газпроектинжиниринг» в Республике Беларусь	Республика Беларусь, 220113, г. Минск, Логойский тракт, д.15, корп. 4, каб. 205
<b>Обособленные подразделения</b>	
Отдел подготовки работ по системам безопасности в г. Ставрополе	355035, г. Ставрополь, пр-т Кулакова, д. 7Г
Отдел подготовки работ по системам безопасности в г. Томске	634061, г. Томск, ул. Дзержинского, д.8
Отдел по техническому сопровождению объектов в г. Тобольске	626157, г. Тобольск, 7 мкр., д.30, офис 714 А
Отдел по проектным работам в г. Нижнем Новгороде	603000, г. Нижний Новгород, ул. Новая, д. 10, помещение П10
Отдел по техническому сопровождению объектов в г. Казани	420095, Республика Татарстан, г. Казань, территория Химград, д.1
База отдыха «Иволга»	Воронежская область, Рамонский район, Воронежский филиал ОГУ «Лесная охрана», Воронежское лесничество, Борское участковое лесничество, квартал 69 между выделами 11 и 17
<b>Дочерние организации</b>	
ООО «Медцентр ДООАО ГПИНж»	394007, г. Воронеж, Ленинский пр-т, д.119
ООО «СпецГазПроект»	394007, г. Воронеж, Ленинский пр-т, д.119, пом. 1, офис 138
<b>Зависимые общества</b>	
ООО «Газпроектинжиниринг Сахалин»	693010, г. Южно-Сахалинск, ул. имени П.А. Леонова, д. 38, оф. 617

### I.3. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ, ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ, ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Полный или частичный уход с российского рынка ряда иностранных игроков создает предпосылки расширения возможностей для отечественных компаний, в том числе и для АО «Газпроектинжиниринг».

Компания является одной из крупнейших проектных организаций Центрального федерального округа, входит в ТОП-25 проектных организаций Российской Федерации, участвует в реализации масштабных долгосрочных проектов.

Общество является крупной организацией, уверенно функционирующей на рынке проектных услуг в нефтегазовом сегменте рынка. Ресурсы организации – исторически сложившийся высококвалифицированный коллектив, который позволяет успешно выполнять как типовые, так и уникальные и особо сложные проекты.

Формирование портфеля заказов Общества осуществляется за счет прямых и рамочных договоров с Заказчиками, участия в конкурентных закупках по отдельным объектам проектирования, заключения прямых договоров на основе взаимозависимых лиц.

В настоящее время основным заказчиком АО «Газпроектинжиниринг» являются ПАО «Газпром» и компании Группы Газпром. Компания развивает долгосрочные партнерские отношения с АО «Газстройпром» в части инжинирингового сопровождения объектов строительства и АО «Газпром проектирование» в части проектирования объектов основной технологии.

В то же время, одним из основных направлений, обеспечивающим устойчивое развитие, является диверсификация портфеля заказов, с увеличением доли заказов от ведущих промышленных компаний Российской Федерации.

На рисунке 1 представлена структура выручки от реализации ТОП - 25 проектных и инжиниринговых компаний Российской Федерации. В рейтинг вошли крупнейшие организации, для которых проектирование и инжиниринг является основным видом экономической деятельности.

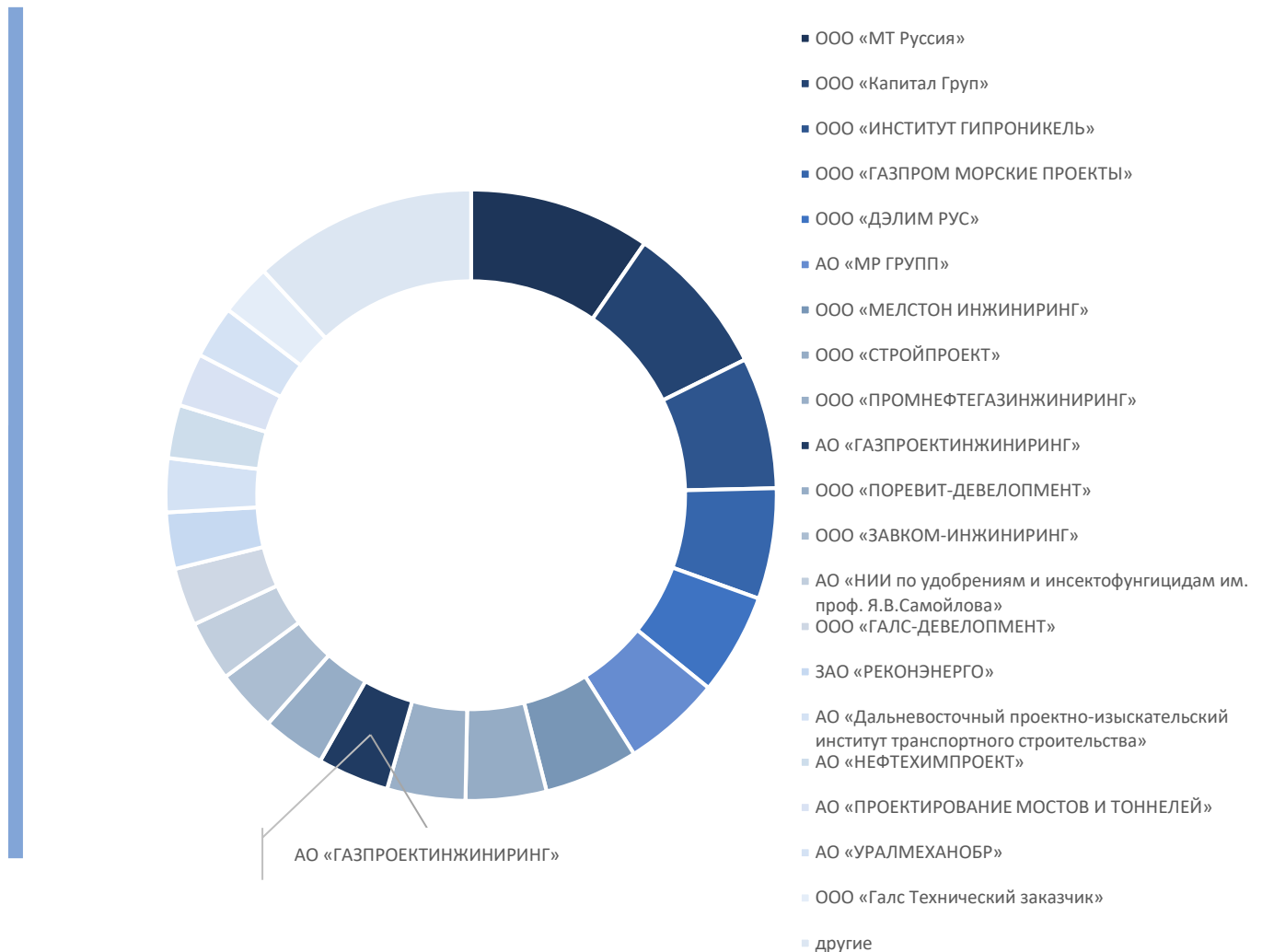


Рис. 1 Структура выручки от реализации ТОП - 25 проектных и инженеринговых компаний Российской Федерации

### ■ 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 2024 году по данному направлению выполнялись работы на объектах: «Административно-производственный корпус ООО «Газпром трансгаз Казань», Многофункциональный комплекс в

городе Минске для ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» и Административное здание ООО «Газпром добыча Иркутск» в городе Иркутск.

Одно из направлений в иных сегментах в 2024 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.

Следуя государственной политике в области поддержки инноваций и цифровизации производства, Общество активно внедряет IT-технологии. Применение современных технологий информационного моделирования позволило АО «Газпроектинжиниринг» участвовать в реализации проекта «Газоперерабатывающий комплекс в составе Комплекса переработки этансодержащего газа в районе поселка Усть-Луга. Этап 8. Линейные объекты между Газоперерабатывающим заводом, Заводом по производству СПГ и товарно-сырьевой базой».

Развивается сотрудничество с компанией ПАО «СИБУР Холдинг». Выполнение работ для химической отрасли велось в рамках реализации стратегии развития Общества, ориентированной на диверсификацию производства. В 2024 году Компания укрепила партнерские отношения с ПАО «СИБУР Холдинг», крупнейшей интегрированной нефтегазохимической компанией в стране. Мировой рынок нефте- и газохимической продукции имеет большие перспективы. Сотрудничество АО «Газпроектинжиниринг» с ПАО «СИБУР Холдинг» — серьезный шаг в направлении освоения этой области. Сегодня оно приносит свои плоды: объем данных работ в портфеле заказов Компании планомерно увеличивается. В течение 2024 года выполнено 111 проектов для ООО «ЗапСибНефтехим» и АО «Воронежсинтезкаучук», АО «СИБУР-Нефтехим» и ПАО «Казаньоргсинтез».

Активно развивается направление инжинирингового сопровождения строительства объектов капитального строительства. Определены приоритетные задачи, по каждому из направлений инжиниринга установлены основные цели, отвечающие интересам производственной деятельности АО «Газстройпром».

### ■ 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» ООО «Газпромнефть НТЦ» ООО «Газпром морские проекты»
ПАО «Лукойл»	ООО «Лукойл-Инжиниринг» ООО «Лукойл – НижегородНИИнефтепроект»
ПАО «НК «Роснефть»	ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» ООО «РН-ВашНИПИнефть» 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 2024 году АО «Газпроектинжиниринг» приняло участие в реализации важных задач, а именно:

- Обеспечение бесперебойной работы Единой системы газоснабжения страны, выполняя работы на объектах: «Техпереворужение Московского УПХГ», «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» к установкам комплексной подготовки газа № 10 (УКПГ-10), «Газопровод Анастасиевская - Новороссийск, 2 нитка», Реконструкция резервуарных парков светлых и темных нефтепродуктов базы по хранению и реализации ГСМ, метанола и химикатов УМТСиК, «Реконструкция ДКС-3 Оренбургского НГКМ».
- В рамках реализации приоритетного направления для ПАО «Газпром» - Программы газификации регионов Российской Федерации, выполнение проектных и изыскательских работ в Воронежской, и Сахалинской областях.

В рамках оказания инжиниринговых услуг для АО «Газстройпром» выполнялись работы стоимостному инжинирингу, вовлечению невестебованных МТР, проверке и анализу разработанной ПСД.

## ■ ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

АО «Газпроектинжиниринг» в 2024 году акцентировал внимание на реализации конкурентных преимуществ, обеспечивающих стабильное развитие, и повышение экономической эффективности, в частности:

### 1. Обеспечение проектно-сметной документацией:

- 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 для компаний ПАО «СИБУР Холдинг»:

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

### 3. Расширение портфеля заказов:

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

### 4. Развитие инжинирингового сопровождения объектов строительства

#### АО «Газстройпром» в направлениях:

- подготовка производства;
- стоимостной инжиниринг;
- нормирование;
- вовлечение НМТП;
- сварка (спулинг).

### 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.

## ■ 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.

**АНАЛИЗ РИСКОВ**

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

Санкт-Петербурге (до конца 2024 г.), 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 2024 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. 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 2024 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-исследовательских работ всех отраслей промышленности;
- сравнительный анализ деятельности Общества.

## II. 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 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 года было проведено 5 заседаний и рассмотрено 22 вопроса по различным аспектам работы акционерного общества.

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

- О рассмотрении основных итогов производственно-хозяйственной и финансово-экономической деятельности Общества в 2023 году.
- О рассмотрении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, распределении прибыли Общества за 2023 год.
- О рассмотрении размера, порядка и сроков выплаты дивидендов за 2023 год.
- О рассмотрении результатов проверки Общества аудитором и ревизионной комиссией Общества за 2023 год.
- О рассмотрении кандидата в аудиторы Общества на 2024 год.
- О подготовке к Годовому общему собранию акционеров Общества.
- О приоритетных направлениях деятельности Общества.
- Об определении размера оплаты услуг аудиторской организации Общества.
- Об исполнении Бюджета доходов и расходов Общества 2024 года и предложениях по его оптимизации.
- О рассмотрении предложений генерального директора по стратегии развития Общества на 2025 – 2027 годы.
- Рассмотрение предложений членов Совета директоров по перспективным направлениям развития Общества.
- Об исполнении Бюджета доходов и расходов АО «Газпроектинжиниринг» по результатам работы в 1 полугодии 2024 года и предложениях по его оптимизации.
- Отчет генерального директора АО «Газпроектинжиниринг» о выполнении работ по ключевым объектам, а также перспективным направлениям на 2 полугодие 2024 и 2025 годы.
- Реализация непрофильного актива Общества – объектов имущественного комплекса база отдыха «Иволга».

- О прекращении участия в обществе с ограниченной ответственностью «Медицинский центр ДООАО ГПИНЖ».
- О прекращении участия в обществе с ограниченной ответственностью «Газпроектинжиниринг Сахалин».
- О ликвидации филиала АО «Газпроектинжиниринг» в г. Санкт-Петербурге.

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 26.12.2024) «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 конструктивно, 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.

### III. ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2024 ГОДУ

#### III.1. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2024 ГОДУ

Выручка Общества в 2024 году составила 2 373 млн руб. Себестоимость – 2 291 млн руб. Убыток текущего года составил 347 млн руб. Среднесписочная численность персонала (включая сотрудников базы отдыха «Иволга» и внешних совместителей) составила 783 человека.

Таблица 5

#### Основные показатели работы Общества в 2024 году

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2023 год отчет	2024год		Отклонение от 2023 года	
				план	отчет	+,-	%
1	2	3	4	5	6	7=6-4	8=6/4*100
1	Среднесписочная численность	чел.	878	938	783	-95	89
2	Инвестиционная программа	млн руб.	69	106	17	-52	25
3	Выручка	млн руб.	3 237	2 900	2 373	-864	73
4	Себестоимость	млн руб.	-2 611	-2 410	-2 291	320	88
5	Управленческие расходы	млн руб.	-625	-490	-458	167	73
6	Прибыль от продаж	млн руб.	1	0	-376	-377	-37600
7	Прочие доходы (+) и расходы (-)	млн руб.	25	58	-37	-62	-148
8	Прибыль до налогообложения	млн руб.	26	58	-413	-439	-1588
9	Отложенные налоговые активы, обязательства, прочее	млн руб.	0	0	57	57	
10	Налог на прибыль и прочие расходы из прибыли	млн руб.	-1	-17	9	10	-900
11	Чистая прибыль	млн руб.	25	41	-347	-372	-1388
12	Расходы из чистой прибыли	млн руб.	1	1	1	0	100

## III.2. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Основными направлениями производственной деятельности Общества в 2024 году являлись работы по проектированию объектов нефтегазовой отрасли и оказание инжиниринговых услуг (цифрового и строительного инжиниринга).

Таблица 6

### Направления производственной деятельности Общества

Наименование вида деятельности	Объемы выполненных работ			
	2024 год		2023 год	
	млн руб.	удельный вес (%)	млн руб.	удельный вес (%)
1	2	3	4	5
Работы по проектированию объектов нефтегазовой отрасли	1 400	59,0	1 695	52,4
Цифровой инжиниринг	330	13,9	97	3,0
Проекты ГК СИБУР	302	12,7	354	10,9
Работы по проектированию объектов систем безопасности	250	10,5	935	28,9
Проекты ГСП (строительный инжиниринг)	83	3,5	75	2,3
Проект Сахалин	8	0,3	65	2,0
Прочие	0	0	16	0,5
<b>ИТОГО:</b>	<b>2 373</b>	<b>100,0</b>	<b>3 237</b>	<b>100,0</b>

Наибольший удельный вес в совокупном объеме выполненных работ в 2024 году имели работы по проектированию объектов нефтегазовой отрасли (59%), услуги цифрового инжиниринга (13,9%), проектирование в интересах ГК СИБУР (12,7%).

В 2024 году активно развивается направление инжиниринговых услуг (проекты цифрового инжиниринга (рост 340% к 2023 году), проекты строительного инжиниринга (рост 110% к 2023 году). Их совокупная доля в объемах работ АО «Газпроектинжиниринг» в 2024 году составила 17,4% или 413 млн руб. в абсолютном значении.

Работы по Проекту «Сахалин» составляют менее 0,5% в совокупном объеме выполненных работ Компании.

### III.3. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

#### III.3.1. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБЩЕСТВА

Совокупные доходы Общества составили 2 477 млн руб. (83% плановой величины), в том числе выручка – 2 373 млн руб.

Затраты, понесенные Обществом в 2024 году, составляют 2 749 млн руб.

Запланированной величины чистой прибыли в 2024 году достигнуть не удалось.

Таблица 9

#### Основные экономические показатели деятельности за 2024 год

млн руб.

№	Наименование показателей	2023 г. отчет	2024 г.		Отклонение от 2023 г.	
			план	отчет	+, -	%
1	2	4	5	6	7=6-4	8=(6-4)/100
1.	Выручка	3 237	2 900	2 373	-864	73
2.	Себестоимость, управленческие расходы	-3 236	-2 900	-2 749	487	85
3.	Прибыль от продаж	1	0	-376	-377	-37 600
4.	Прочие доходы и расходы	25	58	-37	-62	-148
5.	Прибыль до налогообложения	26	58	-413	-439	-1 588
6.	Налог на прибыль, изменение отложенных налоговых активов и обязательств и прочее	-1	-17	66	67	-6 600
7.	Чистая прибыль	25	41	-347	-372	-1 388

## III.3.2. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА

Таблица 10

## Агрегированный баланс Общества

Наименование показателя	Значение показателя, млн руб.		Изменение за анализируемый период	
	31.12.2023	31.12.2024	в абс. выражении, млн руб.	относительное изменение, в %
1	2	3	4=3-2	5=(3-2)/2*100
<b>Актив</b>				
1. Внеоборотные активы, всего	406	435	29	7,1
<i>в том числе:</i>				
основные средства	398	367	-31	-7,8
отложенные налоговые активы		66	66	
прочие внеоборотные активы				
2. Оборотные активы, всего	3 161	2 224	-937	-29,6
<i>в том числе:</i>				
дебиторская задолженность	2 781	1 772	-1009	-36,3
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	353	307	-46	-13,0
<b>Пассив</b>				
1. Капитал и резервы	1 471	1 122	-349	-23,7
2. Долгосрочные обязательства	7	2	-5	-71,4
3. Краткосрочные обязательства, всего	2 089	1 535	-554	-26,5
<i>в том числе:</i>				
кредиторская задолженность	1 821	1 283	-538	-29,5
оценочные обязательства	163	47	-116	-71,2
<b>Валюта баланса</b>	<b>3 567</b>	<b>2 659</b>	<b>-908</b>	<b>-25,5</b>

Совокупные активы Общества по состоянию на 31 декабря 2024 года составили 2 659 млн руб.

Структура активов на конец отчетного года характеризуется следующим соотношением: текущие активы составляют наибольшую часть совокупных активов (2 224,11 млн руб. или 83,6%), внеоборотные активы составляют 435,06 млн руб. (16,4% совокупных активов). В течение отчетного года структура активов Общества изменилась не значительно. Доля оборотных активов уменьшилась с 88,6% до 83,6% от совокупных активов, и, соответственно, доля внеоборотных активов увеличилась с 11,4% до 16,4% (рис. 2).

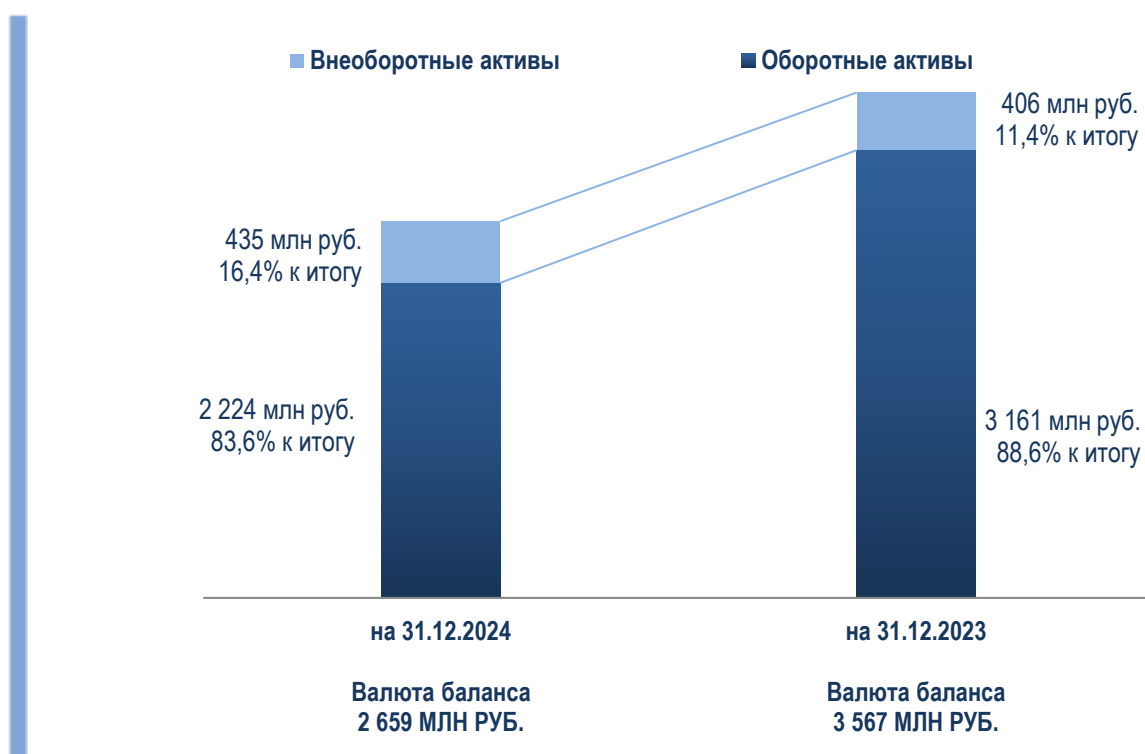


Рис. 2. Структура активов Общества

Объем пассивов Общества (капитала) по состоянию на 31 декабря 2024 года составил 2 659 млн руб. Структура капитала по состоянию на 31.12.2024 включает капитал и резервы (собственный капитал) (42,2% к итогу), краткосрочные обязательства (57,4%) и незначительную часть долгосрочных обязательств (0,1%). В течение отчетного периода структура пассивов изменилась незначительно. Доля капитала и резервов увеличилась на 1%, доля краткосрочных обязательств уменьшилась на 0,9%. (рис. 3).

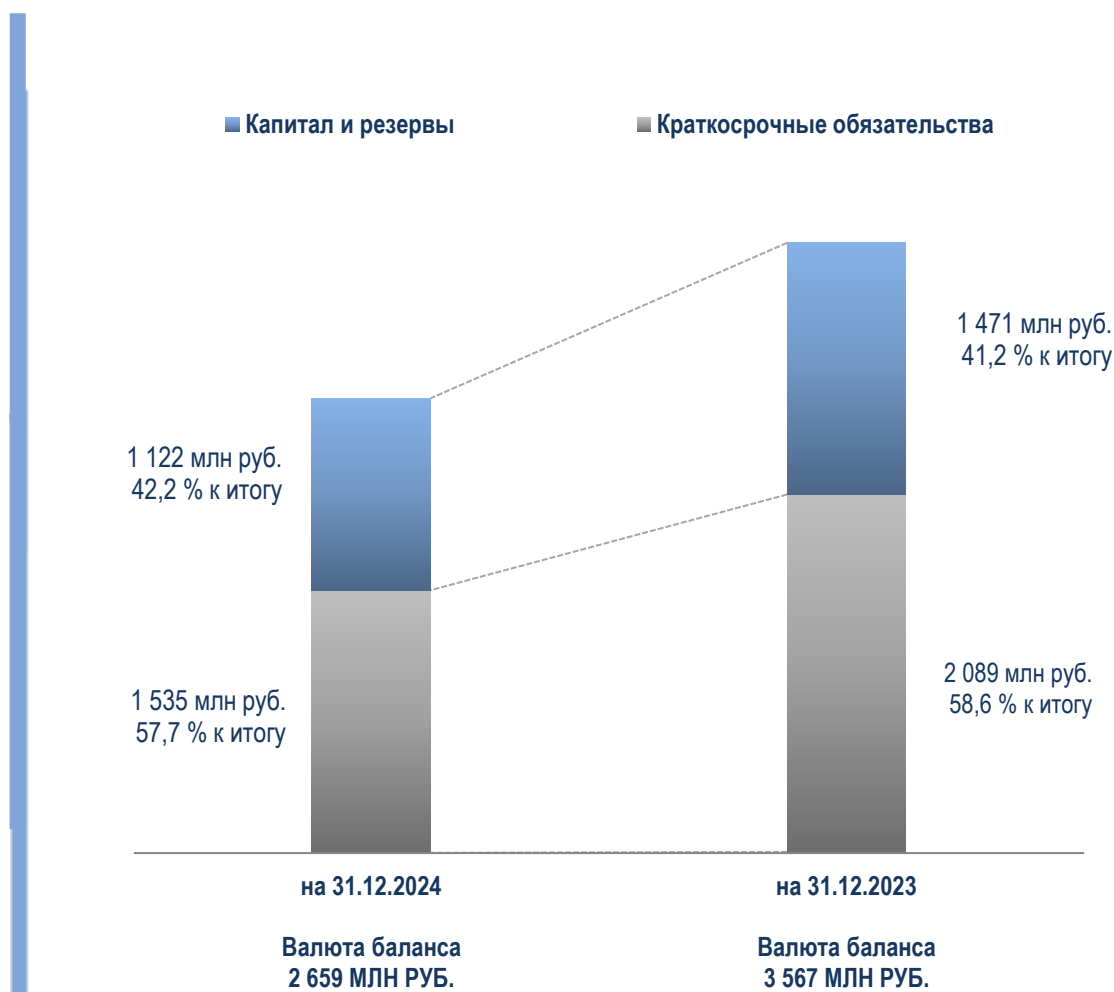


Рис. 3. Структура пассивов Общества

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) – (-0,439) млн руб., резервный капитал Компании – 1,818 млн руб.;

- нераспределенную прибыль Общества в размере 1 026 857 млн руб. по состоянию на конец отчетного года.

Таким образом, размер собственного капитала Общества составил 1 122 млн руб. на конец отчетного года.

Краткосрочные обязательства Общества представлены показателем кредиторской задолженности, которая по состоянию на 31 декабря отчетного года составила 1 286 млн руб. (в течение отчетного периода объем кредиторской задолженности уменьшился от величины 2023 года на -29,4%), показателем оценочные обязательства (47 млн руб., - 71,2% по сравнению с предыдущим годом) и заемными средствами (200 млн руб.). Доля заемных средств в общей сумме краткосрочных обязательствах составляет 13%.

### ■ Чистые активы Общества

Чистые активы Общества на 31 декабря 2024 года составляют 1 122,587 млн руб., превышая в 92,6 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 уменьшением на 348,592 млн руб. или -23,7% по сравнению с показателем на начало отчетного года).

Таблица 11

#### Анализ чистых активов Общества

Наименование показателя	Значение показателя				Изменение за анализируемый период	
	31.12.2023		31.12.2024		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	1 471,221	41,2	1 122,587	42,2	-348,592	-23,7
Уставный капитал	12,121	0,3	12,121	0,5	-	-
Превышение чистых активов над уставным капиталом	1 459,100 (в 121,4 раз)	40,9	1 110,466 (в 92,6 раз)	41,8	-	-

Таблица 12

## Основные финансово-экономические показатели

Наименование показателя	Значение показателя		Изменение показателя
	31.12.2023	31.12.2024	
1	2	3	4=3-2
<b>I. Показатели финансовой устойчивости, в ед.</b>			
Коэффициент автономии	0,41	0,42	0,01
Коэффициент финансового левериджа	1,42	1,37	-0,05
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,34	0,31	-0,03
Коэффициент маневренности собственного капитала	0,72	0,61	-0,11
Индекс постоянного актива	0,28	0,39	0,11
<b>II. Показатели ликвидности, в ед.</b>			
Коэффициент текущей (общей) ликвидности	1,51	1,45	-0,06
Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	1,50	1,35	-0,15
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,17	0,2	0,03
<b>III. Показатели деловой активности (оборачиваемости), в днях</b>			
Оборачиваемость активов	402	480	78,00
Оборачиваемость запасов	1	9	8,00
Оборачиваемость дебиторской задолженности	321	351	30,00
Оборачиваемость кредиторской задолженности	206	240	34,00
<b>IV. Показатели рентабельности, в %</b>			
Рентабельность продаж по чистой прибыли	0,8	-14,6	-15,4
Рентабельность продаж по прибыли до налогообложения	0,8	-17,5	-18,3
Рентабельность продаж по EBIT (прибыли до уплаты процентов и налогов)	0,9	-17,0	-17,9
Рентабельность активов	0,7	-11,1	-11,8
Рентабельность собственного капитала	1,7	-0,27	-1,97

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.

Отрицательные значения показателей рентабельности являются следствием убыточной деятельности АО «Газпроектинжиниринг» за отчетный период.

### ■ 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.

Другие события, которые могли бы повлиять на финансовые результаты за 2024 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 наблюдается превышение чистых активов над уставным капиталом;
- по итогам работы Общества получен убыток, обусловленный внешними факторами, а именно сокращением инвестиционной программы основных заказчиков;
- положение Общества можно охарактеризовать как финансово устойчивое, поскольку показатель автономии, обеспеченности собственными оборотными средствами и маневренности собственного капитала близки к нормативным значениям;
- показатель быстрой и абсолютной ликвидности соответствуют нормальному значению;
- отмечается отрицательное значение показателей рентабельности, что является следствием убыточной деятельности Общества за отчетный период.

## III.3.3. 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	348	330	-	18
добыча газа, нефти, конденсата	-	-	-	-
переработка газа и жидких углеводородов	-	-	-	-
транспорт газа	-	-	-	-
линейно-эксплуатационная служба	-	-	-	-
газокомпрессорная служба	-	-	-	-
прочие	-	-	-	-
подземное хранение газа	-	-	-	-
другие отрасли	348	330	-	18
АГНКС	-	-	-	-
распределительные сети	-	-	-	-
прочие виды деятельности	348	330	-	18
Общепроизводственные	-	-	-	-
Обслуживающие	29	29	-	-
жилье	-	-	-	-
здравоохранение	-	-	-	-
прочие	29	29	-	-
Вспомогательные	11	8	-	3
выполняющие капремонт	-	-	-	-
обеспечивающие	-	-	-	-
электротепловодоснабжение и водоотведение	-	-	-	-
обеспечивающие связь	-	-	-	-
служба КИПиА и метрологии	-	-	-	-
служба транспорта	11	8	-	3
прочие	-	-	-	-
Общехозяйственные	-	-	-	-
Коммерческие	-	-	-	-

Стоимость основных средств, переданных Обществом в аренду на начало отчетного периода составляет 38 млн руб., на конец отчетного периода 48 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 58,5%.

Приобретено основных средств в отчетном периоде на сумму 23 млн руб. Коэффициент обновления основных средств составляет 2,6% и коэффициент выбытия составляет 1,5%.

### Объекты долгосрочных вложений

Таблица 14

#### Долгосрочные финансовые вложения (по состоянию на 31.12.2024)

1	2	3	4	5	Доля участия общества в уставном капитале объекта 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	
																						на начало отчетного периода
1. Вложения в уставные капиталы дочерних обществ																						
ООО «СпецГазПроект»	71.12.1	-	-	10	100	100	-	-	10	-	10	-	-	-	-	4 294	19 658	113 729	408 236	855	15 364	
ООО «Медицинский центр ДООАО ГПИНЖ»	86	-	-	100	100	100	-	-	100	-	100	-	-	-	-	8 921	8 980	31 667	30 689	209	59	
<b>ИТОГО</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>110</b>	<b>-</b>	<b>110</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>х</b>			<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	

### Реализация непрофильных активов

Таблица 15

#### Доход от реализации непрофильных/неэффективных активов

млн руб.

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

### 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
<b>Сведения за предыдущий год</b>										
4	64 255				1	1	2 030			
<b>Сведения за отчетный год</b>										
4	64 255				1	1	2 030			

## III.3.4. ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА ОБЩЕСТВА В 2024 ГОДУ

Таблица 17

## Информация о претензионной деятельности (по состоянию на 31.12.2024)

№	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-исследовательские работы	536	35	120 021	44 875	13 723
2.	Строительно-монтажные работы		-	-	-	-
3.	Прочие (пусконаладочные работы, технический надзор, землеустроительные работы, хозяйственные)	211	-	-	-	-
<b>Всего:</b>		<b>747</b>	<b>35</b>	<b>120 021</b>	<b>44 875</b>	<b>13 723</b>

## III.4. 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.	900	755	-145,0	83,89

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	%	43,0	-	34,3	-20,23	-
	■ рабочие	%	54,3	-	79,8	46,96	-
2	Среднее количество часов, затраченное работниками на все виды обучения в течение года (по категориям персонала):						
	■ руководители, специалисты и другие служащие	час.	50,01	-	75,06	51,17	-
	■ рабочие	час.	22,5	-	22,0	-2,22	-
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.	3 846	5 691,05	1 976,56	-48,61	-65,27

Снижение фактического значения показателя «Затраты по статье «Услуги по подготовке кадров» на 65% связано с проведением в 2024 году мероприятий по интеграции Общества в корпоративную структуру АО «Газстройпром», сотрудники были по максимуму вовлечены в производственные процессы меньшим количественным составом. Также принято решение о переносе обучения, необходимого для выполнения проектных работ, до окончания консолидации.

Таблица 20

## Обучение работников

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	План	Факт	Отклонение	
					+	-
1	2	3	4	5	6	7
1	Прошли обязательное обучение	чел.	107	186	79	73,83
2	Прошли целевое (опережающее) обучение	чел.	-	-	-	-
3	Прошли периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений, навыков)	чел.	352	98	15	-72,16

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)	%	8,76	-	9,6	109,5	-
4	Численность выпускников ВУЗов и СПО, принятых на работу в дочернее общество после окончания обучения (% от общей численности принимаемого в течение года персонала)	%	7,66		4,8	62,66	-

## III.5. 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 2020–2024 годы

Категория несчастных случаев / период	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6
Легкие несчастные случаи	-	-	-	-	-
Тяжелые несчастные случаи	-	-	-	-	-
Несчастные случаи со смертельным исходом	-	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

#### Профессиональные заболевания

За отчетный период профессиональных заболеваний среди работников Общества не выявлено.

Таблица 30

#### Количество профессиональных заболеваний за 2020 – 2024 годы

Наименование профзаболевания / период	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6
Не выявлено					

#### Оценка условий труда

В 2024 году специальная оценка условий труда проведена на 106 рабочих местах.

Таблица 31

#### Количество рабочих мест по классам условий труда за 2020 – 2024 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2020 год				1	-	-	-	-
2021 год	97	-	97	-	-	-	-	-
2022 год	247	-	247	-	-	-	-	-
2023 год	197	-	197	-	-	-	-	-
2024 год	106	-	106	-	-	-	-	-
Отклонение 2024 к 2023 (+/-)	-91	-	-91	-	-	-	-	-

Проведены следующие мероприятия по улучшению условий труда:

- прохождение работниками Общества периодических медицинских осмотров,
- проведение 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 нормами.

Мероприятия по улучшению условий труда, запланированные на 2024 год, выполнены в полном объеме.

Затраты на охрану труда в 2024 году составили – 15 012 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 нормами, утвержденными приказом генерального директора.

### ■ 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	
Проверки не проводились					

За период с 2020 по 2024 год в Обществе зафиксировано 1 дорожно-транспортное происшествие. Пострадавших (погибших) нет. В 2024 году дорожно-транспортных происшествий не зафиксировано.

Все мероприятия по охране труда, запланированные в 2024 году, выполнены.

## ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

### ■ Сведения об опасных производственных объектах

На территории Общества опасные производственные объекты отсутствуют.

### ■ Аварии и инциденты

Таблица 33

#### Количество аварий и инцидентов за 2020 – 2024 годы

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024
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 системы речевого оповещения;
- приобретение и монтаж противопожарных дверей;
- техобслуживание охранно-пожарной сигнализации;
- зарядка и поверка огнетушителей;
- иные мероприятия по обеспечению пожарной.

Пожаров и загораний на объектах Общества за 2020 -2024 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.)
-	-	-	-	-	-

## III.6. 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 2025 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 системы документов Технической политики, устанавливающих стандарты и предъявляющих требования к составу и содержанию разделов проектной документации и к процессам её разработки.
3. Комплексное использование технологий информационного моделирования, прямое BIM – проектирование объектов.

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

Годовым Общим собранием акционеров Общества 20 мая 2024 года (протокол № 1), на основании рекомендации Совета директоров, принято решение о выплате годовых дивидендов по итогам работы Общества в 2023 году в размере 5 рублей на одну обыкновенную акцию. Общая сумма начисленных дивидендов составила 1 212 тыс. руб.

03 июня 2024 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 08 июля 2024 года.

Дивиденды, начисленные АО «Оргэнергогаз», перечислены 28 июня 2024 года в размере 943 тыс. руб.

## **V. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ**

В 2024 году Обществом крупные сделки, признаваемые таковыми в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», не совершались.

## **VI. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ**

В 2024 году Обществом сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, признаваемые таковыми в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», не совершались.

## VII. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

### Единоличный исполнительный орган

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

В период с 01.01.2024 по 31.12.2024 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, % - 18,08.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 18,08.

### Состав Совета директоров Общества

Решением Годового общего собрания акционеров АО «Газпроектинжиниринг» (протокол от 25.05.2024 № 1) Совет директоров Общества избран в следующем составе:

Таблица 36

№ п/п	ФИО	Занимаемая должность
1	2	3
1	Белый Сергей Николаевич Образование: высшее	Генеральный директор АО «Газпроектинжиниринг»  Доля в уставном капитале общества, % - 18,08. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 18,08. В 2024 году генеральным директором совершены сделки по приобретению обыкновенных именных бездокументарных акций Общества в количестве 800 штук, что составило 0,33% уставного капитала Общества.
2	Былинина Юлия Владимировна Образование: высшее	Заместитель генерального директора по операционной деятельности АО «Газстройпром»  Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2024 году совершено не было.
3	Ганин Дмитрий Геннадиевич Образование: высшее	Заместитель генерального директора по управлению проектами АО «Газпроектинжиниринг»  Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2024 году совершено не было.

№ п/п	ФИО	Занимаемая должность
1	2	3
4	Денисенко Антон Андреевич  Образование: высшее	Директор по гражданскому строительству АО «Газстройпром»  Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2024 году совершено не было.
5	Ткаченко Николай Витальевич  Образование: высшее	Генеральный директор АО «Газстройпром»  Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2024 году совершено не было.

### ■ Сведения об аудиторе Общества

На основании решения годового общего собрания акционеров АО «Газпроектинжиниринг», аудиторской организацией Общества на 2024 год назначено Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы» (протокол от 20.05.2024 № 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).

Система менеджмента качества соответствует требованиям международного стандарта ISO 9001.

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: 8-800-100-5827, 8 (495) 369-21-20.  
Адрес электронной почты: top@gf8.ru.

**■ Состав Ревизионной комиссии**

Решением Годового общего собрания акционеров АО «Газпроектинжиниринг» (протокол от 20.05.2024 № 1) Ревизионная комиссия Общества избрана в следующем составе:

Таблица 37

№ п/п	Ф.И.О.
1	Александрова Ксения Дмитриевна, АО «Газстройпром»
2	Ткаченко Ирина Геннадьевна, АО «Газстройпром»
3	Колдунов Николай Александрович, АО «Газстройпром»
4	Павлова Алина Александровна, АО «Газстройпром»
5	Парушин Алексей Андреевич, АО «Газстройпром»

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

## VIII. 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 2023 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 2024 году вознаграждения членам Совета директоров Общества, за исполнение ими своих обязанностей в 2023 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.

## **IX. 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.

## Х. 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



Ганбаров А. Б.

Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам



Ручкина Ю. А.

Главный бухгалтер



Ребрикова Е. А.