



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

по результатам работы

за **2020** год

АО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

Воронеж 2021

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

■ УТВЕРЖДЕН:
Общим собранием акционеров
АО «Газпроектинжиниринг»
21.05.2021 г.
Протокол № 1 от 21.05.2021 г.

■ ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров
АО «Газпроектинжиниринг»
16.04.2021 г.
Протокол № 2 от 16.04.2021 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
по результатам работы
за 2020 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.

ВОРОНЕЖ

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	12
I.4.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	13
II.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2020 ГОДУ	17
III.	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	19
IV.	ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2020 ГОДУ	21
IV.1.	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2020 ГОДУ	21
IV.2.	ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....	22
IV.3.	ОЦЕНКА СТЕПЕНИ ИНТЕГРАЦИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ГРУППЫ ГАЗПРОМ	23
IV.4.	АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	24
IV.4.1.	АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБЩЕСТВА	24
IV.4.2.	ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА.....	25
IV.4.3.	УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ	31
IV.4.4.	ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА ОБЩЕСТВА В 2020 ГОДУ	34
IV.5.	ПЕРСОНАЛ	35
IV.6.	ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	37
IV.7.	УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ	40
IV.8.	ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ.....	43
IV.9.	ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА	45
V.	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	49
VI.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	50
VII.	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА	51
VIII.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	52
IX.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	57

X.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.....	58
XI.	ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ.....	59
XII.	ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИЯ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ	62
XIII.	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, РЕКОМЕНДОВАННОГО К ПРИМЕНЕНИЮ БАНКОМ РОССИИ.....	63
XIV.	ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННАЯ УСТАВОМ ИЛИ ВНУТРЕННИМ ДОКУМЕНТОМ ОБЩЕСТВА.....	64
	БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ	65

I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

I.1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА

Компания АО «Газпроектинжиниринг» – это:

- более 50 лет профессиональной деятельности, из которых более 20 лет в газовой отрасли;
- крупнейшая по объемам выполняемых работ и численности проектно-инжиниринговая Компания Центрально-Черноземного региона;
- один из основателей и член Ассоциации Проектных Организаций (АСПО) нефтегазового комплекса; член Союза строителей Воронежской области, Союза проектировщиков России;
- более 1000 человек опытных специалистов, способных разработать самый современный проект, отвечающий требованиям любого заказчика, а также мировым стандартам в сфере проектирования и инжиниринговых услуг, 38 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 СПО Ассоциация «Инженер-Изыскатель», СПО Ассоциация «Инженер-Проектировщик», Ассоциации «СПО «ВГАСУ-строй», в соответствии с лицензиями, действующими как на территории Российской Федерации, так и на территории Республики Беларусь, а также системой менеджмента качества, функционирующей на основе стандартов ИСО 9001:2015, СТО Газпром 9001-2012.

I.2. РЕГИСТРАЦИОННЫЕ СВЕДЕНИЯ

Начало деятельности Общества относится к 1967 году, 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 ДООАО «Оргэнергогаз» ОАО «Газпром» (изменение наименований общества: 14.06.2011 – ОАО «Оргэнергогаз», 21.06.2017 – АО «Оргэнергогаз», 06.12.2017 – АО «Газпром оргэнергогаз»). С октября 2007 года (в результате изменения размера уставного капитала) и по настоящее время размер участия АО «Газпром 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 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 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 2020 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 АО «СТАТУС», осуществляющего ведение реестра владельцев ценных бумаг Общества, в список владельцев ценных бумаг Общества по состоянию на 31.12.2020 включены:

- 1 юридическое лицо: АО «Газпром оргэнергогаз» – 77,88%;
- 40 физических лиц, из которых:
 - владеющих 5% и более уставного капитала – 1 физическое лицо – Белый Сергей Николаевич – 16,75%;
 - владеющих менее 5% уставного капитала – 39 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 2020 года составил 82 188 тыс. руб., на конец 2020 года – 82 157 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 – (-73) тыс. руб.

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

Коды видов деятельности АО «Газпроектинжиниринг» по ОКВЭД:

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

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	Ассоциация «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Изыскатель»	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)

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
		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 организации	Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер–Проектировщик»	Имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда на подготовку 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. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	Ассоциация «Саморегулируемая организация «ВГАСУ-Межрегиональное объединение организаций в системе строительства» Ассоциация «ВГАСУ-Строй»	Имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров: а) в отношении объектов 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 по договору строительного подряда, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд (ВВ) возмещения вреда до 10 млрд. руб. (2 000 000 руб.) 1 (четвертый) уровень ответственности по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договорам строительного подряда, заключаемым с использованием

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
		конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд (ОДО) обеспечения договорных обязательств до 60 млн. руб. (200 000 руб.)
4. 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
5. 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
6. 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)
7. 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
8. Заключение о состоянии измерений в лаборатории № 981.06/33 от 16.04.2019 по 16.04.2022	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Воронежской области»	Выполнение измерений в закрепленной области деятельности

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
9. Заключение № 2423/2019 (4168) об организационно-технической готовности организации к ведению работ от 23.10.2019 по 23.10.2022	ООО «Газпром газнадзор»	1. Проектно-изыскательские работы 2. Осуществление функций Генерального подрядчика (только в части работ по КИТСО и САЗ) 3. Земляные работы, в т.ч. геодезические работы (только в части работ по бурению скважин при проведении инженерных изысканий) 4. Монтаж и пуско-наладка систем и средств обеспечения и безопасности газовых объектов, сигнализации и взаимных устройств, в том числе КИТСО и САЗ, АСПТ и КЗ, ПС, КИПиА, АСУ ТП, ЭХЗ смонтированных трубопроводов и оборудования, сооружений и средств связи (в т.ч. ВОЛС, РРЛС), средств телемеханики (ТМ) (только в части монтажа и пуско-наладки КИТСО и САЗ, кроме пуско-наладки электротехнических установок и оборудования, наружных электрических сетей, напряжением до 1 кВ включительно) 5. Общестроительные работы (только в части работ по КИТСО и САЗ, кроме сварочно-монтажных работ)
10. 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»
11. Аттестат соответствия первой категории № 0000327-ИЗ от 03.01.2017 по 03.01.2022	Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь	Инженерные изыскания для объектов строительства первого-четвертого классов сложности: 1. работы в составе инженерно-геодезических изысканий 2. работы в составе инженерно-геологических изысканий 3. работы в составе инженерно-геотехнических изысканий
12. Аттестат соответствия первой категории № 0000928-ПП от 03.01.2017 по 03.01.2022	Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь	Разработка предпроектной (прединвестиционной) документации
13. Аттестат соответствия первой категории № 0000869-ГП от 03.01.2017 по 03.01.2022	Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь	Выполнение функций генерального проектировщика

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
1	2	3
14. Аттестат соответствия первой категории № 0001969-ПР от 03.01.2017 по 03.01.2022	Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь	<p>Разработка разделов проектной документации для объектов строительства 1-4 классов сложности:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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
15. Специальное разрешение (Лицензия) № 33130/3762 от 26.12.2016 срок действия лицензии 5 лет	Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь	<p>Осуществление деятельности по обеспечению пожарной безопасности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - проектирование систем автоматической пожарной сигнализации, систем оповещения о пожаре и управление эвакуацией, систем автоматического пожаротушения, систем противодымной защиты
16. Специальное разрешение (Лицензия) № 33033/20789 от 20.01.2017 срок действия лицензии 5 лет	Министерство внутренних дел Республики Беларусь	<p>Осуществление охранной деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - проектирование средств и систем охраны
17. Специальное разрешение (Лицензия) № 33133/3855-1 от 12.02.2018 срок действия лицензии 5 лет	Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь	<p>Перечень работ и услуг, составляющих вид деятельности:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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°C

Подразделения АО «Газпроектинжиниринг» с учетом всех структурных подразделений и филиалов, а также компаний, по отношению к которым Общество является головной организацией, по состоянию на 31.12.2020 года представлены в таблице.

Таблица 2

АО «Газпроектинжиниринг» с учетом всех структурных подразделений и филиалов на 31.12.2020

Подразделения Общества	Адрес места нахождения
1	2
АО «Газпроектинжиниринг»	394007, г. Воронеж, Ленинский пр-т, д.119
Филиал АО «Газпроектинжиниринг» в г. Ростове-на-Дону	344037, г. Ростов-на-Дону, 18 Линия, 96/84, офис 1
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	693020, г. Южно-Сахалинск, ул. Амурская, 88
База отдыха «Иволга»	Воронежская область, Рамонский район, Воронежское лесничество
Дочерние организации	
ООО «Медцентр ДООАО ГПИнж»	394007, г. Воронеж, Ленинский пр-т, д.119
ЧУ ДПО «Учебный центр «Газпроектинжиниринг»	394007, г. Воронеж, Ленинский пр-т, д.119
ООО «СпецГазПроект»	394007, г. Воронеж, Ленинский пр-т, д.119

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, они 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».

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

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

Почтовый адрес: 109052, г. Москва, ул. Новохохловская, 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 о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным Банком России от 30.12.2014 № 454-П.

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

Объем российского рынка проектных работ составляет более 150 млрд. руб. в год. На рынке доминируют компании, аккумулировавшие наследие больших советских проектных институтов и сумевшие развить их компетенции в условиях современного строительства. При этом доля государственного и корпоративного сектора в проектировании увеличивается, все больше проектов «уходит» во внутрихолдинговые институты. На первый план в контексте всеобщей глобализации выходят крупные проекты. Сегодня на рынке проектирования активно работает около 14 тыс. компаний.

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.

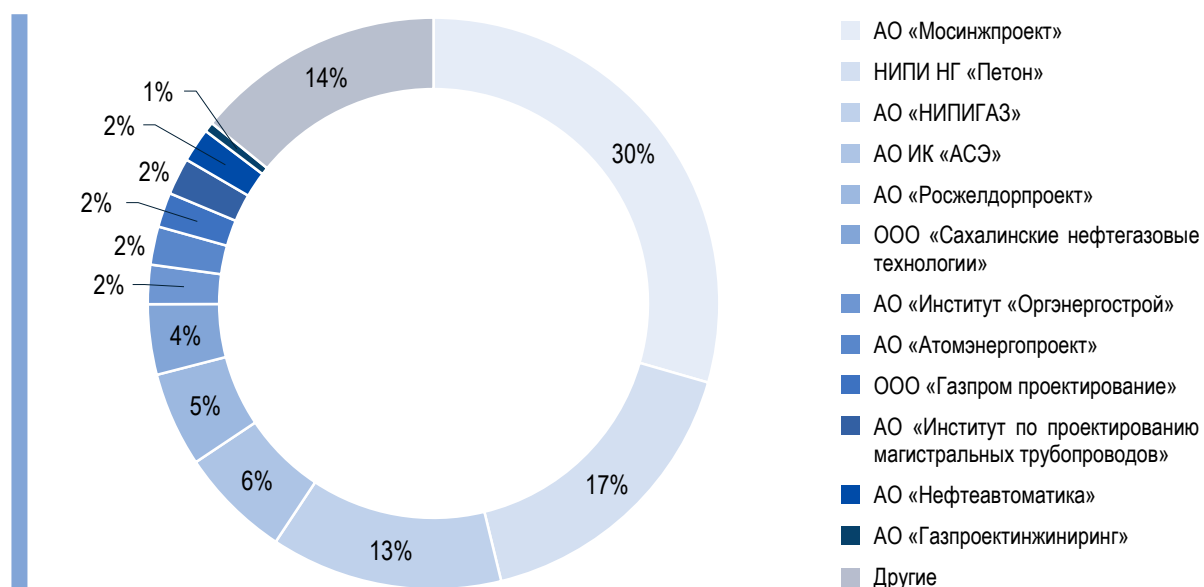


Рис.1 Структура выручки от реализации ТОП-30 проектных и инжиниринговых компаний Российской Федерации

Объективные трудности современного рынка проектирования связаны как с экономической ситуацией, так и с качеством предоставляемых услуг.

В Компании разработан и утвержден бизнес-план, согласно которому Общество, выбрав дифференцированный маркетинг как стратегию охвата рынка, функционирует в двух сегментах рынка – «негазовом сегменте» и «нефтегазовом сегменте».

■ «Негазовый сегмент рынка»

В «негазовом сегменте» на фоне других конкурентов Общество позиционирует свою продукцию как высокотехнологичную и инновационную. Основанием для этого является накопленный опыт работы с использованием BIM-технологий проектирования и высокий авторитет предприятия. Многомерное моделирование позволяет оценить все расходы и издержки на стадии проектирования, вносить и координировать изменения в ходе исполнения, а также устраняет технологический разрыв между строительством и эксплуатацией объектов. Такой подход на порядок повышает качество проектных работ и конкурентоспособность.

Основным направлением работ в «негазовом сегменте» является архитектурное проектирование.

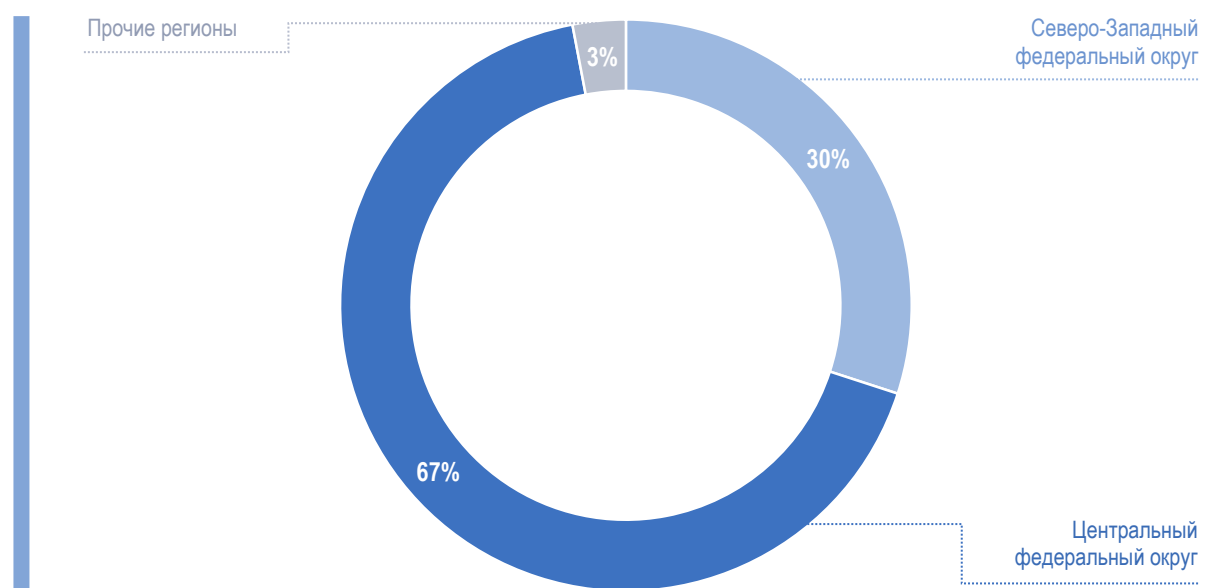


Рис. 2 Распределение рынка архитектурного проектирования по регионам

В направлении «Архитектурное проектирование» заказчики предпочитают работать с компаниями, имеющими весомый опыт проектных решений. Тем не менее, на рынке появляется достаточное количество новых проектных организаций, которые стремятся получить заказы не столько ради прибыли, сколько ради собственного портфолио. Если посмотреть на структуру рынка, то конкуренция традиционно высока в сфере проектирования жилых объектов. Менее остро она ощущается в проектировании инфраструктурных объектов. Общество, используя свои конкурентные преимущества, принимает участие в масштабных проектах – это и спортивно-культурный комплекс в г. Ухте, офисное здание в г. Чайковский Пермского края, административное здание в г. Махачкале, дом приема официальных гостей «Ачипсе».

Еще одним направлением на «негазовом сегменте» является участие в проектах по развитию и освоению Сахалинской области – так называемый «Сахалинский проект».

Анализируя тенденции последнего времени, а именно, всплеск инвестиционной активности на о. Сахалин, можно сказать, что с точки зрения будущего развития «Сахалинский проект» становится для Общества более значимым. Сегодня Компания проектирует Сахалинский

индустриальный парк, который представляет собой комплекс производственных, складских, социально-бытовых, административных и иных зданий, обеспеченных общей инженерной и транспортной инфраструктурой, офисное здание для ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск». А участие института в ежегодной выставке «Нефть и газ Сахалина-2020» только укрепило позиции Компании в регионе. Экспозиция, на которой демонстрировались достижения Общества в области информационных технологий, заняла третье место в основной номинации «The best exhibition stand» («За лучший стенд»).

■ «Нефтегазовый сегмент рынка»

В «нефтегазовом сегменте» в 2020 году продолжилось укрепление государственного сектора на рынке проектирования и строительства объектов нефтегазовой отрасли.

Для обеспечения развития и поддержания технического состояния производственных активов Группа Газпром направляет значительные средства на реализацию инвестиционных программ. Но на 2020 год приходится снижение инвестирования в целом, и перераспределение с акцентом на финансирование приоритетных проектов, направленных на реализацию стратегических задач ПАО «Газпром».

Уровень конкуренции проектных организаций в данном сегменте достаточно высок, однако наличие перспективных инвестиционных программ ПАО «Газпром», ПАО «Лукойл», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Транснефть» подразумевает совместную работу ключевых проектных институтов над приоритетными проектами. Основные компании-подрядчики на рынке проектных услуг представлены в таблице 4.

Таблица 4

Головная организация	Компания-подрядчик
ПАО «Газпром»	ПАО «ВНИПИгаздобыча» АО «Газпроектинжиниринг» ООО «Газпром проектирование» АО «Газпром промгаз» ООО «Газпромнефть НТЦ» ООО «Красноярскгазпром Нефтегазпроект»
ПАО «Лукойл»	ООО «Лукойл-Инжиниринг» ООО «Лукойл – НижегородНИИнефтепроект»
ПАО «НК «Роснефть»	ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» ООО «РН-ВацНИПИнефть» ООО «РН-УфаНИПИнефть» ООО «Самара НИПИнефть»
ПАО «Транснефть»	ООО «НИИ Транснефть» АО «Гипротрубопровод»
Прочие	ОАО «НИПИГАЗ» ООО «НИПИ НГ «Петон» ПАО «Омскнефтехимпроект» ООО «СургутНИПИнефть»

АО «Газпроектинжиниринг» сегодня обладает необходимыми базой и опытом в проектировании объектов административного назначения на объектах ПАО «Газпром». В этом направлении конкуренция пока еще достаточно низкая.

В целом высокое качество продукции, комплексность выполнения работ и высокий уровень компетентности и профессионализма, в сочетании с такими внешними благоприятными возможностями, как потенциальный рост рынка, репутация, предоставляют Обществу возможность для усиления своих позиций и дальнейшего развития.

В 2020 году Компания приняла участие в реализации многих важных для страны задач.

- Осуществила выполнение комплексной целевой программы ПАО «Газпром» по проектированию систем безопасности объектов.
- Способствовала обеспечению бесперебойной работы Единой системы газоснабжения страны, выполняя проекты по реконструкции ДКС-1,2 Оренбургского НГКМ, Глебовского ПХГ в республике Крым, Осиповичского ПХГ в республике Беларусь.
- Участвовала в реализации приоритетного направления для ПАО «Газпром» – Программы газификации регионов Российской Федерации, взяв на себя обязательства по выполнению проектных и изыскательских работ в Калужской, Ленинградской, Ростовской областях.

В рамках «Сахалинского проекта», на «нефтегазовом сегменте рынка» Общество осуществляет строительный контроль на дожимной компрессорной станции объединенного берегового технологического комплекса нефтегазовой компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.», с использованием технологий информационного моделирования. А также оказывает содействие в разработке концепции на новых месторождениях «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.». В 2020 году деятельность Общества была отмечена дипломом «За выдающийся вклад в развитие российского участия в проекте «Сахалин – 2». В сотрудничестве с «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.», наша Компания не только приобретает уникальный опыт работы в крупнейшем международном шельфовом проекте Российской Федерации, но и получает возможности для развития собственных компетенций, совершенствования систем управления и контроля, внедрения передовых практик эффективного и безопасного производства под руководством ведущих специалистов отрасли.

Компания уверенно развивает и внедряет в проекты информационное моделирование. Это является нашим очевидным конкурентным преимуществом не только в системе ПАО «Газпром», но и в других отраслях экономики. Использование 3D-моделирования значительно повышает эффективность совместной работы проектной организации и строительной компании.

II. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2020 ГОДУ

Приоритетные направления деятельности АО «Газпроектинжиниринг» в 2020 году были направлены на реализацию 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»:

- выполнение комплексных целевых программ ПАО «Газпром» по системам безопасности;
- разработка проектной документации для нового строительства, реконструкции и капитального ремонта по объектам линейной части магистральных газопроводов, подземных хранилищ природного газа, дожимных компрессорных станций и архитектурно-строительных объектов, в том числе на территории Республики Беларусь.

2. Технический и ценовой аудит проектно-сметной документации для АО «Газстройпром».

3. Оказание инжиниринговых услуг «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»:

- 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».

4. Расширение портфеля заказов:

- участие в конкурсных процедурах ООО «Запсибнефтехим».

5. Развитие и внедрение технологий информационного моделирования:

- комплексное применение технологий информационного моделирования;
- переход на формирование электронного архива подлинников проектно-сметной документации с применением технологии подписания документов усиленными квалифицированными электронными подписями;
- внедрение современных ИТ-решений по сопровождению строительства: порталное решение для формирования единой информационной среды.

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:

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

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 2020 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 2020 года по 31 декабря 2020 года было проведено 4 заседания и рассмотрено 20 вопросов по различным аспектам работы акционерного общества.

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

- О рассмотрении отчета по оптимизации затрат Общества за 2019 год;
- Об утверждении Бюджета доходов и расходов АО «Газпроектинжиниринг» на 2020 год;
- О рассмотрении основных итогов производственно-хозяйственной и финансово-экономической деятельности Общества в 2019 году;
- О рассмотрении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, распределении прибыли Общества за 2019 год;
- О рассмотрении размера, порядка и сроков выплаты дивидендов за 2019 год;
- О рассмотрении результатов проверки Общества аудитором и ревизионной комиссией Общества за 2019 год;
- О рассмотрении предложения по внесению изменений в устав Общества;
- О рассмотрении предложения по внесению изменений в Положение о совете директоров Общества;
- О подготовке к годовому общему собранию акционеров Общества;
- О внесении изменений в Кодекс корпоративной этики Общества;
- Об утверждении Бюджета доходов и расходов АО «Газпроектинжиниринг» на 2021 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» протоколы заседаний совета директоров доступны акционерам Общества, владеющим не менее чем одним процентом 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 2020 ГОДУ

IV.1. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2020 ГОДУ

Выручка от реализации товаров, работ, услуг Общества от всех видов деятельности составила 3 398 млн. руб. Себестоимость текущего года по всем видам деятельности – 2 790 млн. руб. Чистая прибыль текущего года составила 35 млн. руб., что полностью соответствует плановой величине прибыли. Среднесписочная численность персонала (включая сотрудников базы отдыха «Иволга» и внешних совместителей) составила 1040 человек.

Таблица 5

Основные показатели работы Общества в 2020 году

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2019 год отчет	2020 год		Отклонение от 2019 года	
				план	отчет	+,-	%
1	2	3	4	5	6	7=6-4	8=6/4*100
1	Среднесписочная численность	чел.	1022	1055	1040	18	102
2	Инвестиционная программа АО «Газпроектинжиниринг»	млн. руб.	42	50	40	-2	95
3	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	млн. руб.	3 374	3 170	3 398	24	101
4	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	млн. руб.	-2 600	-2 486	-2 790	190	107
5	Управленческие расходы	млн. руб.	-615	-666	-574	-41	93
6	Прибыль от продаж	млн. руб.	158	18	34	-124	22
7	Прочие доходы (+) и расходы (-)	млн. руб.	-63	32	15	78	-
8	Прибыль до налогообложения	млн. руб.	96	50	49	-47	51
9	Отложенные налоговые активы, обязательства, прочее	млн. руб.	-7	0	10	17	-
10	Налог на прибыль и прочие расходы из прибыли	млн. руб.	-18	-15	-24	6	133
11	Чистая прибыль отчетного года	млн. руб.	71	35	35	-36	49
12	Расходы из чистой прибыли	млн. руб.	3	4	4	1	133

IV.2. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Приоритетными направлениями производственной деятельности Общества в 2020 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			
	2020 год		2019 год	
	млн. руб.	удельный вес (%)	млн. руб.	удельный вес (%)
1	2	3	4	5
Работы по проектированию объектов нефтегазовой отрасли	681	20,0	592	17,5
Работы по проектированию объектов систем безопасности	2 007	59,1	2 110	62,5
Проект Сахалин	643	18,9	604	17,9
Специальные проекты и работы	30	0,9	41	1,2
Инжиниринговые услуги	2	0,1	12	0,4
Прочие	35	1,0	15	0,5
ИТОГО:	3 398	100,0	3 374	100,0

Наибольший удельный вес в совокупном объеме выполненных работ в 2020 году имели работы по проектированию объектов систем безопасности (59,1%), работы по проектированию объектов нефтегазовой отрасли (20%) и объем выполненных работ по проекту Сахалин (18,9%). Удельный вес работ по специальным проектам, инжиниринговым услугам и прочим работам составил 2% в совокупном объеме выполненных работ Общества.

В целом структура сформированного портфеля заказов Общества соотносится с тенденциями 2019 года.

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

Объем работ АО «Газпроектинжиниринг», выполненных в 2020 году, составил 3 398 млн. руб. Удельный вес объемов работ для нужд Группы Газпром составил 78,5%.

Таблица 7

Динамика изменения объемов работ и услуг по основным группам Заказчиков

Наименование заказчика работ	Объем выполненных работ				Динамика изменения объема 2020/2019 (%)
	2020 год		2019 год		
	млн. руб.	удельный вес (%)	млн. руб.	удельный вес (%)	
1	2	3	4	5	6
ПАО «Газпром»	1 438	42,3	1 412	41,9	101,4
Организации газовой отрасли	1 231	36,2	970	28,7	123,6
Прочие организации	730	21,5	992	29,4	77,3
ИТОГО:	3 398	100,0	3 374	100,0	100,7

Основными Заказчиками АО «Газпроектинжиниринг» являются ПАО «Газпром», ООО «Продакшен Сервисез Нэтворк Сахалин», ООО «Газпром проектирование», «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.», АО «НИПИГАЗ», ПАО «Газстройпром», ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск», ООО «Газпром инвест», ООО «Газпром трансгаз Чайковский», ООО «Газпром трансгаз Ухта».

Таблица 8

Динамика изменения объемов выполненных работ по географическим сегментам

Географический сегмент	Объем выполненных работ				Динамика изменения объема 2020/2019 (%)
	2020 год		2019 год		
	млн. руб.	удельный вес (%)	млн. руб.	удельный вес (%)	
1	2	3	4	5	6
Российская Федерация	3 377	99,4	3 358	99,5	100,6
Республика Беларусь	21	0,6	16	0,5	131,3
ИТОГО:	3 398	100	3 374	100	100,7

IV.4. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

IV.4.1. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБЩЕСТВА

Совокупные доходы Общества составили 3 487 млн. руб. (108% плановой величины), в том числе выручка от реализации продукции, работ и услуг – 3 398 млн. руб.

Затраты, понесенные Обществом в 2020 году, составляют 3 452 млн. руб.

Чистая прибыль – плановая и фактическая – составила 35 млн. руб.

Рентабельность Общества по чистой прибыли находится на уровне 1% и соответствует плановой величине.

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

Таблица 9

Основные экономические показатели деятельности за 2020 год

№	Наименование показателей	2019 г. отчет	2020 г.		Отклонение от 2019 г.	
			план	отчет	+ , - 7=6-4	% 8=(6-4)/100
1	2	4	5	6	7=6-4	8=(6-4)/100
1.	Выручка,	3 374	3 170	3 398	24	101
	в том числе по видам деятельности					
	<i>Выручка от реализации ПИР</i>	2 702	2 352	2 688	-14	99
	<i>Выручка от реализации инженеринговых услуг</i>	12	-	2	2	667
	<i>Выручка от реализации работ по специальным проектам</i>	41	32	30	-11	73
	<i>Проект Сахалин</i>	604	692	643	39	106
	<i>Прочие</i>	15	94	36	21	140
2.	Себестоимость, управленческие расходы	-3 215	-3 152	-3 364	149	105
3.	Прибыль от продаж	158	18	34	-124	22
4.	Прочие доходы и расходы	-63	32	15	78	-
5.	Прибыль до налогообложения	96	50	49	-47	51
6.	Налог на прибыль, изменение отложенных налоговых активов и обязательств и прочее	-25	-15	-14	-11	56
7.	Чистая прибыль	71	35	35	-36	49

IV.4.2. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА

Таблица 10

Агрегированный баланс Общества

Наименование показателя	Значение показателя, млн. руб.		Изменение за анализируемый период	
	31.12.2019	31.12.2020	в абс. выражении, млн. руб.	относительное изменение, в %
1	2	3	4=3-2	5=(3-2)/2*100
Актив				
1. Внеоборотные активы, всего	360	361	1	0,3
<i>в том числе:</i>				
основные средства	336	331	-5	-1,5
отложенные налоговые активы	6	16	10	166,7
прочие внеоборотные активы	18	14	-4	-22,2
2. Оборотные активы, всего	2 593	2 806	213	8,2
<i>в том числе:</i>				
дебиторская задолженность	1 885	2 161	276	14,6
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	670	590	-80	-11,9
Пассив				
1. Капитал и резервы	1 302	1 333	31	2,4
2. Долгосрочные обязательства	0	0	0	0
3. Краткосрочные обязательства, всего	1 651	1 834	183	11,1
<i>в том числе:</i>				
кредиторская задолженность	1 409	1 556	147	10,4
оценочные обязательства	242	277	35	14,5
Валюта баланса	2 953	3 167	214	7,2

Совокупные активы Общества по состоянию на 31 декабря 2020 года составили 3 167 млн. руб.

Структура активов на конец отчетного года характеризуется следующим соотношением: текущие активы составляют наибольшую часть совокупных активов (2 806 млн. руб. или 88,6%), внеоборотные активы составляют 361 млн. руб. (11,4% совокупных активов). В течение отчетного года в структуре активов Общества доля оборотных активов увеличилась с 87,8% до 88,6% от совокупных активов, и, соответственно, доля внеоборотных активов уменьшилась с 12,2% до 11,4% (рис. 3).

Активы Общества за рассматриваемый период увеличились на 214,5 млн. руб. (на 7,3%) от показателя предшествующего периода за счет увеличения дебиторской задолженности.

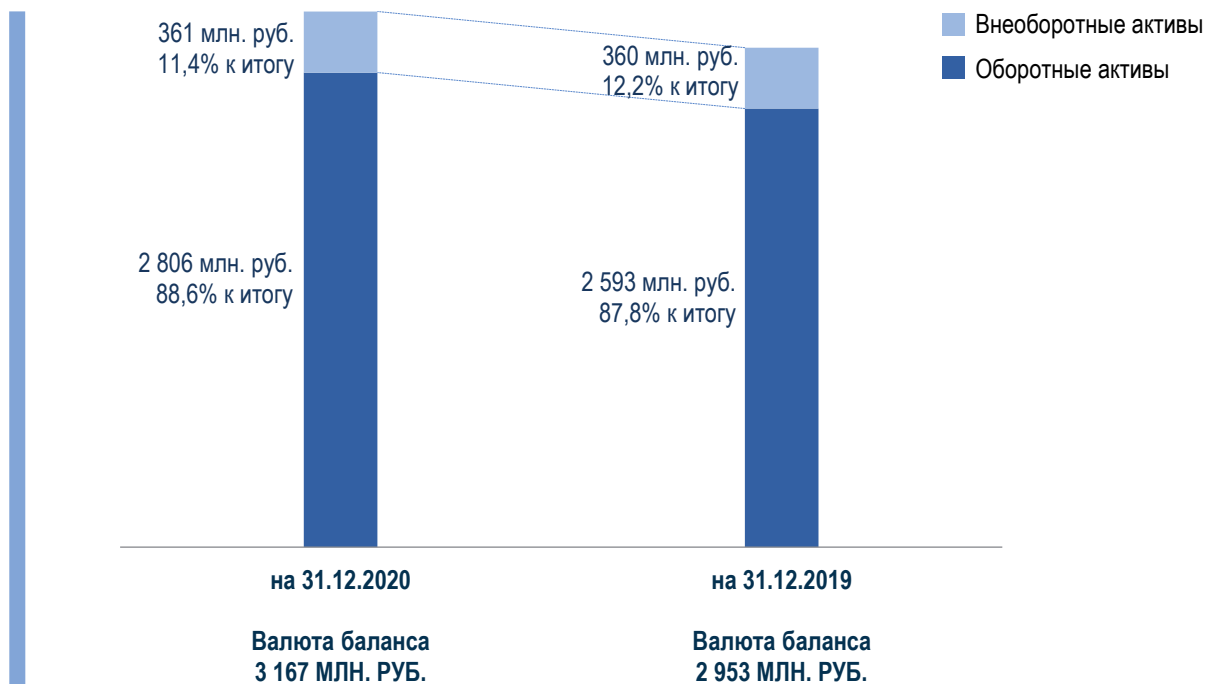


Рис. 3. Структура активов Общества

Объем пассивов Общества (капитала) – 3 167 млн. руб. Структура капитала по состоянию на 31.12.2020 включает капитал и резервы (собственный капитал) (42,1% к итогу) и краткосрочные обязательства (57,9%), долгосрочных обязательств по состоянию на конец 2020 года Общество не имеет.

В течение отчетного периода в структуре пассивов доля капитала и резервов увеличилась на 2%, доля краткосрочных обязательств уменьшилась на 2%. (рис. 4).

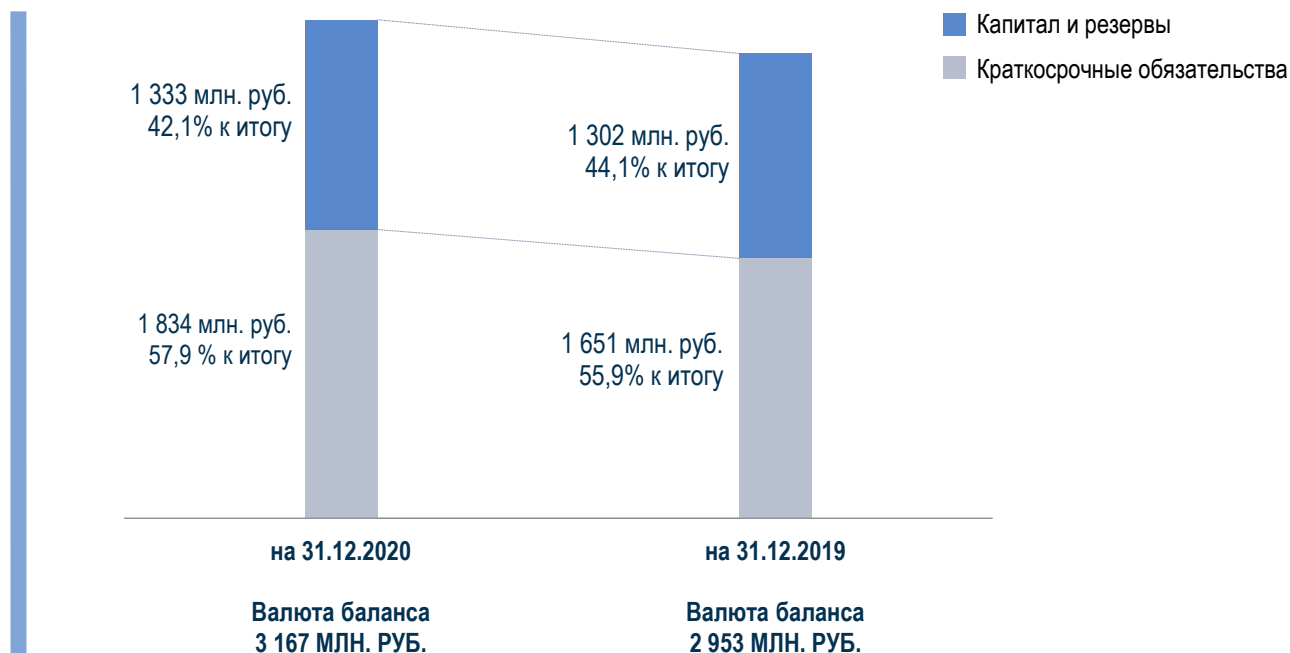


Рис. 4. Структура пассивов Общества

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) – (-0,073) млн. руб., резервный капитал Компании – 1,818 млн. руб.;
- нераспределенную прибыль Общества в размере 1 237,4 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 31.12.2019 по 31.12.2020 прирост нераспределенной прибыли составил 32 млн. руб. (или 14,8%).

Таким образом, размер собственного капитала Общества составил 1 333,5 млн. руб. на конец отчетного года. Рентабельность собственного капитала за отчетный период - 2,7%.

Краткосрочные обязательства Общества представлены показателем кредиторской задолженности, которая по состоянию на 31 декабря отчетного года составила 1 556 млн. руб. (в течение отчетного периода объем кредиторской задолженности увеличился от величины 2019 года более чем на 10%), и показателем оценочные обязательства (277 млн. руб., + 14% по сравнению с предыдущим годом). Указанное изменение определило общую тенденцию изменения (увеличения) пассивов Общества.

■ Чистые активы Общества

Чистые активы Общества на 31 декабря 2020 года составляют 1 333,525 млн. руб., превышая в 110 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 31,676 млн. руб. (или 2,4% по сравнению с показателем на начало отчетного года).

Таблица 11

Анализ чистых активов Общества

Наименование показателя	Значение показателя				Изменение за анализируемый период	
	31.12.2019		31.12.2020		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	1 301,849	44,1	1 333,525	42,1	31,7	2,4
Уставный капитал	12,121	0,4	12,121	0,4	-	-
Превышение чистых активов над уставным капиталом	1 289,728 (в 107,4 раза)	43,7	1 321,404 (в 110 раз)	41,7	-	-

Таблица 12

Основные финансово-экономические показатели

Наименование показателя	Значение показателя		Изменение показателя
	31.12.2019	31.12.2020	
1	2	3	4=3-2
I. Показатели финансовой устойчивости, в ед.			
Коэффициент автономии	0,44	0,42	-0,02
Коэффициент финансового левериджа	1,27	1,38	0,11
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,36	0,35	-0,01
Коэффициент маневренности собственного капитала	0,72	0,73	0,01
Индекс постоянного актива	0,28	0,27	-0,01
II. Показатели ликвидности, в ед.			
Коэффициент текущей (общей) ликвидности	1,57	1,53	-0,04
Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	1,55	1,50	-0,05
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,41	0,32	-0,09
III. Показатели деловой активности (оборачиваемости), в днях			
Оборачиваемость активов	300	330	30,00
Оборачиваемость запасов	2	1	-1,00
Оборачиваемость дебиторской задолженности	199	218	19,00
Оборачиваемость кредиторской задолженности	152	160	8,00
IV. Показатели рентабельности, в %			
Рентабельность продаж по чистой прибыли	2,1	1,0	-1,1
Рентабельность продаж по прибыли до налогообложения	2,8	1,4	-1,4
Рентабельность продаж по EBIT (прибыли до уплаты процентов и налогов)	2,8	1,4	-1,4
Рентабельность активов	2,6	1,1	-1,5
Рентабельность собственного капитала	5,8	2,7	-3,1

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 1%. Рентабельность продаж по прибыли до налогообложения составляет 1,4%. Рентабельность активов, характеризующая эффективность использования всего имущества Общества, по состоянию на 31.12.2020 составляет 1,1%. Рентабельность собственного капитала, которая является индикатором эффективности использования собственного капитала, на конец отчетного года составляет 2,7%.

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 2021 года.

Другие события, которые могли бы повлиять на финансовые результаты за 2020 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 2020 год составила 35 млн. руб.;
- положение Общества можно охарактеризовать как финансово устойчивое, поскольку показатель автономии достигает нормативной величины, показатели обеспеченности собственными оборотными средствами и маневренности собственного капитала укладываются в нормативные значения;
- показатели ликвидности соответствуют нормальному значению (за исключением текущей ликвидности);
- отмечается положительное значение показателей рентабельности, что свидетельствует о стабильной деятельности Общества.

Финансовый анализ, проведенный на основании данных бухгалтерской отчетности АО «Газпроектинжиниринг» за 2020 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	315	254	-	61
добыча газа, нефти, конденсата	-	-	-	-
переработка газа и жидких углеводородов	-	-	-	-
транспорт газа	-	-	-	-
линейно-эксплуатационная служба	-	-	-	-
газокомпрессорная служба	-	-	-	-
прочие	-	-	-	-
подземное хранение газа	-	-	-	-
другие отрасли	315	254	-	61
АГНКС	-	-	-	-
распределительные сети	-	-	-	-
прочие виды деятельности	315	254	-	61
Общепроизводственные	-	-	-	-
Обслуживающие	37	37	-	-
жилье	-	-	-	-
здравоохранение	-	-	-	-
прочие	37	37	-	-
Вспомогательные	38	7	-	31
выполняющие капремонт	-	-	-	-
обеспечивающие электротепловодоснабжение и водоотведение	-	-	-	-
обеспечивающие связь	-	-	-	-
служба КИПиА и метрологии	-	-	-	-
служба транспорта	38	7	-	31
прочие	-	-	-	-
Общехозяйственные	43	32	-	11
Коммерческие	-	-	-	-

Стоимость основных средств, переданных Обществом в аренду на начало отчетного периода составляет 12 млн. руб., на конец отчетного периода 14 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 57%.

Приобретено основных средств в отчетном периоде на сумму 47 млн. руб., в том числе 10 млн. руб. по договорам лизинга. Коэффициент обновления основных средств составляет 11,8% и коэффициент выбытия составляет 2,12%.

Объекты долгосрочных вложений

Таблица 14

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

Организационно-правовая форма и наименование объекта вложений	Основной вид деятельности	Предмет вложений	Цель вложений	Величина уставного капитала объекта вложения, тыс. руб.	Доля участия общества в уставном капитале объекта вложений или совместной деятельности, %		Количество акций, шт.		Сумма вложений в объект вложений, тыс. руб.			Резерв под обеспечение, тыс. руб.	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.	
					на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	всего	принадлежащие обществу	на начало отчетного периода	за отчетный период	на конец отчетного периода		на начало отчетного периода	за отчетный период	на конец отчетного периода	за год, предшествующий отчетному году	за отчетный год	за год, предшествующий отчетному году	на конец отчетного года		
					6	7	8	9	10	11	12		14	15	16	17	18	19	20	21	22
1. Вложения в уставные капиталы дочерних обществ																					
ООО «СпецГазПроект»	71.12.1			10	100	100	-	-	10	-	10	-	-	-	-	85	1 019	3 433	17 592	75	934
ООО «Медицинский центр ДООАО ГПИНЖ»	86			100	100	100	-	-	100	-	100	-	-	-	-	6 497	6 553	23 886	19 216	37	56
Всего	x	x	x	x	x	x	x	x	110		110					x			x	x	x
2. Вложения в уставные капиталы зависимых обществ																					
Всего	x	x	x	x	x	x	x	x								x			x	x	x
3. Вложения в уставные капиталы прочих организаций																					
Всего	x	x	x	x	x	x	x	x								x			x	x	x
4. Вложения в совместную деятельность																					
Всего	x	x	x	x	x	x	x	x								x			x	x	x
5. Прочие вложения																					
Всего	x	x	x	x	x	x	x	x								x			x	x	x
ИТОГО	x	x	x	x	x	x	x	x	110		110					x			x	x	x

Реализация непрофильных активов

Таблица 15

Доход от реализации непрофильных/неэффективных активов

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 2020 ГОДУ

Таблица 17

Информация о претензионной деятельности (по состоянию на 31.12.2020)

№	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	913	10	28 644	18 627	1 794
2.	Строительно-монтажные работы		-	-	-	-
3.	Прочие (пусконаладочные работы, технический надзор, землеустроительные работы, хозяйственные)	1 091	-	-	-	-
Всего:		2 004	10	28 644	18 627	1 794

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.	1 071	1 083	11	101

Таблица 19

Выполнение показателей по обучению работников

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предыдущий год (факт)	Отчетный год		Отклонение, %	
				утв. ¹	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) ¹ :						
	▪ руководители, специалисты и другие служащие	%	45,8	-	26,4	-42,3	-
	▪ рабочие	%	77,9	-	53,4	-31,5	-
2	Среднее количество часов, затраченное работниками на все виды обучения в течение года (по категориям персонала) ² :						
	▪ руководители, специалисты и другие служащие	час.	110,65	-	67,75	-38,8	-
	▪ рабочие	час.	20,16	-	14,02	-30,5	-
3	Затраты по статье «Обучение персонала и опережающая подготовка»/«Услуги по подготовке кадров», в том числе: <i>затраты на подготовку студентов и агентское вознаграждение</i>	тыс. руб.	4 790	-	3 175	-33,72	-

Снижение показателей «Доля работников, прошедших профессиональную подготовку, переподготовку и повышение квалификации» и «Среднее количество часов, затраченное работниками на все виды обучения в течение года» обусловлено тем, что в связи с неблагоприятной эпидемиологической обстановкой, связанной с распространением новой коронавирусной инфекции COVID-19, большинство обучающих организаций вынуждены были отменить либо перенести на следующий год запланированное обучение.

¹ СЦП (второго уровня)

² СЦП (второго уровня)

Таблица 20

Обучение работников

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	План	Факт	Отклонение	
					+,-	%
1	Прошли обязательное обучение	чел.	257	85	-172	-67
2	Прошли целевое (опережающее) обучение	чел.	-	-	-	-
3	Прошли периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений, навыков)	чел.	144	206	62	43

Снижение фактического значения показателя «Прошли обязательное обучение» на 67% связано с переносом запланированной обязательной предаттестационной подготовки и аттестации в Ростехнадзоре на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2020 года. № 440 «О продлении действия разрешений и иных особенностях в отношении разрешительной деятельности в 2020 году».

Увеличение фактического значения показателя «Прошли периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений, навыков)» на 43 % обусловлено тем, что в 2020 году обучающие организации проводили обучение с применением дистанционных технологий, что позволило принять участие в обучении большему количеству работников.

Таблица 21

Взаимодействие с образовательными организациями

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Предыдущий год (факт)	Отчетный год		Отклонение, %	
				утв. ³	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 ⁴ , 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)	%	4,9	-	2,24	45,71	-
4	Численность выпускников ВУЗов и СПО, принятых на работу в дочернее общество после окончания обучения (% от общей численности принимаемого в течение года персонала)	%	7,9	-	8,13	102,91	-

³ Для дочерних обществ, которым установлены контрольные показатели по взаимодействию с образовательными организациями высшего и среднего профессионального образования.

⁴ Целевые студенты, включенные в Список целевых студентов ПАО «Газпром», утвержденный начальником Департамента. Список формируется на основании п.7.4 Положения о перспективном планировании и организации в ПАО «Газпром» опережающей целевой подготовки молодых специалистов со средним профессиональным и высшим образованием, утвержденного распоряжением ПАО «Газпром» от 10.08. 2020 № 286.

IV.6. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В 2020 году продолжены работы по цифровизации основных производственных процессов в целях их оптимизации и повышения качества выпускаемой продукции.

■ Информационное моделирование

В 2020 году в рамках реализации коммерческих проектов по формированию информационных 3D-моделей на основе проектной документации в интересах ПАО «Газпром» разработан комплекс уникальных ИТ-решений для экспорта информационных 3D-моделей из программного средства Revit в программное средство AVEVA E3D с обеспечением поддержки структуры данных целевой среды информационного моделирования. Данное решение позволило организовать распределенную работу групп разработчиков информационных 3D-моделей с применением широко распространенного программного средства Revit с дальнейшей сборкой комплексной 3D-модели в программное средство AVEVA E3D по требованиям заказчика.

■ Система электронного документооборота

В системе электронного документооборота Lotsia PDM Plus в 2020 году было проведено расширение применения электронных подлинников проектно-сметной документации (с использованием электронных подписей) в части организации хранения документации авторского надзора. По данному направлению также проводилась модернизация функционала для обеспечения соответствия требованиям экспертиз.

В 2020 году реализовано решение для перехода на электронные подлинники в части исходящей корреспонденции. Разработан механизм согласования и подписания исходящей корреспонденции электронной цифровой подписью.

Также в 2020 году в системе электронного документооборота была разработана возможность регистрации, хранения и согласования проектно-сметной документации с обозначением и структурой проекта по требованиям заказчика, отличными от принятых в Обществе.

Введено в эксплуатацию автоматизированное решение удаленной приемки и загрузки субподрядной документации в систему электронного документооборота.

■ Сметные расчеты и программное средство по обеспечению качества продукции

В 2020 году получило дальнейшее развитие программное средство для сметных расчетов «Инвестор +». Доработаны модули «Локальная смета», «Опросный лист». В модуле «Опросный лист» добавлен новый раздел «Погрузо-разгрузочные работы и перевозка грузов», позволяющий вести мониторинг цен на расценки этого раздела и учитывать их при расчете текущей стоимости.

■ Наземное лазерное сканирование, фотограмметрия

В 2020 году продолжено развитие применения технологии наземного лазерного сканирования объектов в целях обеспечения работ по инженерным изысканиям, сопровождению строительства, реализации проектов реконструкции объектов.

При реализации значимого проекта «Сопровождение проекта по строительству Дожимной Компрессорной Станции Объединённого Берегового Технологического Комплекса проекта

«Сахалин-2» помимо применения лазерного сканирования и фотограмметрии объекта, обеспечивается создание 4D-моделей, разработано и функционирует единое информационное пространство для всех участников объекта строительства на основе web-портала, данные в котором актуализируются в ходе всего периода строительства объекта (плановые сроки: 2018 – 2021 годы).

Активно используется технология фотограмметрии. В настоящее время в распоряжении Общества – 3 беспилотных летательных аппарата. Особенно востребована технология фотограмметрии на проектах сопровождения строительства, в том числе «Сопровождение проекта по строительству Дожимной Компрессорной Станции Объединенного Берегового Технологического Комплекса проекта «Сахалин-2» и «Авторский надзор по объекту Логистический центр ПАО «Газпром».

Технология лазерного сканирования получила широкое применение в проекте «Лахта центр ПАО «Газпром», проведены самые объемные за историю Компании лазерные съемки объекта, получен серьезный опыт работы с проектами большого объема. Кроме того, при реализации работ по лазерному сканированию на данном объекте массово применялось планирование точек стояния сканера с применением планов этажей, а также прогнозирование длительности выполнения работ.

Технологии лазерного сканирования и фотограмметрии применены в 2020 году в 3 проектах, проведена 31 съемка: фотограмметрические работы – 10 (33% от общего количества работ); работы по наземному лазерному сканированию – 21 (67% от общего количества работ).

Проведен анализ требований к качеству 3D-моделей, на основании которых усовершенствована технология проведения полевых и камеральных работ при создании фотограмметрической модели и модели, полученной при помощи наземного лазерного сканирования.

■ Мобильное приложение «Портал»

В рамках реализации значимого проекта «Сопровождение строительства Дожимной Компрессорной Станции Объединенного Берегового Технологического Комплекса» разработано мобильное приложение для мобильных устройств на базе iOS, которое предоставляет топ-менеджменту Компании и инвесторам проекта информацию о ходе его реализации в различных разрезах на интересующую дату: фотограмметрия, 4D-отчет, 3D-модель, еженедельные и ежемесячные унифицированные отчеты по форме ПАО «Газпром», информация о контроле численности персонала, количества машин и механизмов.

■ Программное обеспечение, имеющее свидетельство государственной регистрации

АО «Газпроектинжиниринг» располагает набором специализированных программных средств собственной разработки имеющих свидетельства о государственной регистрации:

- ИУС МТР «Газпроект» – информационно-управляющая система материально-техническими ресурсами, содержащая информацию об оборудовании, изделиях и материалах, применяемых при проектировании и строительстве объектов ПАО «Газпром», а также направленная на автоматизацию решения прикладных задач проектирования, регистрационное свидетельство № 2010610244 от 11.01.2010 г.;

- «Инвестор +» – программное средство, предназначенное для автоматизированного расчета стоимости строительства в проектных, строительных, монтажных и ремонтно-строительных организациях, регистрационное свидетельство № 2004610750 от 24.03.2004 г.;
- «ТеплИзол» – программа расчета тепловой изоляции промышленного оборудования и трубопроводов, регистрационное свидетельство № 2013661873 от 17.12.2013 г.;
- «InvsAgent» – программа предназначена для формирования структуры календарно-сетевых графиков инвестиционных проектов различного уровня на основе сметных данных, а также разнесение сметных данных по работам графика любой степени детализации, регистрационное свидетельство № 2012610186 от 10.01.2012 г.

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	780	ISO 9001:2015	Первый наблюдательный аудит
2	Проектирование предприятий, зданий и сооружений, выполнение инженерных изысканий для строительства	780	СТО Газпром 9001-2018	Первый наблюдательный 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	Прохождение 1-го наблюдательного аудита СМК на соответствие требованиям ISO 9001:2015	Отчет о подтверждении действия сертификата	Март 2020	Март 2020	Собственные силы
2	Прохождение 1-го наблюдательного аудита СМК в системе добровольной сертификации ИНТЕРГАЗСЕРТ на соответствие требованиям СТО Газпром 9001-2018	Отчет о подтверждении действия сертификата	Июль 2020 (1-й этап), Ноябрь 2020 (2-й этап)	Июль 2020 (1-й этап), Ноябрь 2020 (2-й этап)	Собственные силы
3	Изменения в системе менеджмента качества Общества, в связи с ориентацией на работу с иностранными компаниями	Переработана вся документация СМК	Декабрь 2020	Декабрь 2020	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	Первый наблюдательный аудит; Срок: с 03.03.2020 по 05.03.2020	1 некритическое несоответствие	Подтверждено действие сертификата	Первый наблюдательный аудит (1-й этап, 2-й этап); Срок: 06 - 10.07.2020, 05 - 10.11.2020	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	4	0
	<i>в том числе:</i>		
1.1	- устранено в установленные сроки	4	0
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	3	2
	<i>в том числе:</i>	малозначительных	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. трудозатраты на корректировку технического отчета не более 2 ч/дн на 100 страниц 2. не более одного возврата технического отчета на доработку 3. отклонение от сроков изысканий не более 3 дней	При результативности 9 процессов из 10 (не менее 90 %)	100 %
2	Проектирование	Удельные трудозатраты на устранение несоответствий, %	Не более 3 % от общих трудозатрат	1,3 %
3	Проектирование систем безопасности	Удельные трудозатраты на устранение несоответствий, %	Не более 3 % от общих трудозатрат	0,7 %

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	3 788	2 498	598
2	Предложения	3 371	2 181	437

IV.8. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Несчастные случаи на производстве

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

Таблица 29

Количество несчастных случаев за 2016 – 2020 годы

Категория несчастных случаев / период	2016	2017	2018	2019	2020
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 2016 – 2020 годы

Наименование профзаболевания / период	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6
Не выявлено					

Оценка условий труда

В 2020 году специальная оценка условий труда не проводилась.

По состоянию на 1 января 2021 года проведение специальной оценки условий труда не требуется.

Таблица 31

Количество рабочих мест по классам условий труда за 2016 – 2020 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
2016 год	-	-	-	-	-	-	-	-
2017 год	41	-	41	-	-	-	-	-
2018 год	-	-	-	-	-	-	-	-
2019 год	1 091	14	1 076	1	-	-	-	-
2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение 2020 к 2019 (+/-;%)	-	-	-	-	-	-	-	-

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 2020 год, выполнены в полном объеме.

■ 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 31.12.2020 года все положенное имущество выдано работникам.

■ Организация и проведение проверок

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

За период с 2016 по 2020 год в Обществе зафиксировано 2 дорожно-транспортных происшествия. Пострадавших (погибших) нет. В 2020 году дорожно-транспортных происшествий не зафиксировано.

Все мероприятия по охране труда, запланированные в 2020 году, выполнены.

■ Пожарная безопасность

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

- приобретение и монтаж противопожарных дверей;
- техническое обслуживание охранно-пожарной сигнализации;
- зарядка и поверка огнетушителей, перемотка пожарных рукавов.

В 2020 году проверки Общества по исполнению законодательства в области пожарной безопасности не проводились.

Таблица 32

№ 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.)
-------	---	---	--	--	---

Проверки не проводились

Пожаров и загораний на объектах Общества за период с 2016 по 2020 год не зафиксировано.

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 ведения 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 она 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 2020 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. Реализация «Стратегии развития системы менеджмента ГПИ для проекта SEIC TSS» в рамках Договора на техническое сопровождение объектов «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.».
4. Формирование требований и документов для выполнения проектно-изыскательских работ для нужд ПАО «СИБУР Холдинг».
5. Комплексное использование технологий информационного моделирования, переход на прямое BIM – проектирование объектов.

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

Таблица 33

Расход энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении

№	Вид энергетического ресурса	Ед. изм.	2019 год		2020 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. м ³	0,016	-	0,015	0,013	-	-0,003	81,3
		млн. руб.	0,141	-	0,136	0,110	-	-0,031	78,0
2.	Электрическая энергия	тыс. кВт. ч	1752	-	2009	1575	-	-177	89,9
		млн. руб.	10,686	-	12,044	10,067	-	-0,619	94,2
3.	Тепловая энергия	Гкал	1906	-	2172	1797	-	-109	94,3
		млн. руб.	2,71	-	3,066	2,795	-	0,085	103,1
4.	Дизельное топливо	тыс. т	0,068	-	x	0,065	-	-0,003	95,6
		млн. руб.	3,307	-	x	3,102	-	-0,205	93,8
5.	Мазут топочный	тыс. т	-	-	x	-	-	-	-
		млн. руб.	-	-	x	-	-	-	-
6.	Бензин автомобильный	тыс. т	0,085	-	x	0,078	-	-0,007	91,8
		млн. руб.	4,368	-	x	3,520	-	-0,848	80,6

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, были определены перспективные направления развития АО «Газпроектинжиниринг»:

1. Цифровизация проектной деятельности.

В рамках данного направления осуществляется:

- переход на прямое проектирование сложных технологических объектов с применением средств информационного моделирования,
- автоматизация проектной деятельности.

2. Развитие системы управления качеством.

Для реализации данного направления:

- внедряются современные программные средства информационного и имитационного моделирования,
- внедряется система профессионального тестирования,
- осваиваются и внедряются наилучшие практики организации работ,
- совершенствуется Техническая политика АО «Газпроектинжиниринг».

3. Техническое сопровождение эксплуатации.

Осваивается выполнение работ по инженерно-техническому обеспечению и проектированию объектов проекта «Сахалин-2».

4. Развитие новых инжиниринговых услуг.

В рамках данного направления выполняются работы по организации и сопровождению строительства с применением средств информационного моделирования.

5. Диверсификация рынка проектных услуг.

Общество приступило к реализации контракта на техническое сопровождение эксплуатации объектов ООО «Запсибнефтехим».

Для устойчивого развития АО «Газпроектинжиниринг» в долгосрочной перспективе также организована системная работа по увеличению эффективности использования ресурсов, сокращению 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 изменений потребностей основных заказчиков в части повышения качества, сокращения сроков и оптимизации сметной стоимости предоставляемых услуг.

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

Годовым общим собранием акционеров Общества 04 июня 2020 года (протокол № 1), на основании рекомендации совета директоров, принято решение о выплате годовых дивидендов по итогам работы Общества в 2019 году в размере 15 рублей на одну обыкновенную акцию.

Общая сумма начисленных дивидендов составила 3 млн. 636 тыс. руб.

15 июня 2020 года являлось датой, на которую в соответствии с решением о выплате (объявлении) дивидендов были определены лица, имеющие право на их получение.

Выплаты произведены в денежной форме до 17 июля 2020 года.

Дивиденды, начисленные АО «Газпром оргэнергогаз», перечислены 02 июля 2020 года в размере 2 млн. 831 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 Общества и направлена на ограничение степени влияния потенциальных угроз, воздействия внутренних и внешних факторов на способность достижения целей и решения задач Компании.

Так как Общество входит в состав Группы Газпром, соответственно, мероприятия по развитию системы управления рисками проводятся в рамках общей политики управления рисками в организациях Группы Газпром, разработанной ПАО «Газпром».

Совет директоров ПАО «Газпром» решением от 25.12.2018 № 3195 утвердил Политику управления рисками ПАО «Газпром». Политика управления рисками Общества соответствует политике Группы Газпром в указанной области.

Политика в области управления отдельными рисками Общества включает в себя:

- анализ и оценку (качественную и количественную) 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.

■ Отраслевые риски

■ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ СО СТРУКТУРНЫМИ РЕФОРМАМИ ПАО «ГАЗПРОМ»

Данные риски в 2020 году заключались в перераспределении инвестиционных проектов, передачей договоров проектирования от одного заказчика к другому, приводя к:

- длительному подписанию договоров;
- несвоевременному подписанию актов на выполненные работы со стороны заказчика, и, как следствие, несвоевременному поступлению денежных средств и возникновению «кассовых разрывов»;
- низкому уровню рентабельности договоров при существенном занижении стоимости проектных работ.

Управление / влияние на уровень риска

Для минимизации перечисленных рисков, своевременного заключения договоров, выполнения работ, подписания актов Общество проводило отраслевые совещания, осуществляло оперативную работу с заказчиками и департаментами ПАО «Газпром». Для повышения уровня рентабельности, Общество постоянно контролирует издержки и снижает себестоимость работ.

■ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ СИТУАЦИИ В ОТРАСЛИ

В настоящее время развитие газовой отрасли Российской Федерации осложняется комплексом производственных, экономических, политических и эпидемиологических факторов. Изменение ситуации в отрасли может произойти по следующим причинам:

- напряженная геополитическая обстановка, введение в отношении Российской Федерации финансово-экономических ограничений со стороны Европейского союза (грозит затруднениями для ПАО «Газпром» по реализации инвестиционных проектов на территории Европейского союза);
- сложившаяся эпидемиологическая ситуация в мире может создать затруднения для ПАО «Газпром» по реализации инвестиционных проектов;
- рост конкуренции на мировом газовом рынке, а именно появление альтернативных источников энергии, а также новых технологий добычи природного газа (сланцевый газ, газовые гидраты) (ведет к снижению спроса на российский газ со стороны зарубежных потребителей, и, как следствие, к сокращению доходов и инвестиционных программ ПАО «Газпром»);
- увеличение объемов поставок сжиженного природного газа по альтернативным каналам (ведет к сокращению объемов транспортировки газа магистральными газопроводами, и, как следствие, к снижению объемов проектно-изыскательских работ по объектам газотранспорта).

Управление / влияние на уровень риска

Общество сосредоточено на потребностях компаний Группы Газпром и имеет высокую зависимость от программ капитальных вложений ПАО «Газпром». Созданные ПАО «Газпром» резервы с учетом экономической ситуации и перспектив, высокая степень проработанности и готовности стратегических проектов позволяют Компании допускать, что данные проблемы в ближайшие годы скажутся на его функционировании незначительно.

■ Стратегические риски

■ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ОТДАЛЕННОСТЬЮ ОТ ОБЪЕКТОВ ПРОЕКТИРОВАНИЯ

Компания 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 минимизации данного риска созданы и функционируют удаленные структурные подразделения в г. Санкт-Петербурге, г. Москве, г. Ростове-на-Дону, г. Томске, г. Ставрополе, г. Южно-Сахалинске, а также Представительство в Республике Беларусь в г. Минске, позволяющие оперативно взаимодействовать с заказчиками по вопросам выполнения работ.

Имеющиеся в арсенале Компании ИТ-ресурсы позволяют передавать заказчику информационные модели объектов, располагающие широкими возможностями визуализации в реальном времени процесса строительства с предоставлением информации об освоенных средствах. 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

Общество участвует в международных проектах путем сотрудничества с компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.».

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

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

Управление / влияние на уровень риска

Для минимизации данных рисков постоянно ведется информационно-аналитическая поддержка управления международными проектами. Для получения необходимого опыта работы с новыми стандартами специалисты Общества проходят соответствующую подготовку.

■ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДИВЕРСИФИКАЦИЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Общество рассматривает возможности для развития новых направлений и видов деятельности, работ и услуг для ПАО «Газпром» и его дочерних и зависимых обществ. В ближайшей перспективе планируется занять нишу в проектировании объектов гражданского назначения. Также будет продолжаться работа по проектированию автомобильных газонаполнительных компрессорных станций и других объектов, связанных с использованием природного газа в качестве моторного топлива.

Управление / влияние на уровень риска

Для минимизации данного риска Общество осуществляет совершенствование внутрикорпоративной структуры управления, проводит политику поэтапного вхождения на новые рынки без потери качества и объемов основных работ.

■ Финансовые риски

В 2020 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.

Управление / влияние на уровень риска

Для минимизации данных рисков в Обществе ежегодно проводится оптимизация операционной, инвестиционной и финансовой деятельности с целью минимизации привлечения заемных средств и балансировки наличных денежных потоков. Проводится составление, исполнение и контроль бюджета доходов и расходов, бюджета движения денежных средств, осуществляется финансовое планирование и прогнозирование ключевых показателей эффективности деятельности. Организован оперативный мониторинг дебиторской задолженности и реализуется рациональная инкассационная политика в целях контроля за своевременным

исполнением финансовых обязательств со стороны заказчиков Общества. Применяются процедуры проведения конкурентных закупок материально-технических ресурсов и услуг, позволяющие оптимизировать расходы Общества.

■ 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 Компания 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;
- осуществляет на регулярной основе актуализацию утвержденных типовых форм договоров с целью приведения их в соответствие с действующим законодательством и правоприменительной практикой.

■ Репутационные риски (риск потери деловой репутации)

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

Управление / влияние на уровень риска

Для минимизации данного риска Компания 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 2020 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 2020 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 01.01.2020 по 31.12.2020 функции единоличного исполнительного органа АО «Газпроектинжиниринг» исполнял генеральный директор Белый Сергей Николаевич.

Белый Сергей Николаевич избран генеральным директором АО «Газпроектинжиниринг» решением совета директоров от 17 октября 2019 года (Протокол № 8) с 18 октября 2019 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 04.06.2020 № 1) совет директоров Общества избран в следующем составе:

Таблица 34

№ 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 2020 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 2020 году совершено не было.
3.	Чепуркин Константин Витальевич Год рождения: 1966 Образование: высшее	Начальник Управления № 741 ПАО «Газпром» Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % – 0,00. Сделок с акциями Общества в 2020 году совершено не было.
4.	Журавлев Дмитрий Александрович Год рождения: 1975 Образование: высшее	Первый заместитель генерального директора АО «Газстройпром» Доля в уставном капитале Общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, % – 0,00. Сделок с акциями Общества в 2020 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 2020 году совершено не было.

До проведения общего собрания акционеров 04 июня 2020 года в состав совета директоров входил

Житомирский Борис Леонидович.

■ Сведения об аудиторе Общества

На основании решения годового общего собрания акционеров АО «Газпроектинжиниринг», аудитором Общества на 2020 год утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы» (протокол от 04.06.2020 № 1).

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

Сокращенное наименование: ООО «ГФ».

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» (ОРН 11906111114 от 27.12.2019).

Имеет лицензию серии ГТ № 0107816 от 23.05.2019, выданную УФСБ России по городу Москве и Московской области, на проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Имеет Сертификат соответствия системы менеджмента качества требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015) применительно к деятельности в области бухгалтерского учета, аудиторской деятельности, консалтинговым услугам в области учета по международным стандартам финансовой отчетности, внедрению и сопровождению проектов 1С, оценочной деятельности.

Место нахождения: 109052, г. Москва, ул. Нижегородская, д. 70, корп. 2, оф. 16 А этаж 1 пом.4.

Почтовый адрес: 111020, г. Москва, 2-я улица Синичкина, д. 9 А, 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 04.06.2020 № 1) Ревизионная комиссия Общества избрана в следующем составе:

Таблица 35

№ п/п	Ф.И.О.
1.	Аблицова Марина Юрьевна, АО «Газстройпром»
2.	Зубова Маргарита Александровна, АО «Газпроектинжиниринг»
3.	Мустаева Элина Ильдаровна, АО «Газстройпром»
4.	Рязанова Екатерина Алексеевна, 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 2019 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 2020 году вознаграждения членам совета директоров Общества, за исполнение ими своих обязанностей в 2019 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



Бельй С. Н.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



Моченова Л. Н.

Главный бухгалтер



Ребрикова Е. А.

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2020 г.

	Коды		
	форма по ОКУД	0710001	
дата (число, месяц, год)	31	12	2020
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 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы	1110	1 052	898	898
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	330 736	335 890	259 329
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	24
	Финансовые вложения	1170	110	110	100
	Отложенные налоговые активы	1180	15 553	5 552	10 869
	Прочие внеоборотные активы	1190	13 509	17 740	33 861
	Итого по разделу I	1100	360 960	360 190	305 081
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы	1210	10 189	6 784	26 536
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 388	660	318
	Дебиторская задолженность	1230	2 161 391	1 884 841	1 796 392
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	590 344	670 379	422 182
	Прочие оборотные активы	1260	43 127	29 999	34 958
	Итого по разделу II	1200	2 806 439	2 592 663	2 280 386
	БАЛАНС	1600	3 167 399	2 952 853	2 585 467

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 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	5 241
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	(73)	(42)	-
	Резервный капитал	1360	1 818	1 818	1 818
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 237 429	1 205 722	1 138 247
	Итого по разделу III	1300	1 333 525	1 301 849	1 157 427
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	-	-	-
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства	1510	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	1 556 451	1 408 653	1 402 276
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	277 423	242 351	25 764
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 833 874	1 651 004	1 428 040
	БАЛАНС	1700	3 167 399	2 952 853	2 585 467

Руководитель (подпись)  Белый С.Н.

18 февраля 2021 г.



Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2020 года

	Коды		
	форма по ОКУД	0710002	
дата (число, месяц, год)	31	12	2020
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	

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2020 г.	За январь-декабрь 2019 г.
	Выручка	2110	3 398 497	3 373 794
	Себестоимость продаж	2120	(2 790 290)	(2 600 001)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	608 207	773 793
	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
	Управленческие расходы	2220	(573 811)	(615 461)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	34 396	158 332
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	17 334	17 964
	Проценты к уплате	2330	(-)	(219)
	Прочие доходы	2340	71 513	43 503
	Прочие расходы	2350	(74 080)	(123 844)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	49 163	95 736
	Налог на прибыль	2410	(13 825)	(23 460)
	в т. ч.			
	текущий налог на прибыль	2411	(23 826)	(18 142)
	отложенный налог на прибыль	2412	10 001	(5 318)
	Прочее	2460	(6)	(1 418)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	35 332	70 858

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2020 г.	За январь-декабрь 2019 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	76 989
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	(73)	(42)
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	32 259	147 805
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель
(подпись)

Белый С.Н.

18 февраля 2021 г.



Отчет об изменениях капитала за 2020 год

	форма по ОКУД	Коды		
		31	12	2020
	дата (число, месяц, год)			
Организация				
Акционерное общество «Газпроектинжиниринг»				
Идентификационный номер налогоплательщика				
	по ОКПО			07609075
	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 ОКФС/ОКФЧ	12267	16	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ			384

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 2018 г.	3100	12 121	(-)	5 241	1 818	1 138 247	1 157 427
За 2019 г.							
Увеличение капитала – всего:	3210	-	-	76 989	-	70 869	147 858
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	70 858	70 858
переоценка имущества	3212	X	X	76 989	X	-	76 989
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	11	11
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала – всего:	3220	(-)	-	(42)	(-)	(3 394)	(3 436)
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	(3 151)	(3 151)
прочее	3228	(-)	X	(42)	X	(-)	(42)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3200	12 121	(-)	82 188	1 818	1 205 722	1 301 849
За 2020 г.							
Увеличение капитала – всего:	3310	-	-	-	-	35 343	35 343
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	35 332	35 332
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	11	11
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала – всего:	3320	(-)	-	(31)	(-)	(3 636)	(3 667)
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	(3 636)	(3 636)
прочее	3328	(-)	X	(31)	X	(-)	(31)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3300	12 121	(-)	82 157	1 818	1 237 429	1 333 525

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	Изменения капитала за 2019 г.		На 31 декабря 2019 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	1 157 427	70 869	73 553	1 301 849
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	1 157 427	70 869	73 553	1 301 849
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	1 138 247	70 869	(3 394)	1 205 722
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	1 138 247	70 869	(3 394)	1 205 722
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

Форма 0710004 с.4

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	3600	1 333 525	1 301 849	1 157 427

Руководитель (подпись)  Белый С.Н.

18 февраля 2021 г.



Отчет о движении денежных средств за 2020 год

	Коды		
	форма по ОКУД	31	12 2020
Организация Акционерное общество «Газпроектинжиниринг»		0710005	
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	

Наименование показателя	Код	За 2020 г.	За 2019 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего	4110	3 247 869	3 333 505
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 161 127	3 210 662
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	3 673	5 728
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	83 069	117 115
Платежи – всего	4120	(3 294 248)	(3 034 094)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1 454 359)	(1 332 453)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 191 889)	(1 133 021)
процентов по долговым обязательствам	4123	(-)	(219)
налога на прибыль организаций	4124	(18 110)	(27 389)
прочие платежи	4129	(629 890)	(541 012)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	46 379	299 411

Наименование показателя	Код	За 2020 г.	За 2019 г.
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего	4210	1 656	1 342
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 656	1 342
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	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи – всего	4220	(31 893)	(49 143)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(29 987)	(40 603)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(10)
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	(4 906)	(8 530)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4200	(30 237)	(47 801)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего	4310	-	34 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	34 000
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	-	-

Наименование показателя	Код	За 2020 г.	За 2019 г.
Платежи – всего	4320	(3 352)	(37 269)
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	(3 352)	(3 269)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(-)	(34 000)
прочие платежи	4329	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4300	(3 352)	(3 269)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(79 968)	248 341
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	670 379	422 182
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	590 344	670 379
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(67)	(144)

Руководитель (подпись) Белый С.Н.

18 февраля 2021 г.

