



ДОЧЕРНЕЕ ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
**ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ**

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**  
по результатам работы  
за 2018 год

ДОАО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

Воронеж 2019



УТВЕРЖДЕН:  
Общим собранием акционеров  
ДООАО «Газпроектинжиниринг»  
«17» мая 2019 г.  
Протокол № 1  
от «17» мая 2019 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:  
Советом директоров  
ДООАО «Газпроектинжиниринг»  
«12» апреля 2019 г.  
Протокол № 2  
от «12» апреля 2019 г.

## ГОДОВОЙ ОТЧЕТ по результатам работы за 2018 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: i.babkova@gasp.ru

Бабкова И.В.



Главный бухгалтер  
тел.: 8 (473) 226-65-33  
E-mail: twr@gasp.ru

Воронцова Т.В.



## СОДЕРЖАНИЕ

<b>I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ</b> .....	<b>3</b>
I.1 Характеристика общества.....	3
I.2. Регистрационные сведения.....	3
I.3. Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг.....	14
I.4. Положение общества в отрасли и основные направления деятельности.....	15
<b>II. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2018 ГОДУ</b> .....	<b>19</b>
<b>III. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b> .....	<b>20</b>
<b>IV. ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2018 ГОДУ</b> .....	<b>22</b>
IV.1. Основные показатели работы общества в 2018 году.....	22
IV.2. Основные виды производственной деятельности общества.....	23
IV.3. Оценка степени интеграции деятельности общества в деятельность группы газпром.....	24
IV.4. Анализ финансово-хозяйственной деятельности.....	25
IV.4.1. Анализ финансово-экономических результатов общества.....	25
IV.4.2. Финансовое состояние общества.....	26
IV.4.3. Управление имуществом.....	31
IV.4.4. Претензионно-исковая работа общества в 2018 году.....	34
IV.5. Персонал.....	35
IV.5.1. Численность, состав, движение и обучение работников.....	35
IV.5.2. Социальная политика.....	38
IV.6. Инновационная деятельность.....	39
IV.7. Управление качеством.....	41
IV.8. Охрана труда, промышленная и пожарная безопасность.....	43
IV.9. Основные направления технической политики общества.....	45
<b>V. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2018 ГОДУ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ</b> .....	<b>49</b>
<b>VI. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА</b> .....	<b>50</b>
<b>VII. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА</b> .....	<b>51</b>
<b>VIII. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА</b> .....	<b>52</b>
<b>XI. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ</b> .....	<b>56</b>
<b>XII. ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИЯ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ</b> .....	<b>59</b>
<b>XIII. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, РЕКОМЕНДОВАННОГО К ПРИМЕНЕНИЮ БАНКОМ РОССИИ</b> .....	<b>59</b>
<b>XIV. ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННАЯ УСТАВОМ ИЛИ ВНУТРЕННИМ ДОКУМЕНТОМ ОБЩЕСТВА</b> .....	<b>60</b>
<b>БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ</b> .....	<b>61</b>

### I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

#### I.1 ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА

Компания ДООО «Газпроектинжиниринг» это:

- более 50 лет профессиональной деятельности, из которых более 20 лет - в газовой отрасли; крупнейшая по объемам и численности проектно-инжиниринговая компания Центрально-Черноземного региона;

- одна из основателей и член Ассоциации Проектных Организаций (АСПО) нефтегазового комплекса ПАО «Газпром»: решение о создании АСПО «Газпром» было принято 30 мая 2000 года на совещании в ДООО «Газпроектинжиниринг» руководителей четырех проектных организаций при участии члена правления ПАО «Газпром» В.И. Резуненко;

- более 1 000 человек опытных специалистов, способных разработать самый современный проект, отвечающий требо-

ваниям любого заказчика, а также мировым стандартам в сфере проектирования и инжиниринговых услуг;

- новейшие материально-техническая база, средства автоматизации производства, планирования, учета и контроля проектных работ, которые позволяют выпускать качественную документацию в кратчайшие сроки.

Компания осуществляет техническую деятельность, являясь участником СРО Ассоциация «Инженер-Изыскатель», СРО Ассоциация «Инженер-Проектировщик», Ассоциации «СРО «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 (МЭП) от 10 июня был образован комплексный проектно-конструкторский отдел Московского государственного союзного проектного института (ПКО МГСПИ).

На базе ПКО МГСПИ приказом МЭП от 14.02.1968 № 76 был образован филиал МГСПИ, который с 01 января 1971 года (приказ МЭП от 30.12.1970 №23) преобразован в самостоятельное предприятие - Воронежс-

кий государственный союзный проектный институт (ВГСПИ).

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» ВГСПИ был преобразован в АООТ «Воронежэлектрон-проект» (АО «ВЭП»).

## I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

В 1995 году контрольный пакет (51,12%) акций АО ВЭП был приобретен ДОО «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 – ДОО «Газпроектинжиниринг»), которое действует по настоящее время.

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

В соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о ДОО «Газпроектинжиниринг» за основным государственным регистрационным номером 1023601529533, что подтверждается Свидетельством, выдан-

ным Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Воронежа 10 июля 2002 года.

Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Воронежа (с 09.01.2013 Межрайонная инспекция ФНС № 13 по Воронежской области) 14.12.2005 года Обществу выдано свидетельство о постановке на учет в налоговом органе и присвоен Идентификационный номер налогоплательщика – 3661001457 с кодом причины постановки на учет – 366101001.

**Адрес (местонахождение):** Российская Федерация, 394007, г. Воронеж, Ленинский проспект, д. 119.

**Адрес электронной почты:** [ruk@gasp.ru](mailto:ruk@gasp.ru)

**Адрес сайта:** <http://www.gasp.ru>

ДОО «Газпроектинжиниринг» действует на основании Устава Общества в редакции, утвержденной общим собранием акционеров 22 мая 2008 года (протокол от 22.05.2008 №1), с учетом изменений.

Уставный капитал общества сформирован за счет эмиссии акций и на конец 2018 года составляет 12 120 900 рублей. Уставный капитал состоит из 242 418 обыкновенных акций номинальной стоимостью каждой акции 50,00 рублей.

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

### ■ Коды видов деятельности ДОО «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. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	Ассоциация «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер–Изыскатель»	<p>Имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в отношении объектов:</p> <p>а) капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии);</p> <p>б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии).</p> <p>3 (третий) уровень ответственности (имеет право выполнять инженерные изыскания, стоимость которых не превышает 300 000 000 рублей).</p> <p>3 (третий) уровень ответственности (имеет право принимать участие в заключении договоров подряда на выполнение инженерных изысканий с использованием конкурентных способов заключения договоров, стоимость которых не превышает 300 000 000 рублей).</p>
2. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проект-	Имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда на подготовку

## I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
	<p>ные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»</p>	<p>проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в отношении объектов:</p> <p>а) капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии);</p> <p>б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии).</p> <p>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).</p> <p>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).</p>
<p>3. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации</p>	<p>Ассоциация «Саморегулируемая организация «ВГАСУ»</p>	<p>Имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации,</p>

## I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
	<p>Межрегиональное объединение организаций в системе строительства» Ассоциация «ВГАСУ-Строй»</p>	<p>строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документацию, по договору строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров:</p> <p>а) в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии);</p> <p>б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии).</p> <p>4 (четвертый) уровень ответственности по договору строительного подряда, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (ВВ). До 10 000 000 000 рублей (2 000 000 рублей).</p> <p>1 (первый) уровень ответственности по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договорам строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения</p>

## I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
		договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (ОДО). До 60 000 000 рублей (200 000 рублей).
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 2561 от 07.06.2018 по 07.06.2023	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю Российской Федерации	Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны (в части технической защиты информации).
7. Лицензия Регистрационный номер 2562 от 07.06.2018 по 07.06.2023	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю Российской Федерации	Проведение работ, связанных с созданием средств защиты информации.
8. Лицензия Регистрационный номер 1547 от 19.12.2017 по 19.12.2022	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю Российской Федерации	Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны (в части противодействия иностранным техническим разведкам).
9. Лицензия	Управление ФСБ	Осуществление работ с использова-

## I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
Регистрационный номер 1301 от 20.10.2016 по 20.10.2021	России по Воронежской области	нием сведений, составляющих государственную тайну.
10. 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).
11. 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	Осуществление деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений. Монтаж, техническое обслуживание и ремонт систем пожарной и охран-

## I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
		но-пожарной сигнализации и их элементов, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ.
12. Свидетельство о состоянии измерений в лаборатории № 814.05/33 от 15.04.2016 по 15.04.2019	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Воронежской области» (ФБУ «Воронежский ЦСМ»)	Выполнение измерений в закрепленной области деятельности.
13. Заключение №1559/2015 (3304) об организационно-технической готовности организации к ведению работ от 16.12.2015 по 16.12.2018 (находится на переоформлении)	ООО «Газпром газнадзор»	1. Проектно-изыскательские работы (только инженерные изыскания). 2. Монтаж инженерно-технических средств охраны и средств антитеррористической деятельности.
14. Лицензия ВРЖ 00201 ВЭ на право пользования недрами от 21.04.2009 по 01.04.2019	РОСНЕДРА	С целевым назначением и видами работ: добыча питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения базы отдыха «Иволга».
15. 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;

## I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
		3. работы в составе инженерно-геотехнических изысканий.
16. Аттестат соответствия первой категории № 0000928-ПП от 03.01.2017 по 03.01.2022	Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь	Разработка предпроектной (прединвестиционной) документации.
17. Аттестат соответствия первой категории № 0000869-ГП от 03.01.2017 по 03.01.2022	Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь	Выполнение функций генерального проектировщика.
18. 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"> <li>1. генеральный план и транспорт;</li> <li>2. архитектурные решения;</li> <li>3. строительные решения;</li> <li>4. внутреннее инженерное оборудование, внутренние сети и системы (тепло-, водо-, газоснабжения, канализации, отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха, электро-снабжения, электрооборудования, электроосвещения, связи, радиофикации, телевидения).</li> <li>5. наружные сети и системы (тепло-, водо-, газоснабжения, канализации, электроснабжения, связи, радиофикации, телевидения);</li> <li>6. технологические решения;</li> <li>7. охрана окружающей среды, инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по</li> </ol>

## I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
		предупреждению чрезвычайных ситуаций, обеспечению пожарной безопасности, организация строительства.
19. Специальное разрешение (Лицензия) № 33033/20789 от 20.01.2017 срок действия лицензии - 5 лет	Министерство внутренних дел Республики Беларусь	Осуществление охранной деятельности: - проектирование средств и систем охраны.
20. Специальное разрешение (Лицензия) № 33130/3762 от 26.12.2016 срок действия лицензии - 5 лет	Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь	Осуществление деятельности по обеспечению пожарной безопасности: - проектирование систем автоматической пожарной сигнализации, систем оповещения о пожаре и управление эвакуацией, систем автоматического пожаротушения, систем противодымной защиты.
21. Специальное разрешение (Лицензия) № 01019/373 от 15.05.2017 срок действия лицензии - 5 лет	Оперативно - аналитический центр при Президенте Республики Беларусь	Осуществление деятельности по технической и (или) криптографической защите информации.
22. Специальное разрешение (Лицензия) № 33133/3855-1 от 12.02.2018 срок действия лицензии - 5 лет	Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь	Перечень работ и услуг, составляющих вид деятельности: 1. проектирование объектов магистральных газопроводов; 2. проектирование объектов газораспределительной системы и газопотребления; 3. проектирование (разработка технологического раздела) котельных с паровыми котлами с давлением пара не более 0,07 МПа и водогрейными котлами с температурой нагрева воды не выше 115°С.

## I. СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

Подразделения ДООАО «Газпроектинжиниринг» с учетом всех обособленных подразделений и филиалов, а также компаний,

по отношению к которым Общество является головной организацией, по состоянию на 31.12.2018 года представлены в таблице 2.

■ **Таблица 2**  
**ДООАО «Газпроектинжиниринг» с учетом всех обособленных подразделений и филиалов на 31.12.2018**

<b>Подразделения Общества</b>	<b>Адрес местонахождения</b>
ДООАО «Газпроектинжиниринг»	394007, г. Воронеж Ленинский пр-т, д.119
<b>Филиалы</b>	
Филиал ДООАО «Газпроектинжиниринг» в г. Ростове-на-Дону	344022, г. Ростов-на-Дону 18 Линия, 96/84, оф. 1
Филиал ДООАО «Газпроектинжиниринг» в г. Санкт-Петербурге	196158, г. Санкт-Петербург Пулковское шоссе, д.28, Лит. «А», пом. 805
<b>Представительства</b>	
Представительство ДООАО «Газпроектинжиниринг» в Республике Беларусь	Республика Беларусь 220113, г. Минск, тр. Логойский, д.15, корп. 4, каб. 320
<b>Обособленные подразделения</b>	
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	693000, г. Южно-Сахалинск ул. Амурская, 88
База отдыха «Иволга»	Воронежская область, Рамонский район Воронежское лесничество
<b>Дочерние организации</b>	
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

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

■ Таблица 3  
Сведения об акциях ДООАО «Газпроектинжиниринг»:

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

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Региональное отделение РОФСФР России в Юго-Западном регионе. Акции ДООАО «Газпроектинжиниринг» не допущены к обращению на рынке ценных бумаг, они не участвуют в торгах или на специализированных аукционах.

### ■ Держатель реестра акционеров ДООАО «Газпроектинжиниринг»

Полное фирменное наименование держателя: Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС» (Воронежский филиал). 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.

Сокращенное фирменное наименование держателя: АО «СТАТУС».

Местонахождения: 109052, Москва, ул. Новохоловская, д. 23, стр. 1, пом.1

Местонахождение Воронежского филиала: г. Воронеж, ул. Феоктисова, д. 4 тел.: (473) 264-44-47.

По данным Специализированного регистратора АО «СТАТУС» в список зарегистрированных лиц, владеющих обыкновенными именными бездокументарными акциями ДООАО «Газпроектинжиниринг», по состоянию на 31.12.2018 года включены:

- юридические лица - 1 (АО «Газпром энергогаз») - 77,88%;
  - физические лица - 58 человек - 22,12%.
- Привилегированных акций нет.

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

Размер добавочного капитала (переоценка внеоборотных активов) ДООАО «Газпроектинжиниринг» в 2018 году не изменялся и составляет на конец отчетного года 5 241 тыс. руб.

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

В последние годы количество проектных организаций снижается. В первую очередь, это обусловлено тем, что в условиях сокращения емкости рынка многие компании не выдерживают конкуренции и закрываются по причине негибкости, неготовности меняться в соответствии с новыми вызовами.

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, соответственно, на открытом рынке, в нише средних и небольших проектных организаций объемов работ и финансовых средств стало значительно меньше.

В целом за счет высокой конкуренции и политики государства в области закупок, осуществляемых через тендеры, средняя

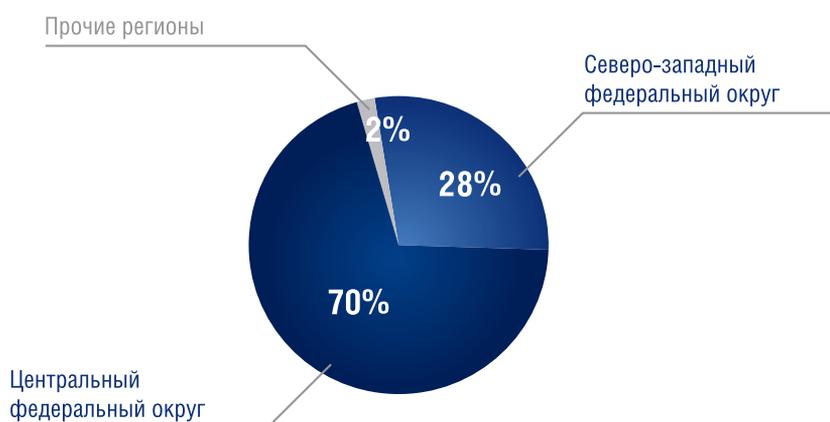
стоимость проектов за последние два года снизилась почти на 30%.

Компания ДООАО «Газпроектинжиниринг», выбрав дифференцированный маркетинг как стратегию охвата рынка, функционирует в двух сегментах рынка - «нефтегазовом сегменте» и в «негазовом сегменте».

### ■ «Негазовый сегмент рынка»

В «негазовом сегменте» на фоне других конкурентов Компания позиционирует свою продукцию как высокотехнологичную и инновационную относительно конкурентов. Основанием для этого является накопленный опыт работы с использованием современных BIM-технологий проектирования и высокий авторитет предприятия. Основным направлением работ в «негазовом сегменте» является архитектурное проектирование.

■ Рисунок 1  
Распределение рынка архитектурного проектирования по регионам\*



\* По данным консалтинговой группы Result

Согласно прогнозам экспертов, строительный рынок в ближайшие 2-3 года продолжит стагнацию. Несмотря на существующие тенденции, ДООАО «Газпроектинжиниринг», используя свои конкурентные преимущества, принял участие в масштабных региональных проектах. Значимым результатом, в частности, стало получение договора на проектирование 25-этажного жилого комплекса по ул. 9 Января, 68-Л и по ул. 9 Января, 60, строительство которого будет осуществлять крупнейшая строительная компания региона АО «Домостроительный комбинат» (АО «ДСК»). Кроме того, в отчетном году Компания начала работу над проектами по реконструкции объектов системы здравоохранения ОАО «Российские железные дороги» (зданий больниц и поликлиник ОАО «РЖД»).

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

Основными проблемами, сдерживающими реализацию экономического потенциала Сахалинской области, являются ее экономическая и инфраструктурная изоляция от остальной части России и наиболее развитых российских рынков, дискомфортные условия проживания, неблагоприятные инженерно-строительные условия большей части территории, высокая капиталоемкость ведущих отраслей экономики.

На сегодняшний день на развитие Сахалинской области, в частности, на создание современных условий проживания, направлен поток бюджетных и частных инвестиций. Сценарий развития области

предусматривает:

- модернизацию социальной инфраструктуры, включая образование, здравоохранение, социальную защиту, культуру, физическую культуру и спорт, жилищный сектор, обеспечивающую формирование комфортных условий жизни населения;
- модернизацию инфраструктурных отраслей, направленную на преодоление инфраструктурных ограничений развития экономики и создание условий для ускоренного экономического роста региона.

Используя данные сценарные условия, ДООАО «Газпроектинжиниринг» приступило к работе по проектированию Сахалинского индустриального парка (СИП), который представляет собой комплекс производственных, складских, социально-бытовых, административных и иных зданий, обеспеченных общей инженерной и транспортной инфраструктурой.

### ■ «Нефтегазовый сегмент рынка»

В «нефтегазовом сегменте» в 2018 году произошло укрепление государственного сектора на рынке проектирования и строительства объектов нефтегазовой отрасли.

Рост масштаба проектов освоения новых месторождений, большинство из которых реализуется в сложнейших условиях Крайнего Севера, ближневосточной пустыни, восточносибирской тайги, требует от нефтегазовых компаний кардинального изменения подходов к организации процессов капитального строительства.

Анализ работы крупных компаний в сегменте капитального строительства, таких как Royal Dutch Shell plc., BP plc., ПАО «Газпром»,

показывает, что наибольшее значение уделяется контролю работы подрядчиков. Проекты российских компаний давно уже достигли размеров проектов лидеров мирового рынка, но система управления капитальным строительством все еще значительно отличается.

В крупных компаниях усиливается институт ведомственной экспертизы, что позволяет избегать ошибок и, тем самым, сэкономить значительные средства. Крупные игроки рынка проводят аккредитацию проектных институтов, формируя все более четкие требования к исполнителям. Так же компании-заказчики проводят стандартизацию и унификацию.

Уровень конкуренции проектных организаций достаточно высок, однако наличие перспективных инвестиционных программ ПАО «Газпром» подразумевает совместную работу ключевых проектных институтов над приоритетными проектами.

Основными конкурентными преимуществами ДОО «Газпроектинжиниринг» являются наличие технологий проектирования с использованием новейших программных средств, высококвалифицированных сотрудников, способных решать поставленные перед ними задачи любой сложности в сжатые сроки. Объективная ценовая политика Компании, разработка и применение типовых проектных решений существенно сокращают трудоемкость и сроки выполнения работы и оказывают значительное влияние на конкурентоспособность компании.

Компания сегодня обладает необходимыми базой и опытом в проектировании объектов административного назначения

на объектах ПАО «Газпром». В этом сегменте конкуренция пока еще достаточно низкая.

В целом, безукоризненное 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 2018 году разрабатывались решения по следующим наиболее значимым объектам:

- «Реконструкция ДКС-1,2 на Оренбургском НГКМ»;
- «Реконструкция КГМО-1 на участке КС Ногинск - КС Яхрома»;
- «Газопровод высокого давления от ГРС № 2 г. Елабуга (Центральная) до ПАО «НКНХ», ОАО «ТАИФ-НК»;
- «Складской комплекс на территории Объединённого Берегового Технологического Комплекса (ОБТК)»;
- «Капитальный ремонт ГРС ООО «Газпром трансгаз Москва» (5 объектов)»;
- «Сопровождение строительства Дожимной Компрессорной Станции Объединённого Берегового Технологического Комплекса проекта «Сахалин-2» (ДКС ОБТК);
- «Логистический центр ПАО «Газпром»;
- «ГРС-7 г. Саратов» и др.

Важным направлением развития Компании является проектирование в сфере жилищного и общегражданского строительства.

Особо отметить здесь стоит следующие проекты:

- проект офисного здания для компании

«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в г. Южно-Сахалинске, концепция которого в течение отчетного года успешно прошла необходимые согласования;  
- проектные работы по объекту «Сахалинский индустриальный парк».

С 2005 года ДОО «Газпроектинжиниринг» является ведущей проектной организацией ПАО «Газпром» по системам безопасности, выполняя весь комплекс работ - от научно-исследовательских до внедрения и реконструкции инженерно-технических средств охраны и систем информационной безопасности на объектах.

### II. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2018 ГОДУ

Приоритетные направления деятельности Общества в 2018 году были ориентированы на реализацию конкурентных преимуществ, обеспечивающих стабильное развитие.

В 2018 году к приоритетным относились направления, связанные с реализацией требований заказчиков, повышением экономической эффективности, в частности:

1. Обеспечение проектно-сметной документацией объектов капитального строительства, входящих в инвестиционную программу ПАО «Газпром»:

- обеспечение выполнения комплексных целевых программ ПАО «Газпром» по системам безопасности;
- разработка проектной документации для нового строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов линейной части МГ, ПХГ и объектов переработки газа.

2. Расширение портфеля заказов:

- выполнение проектно-изыскательских ра-

бот на территории Республики Беларусь;

- проектирование объектов, находящихся в «негазовом сегменте».

3. Реализация требований утвержденной Технической политики:

- обеспечение эффективного функционирования системы управления качеством;
- внедрение программных комплексов для выполнения сложных технологических и конструктивных расчетов;
- использование информационного моделирования на различных стадиях жизненного цикла объектов капитального строительства.

4. Оптимизация бизнес-процессов:

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

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

Совет директоров ДООО «Газпроектинжиниринг», избранный в количестве пяти человек годовым общим собранием акционеров 31 мая 2018 года (состав совета директоров представлен в разделе XI настоящего Годового отчета), в соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом Общества, в период между собраниями акционеров представлял интересы акционеров и в пределах своей компетенции осуществлял общее руководство и контроль за деятельностью Общества.

Работа совета директоров Общества в отчетном периоде проходила по утвержденному плану работы на 2018 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 ДООО «Газпроектинжиниринг», Положения о совете директоров ДООО «Газпроектинжиниринг» и решений годового общего собрания акционеров.

Советом директоров в период с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года было проведено 5 заседаний и рассмотрено 19 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 2017 год;

- О рассмотрении основных итогов производственно-хозяйственной и финансово-экономической деятельности ДООО «Газпроектинжиниринг» в 2017 году;
- О рассмотрении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, распределении прибыли Общества за 2017 год;
- О рассмотрении размера, порядка и сроков выплаты дивидендов за 2017 год;
- О рассмотрении результатов проверки Общества аудитором и ревизионной комиссией Общества за 2017 год;
- О подготовке к годовому общему собранию акционеров ДООО «Газпроектинжиниринг»;
- Об итогах производственной деятельности ДООО «Газпроектинжиниринг» за 9 месяцев 2018 года;
- О внесении изменений в «Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников ДООО «Газпроектинжиниринг»;
- Об утверждении бюджета доходов и расходов Общества на 2019 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.

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 № 454-П (ред. от 25.05.2018) «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным Банком России 30.12.2014.

## IV. ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2018 ГОДУ

### IV.1. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2018 ГОДУ

Выручка от реализации товаров, работ, услуг Общества от всех видов деятельности составила 2 886 млн. руб. Себестоимость текущего года по всем видам деятельности – 2 240 млн. руб.

Чистая прибыль текущего года составила

70 млн. руб., что полностью соответствует плановой величине прибыли.

Среднесписочная численность персонала (включая сотрудников базы отдыха «Иволга» и внешних совместителей) составила 936 человек (таблица 4).

■ Таблица 4  
Основные показатели работы Общества в 2018 году

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2017 год отчет	2018 год		Отклонение от 2017 года	
				план	отчет	%	+,-
1	Среднесписочная численность	чел.	905	943	936	103	31
2	Инвестиционная программа	млн. руб.	53	47	43	82	-10
3	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	млн. руб.	3 056	2 887	2 886	94	-170
4	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	млн. руб.	2 468	2 237	2 240	91	-228
5	Управленческие расходы	млн. руб.	481	589	538	112	58
6	Прибыль от продаж	млн. руб.	107	61	108	100	0
7	Прочие доходы (+) и расходы (-)	млн. руб.	-9	31	-13	147	-4
8	Прибыль до налогообложения	млн. руб.	98	92	94	96	-4
9	Отложенные налоговые активы, обязательства, прочее	млн. руб.	11	0	2	20	-9
10	Налог на прибыль и прочие расходы из прибыли	млн. руб.	44	22	27	60	-18
11	Чистая прибыль отчетного года	млн. руб.	65	70	70	107	5
12	Расходы из чистой прибыли	млн. руб.	3	3	3	100	0

## IV.2. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Основными направлениями производственной деятельности Общества в 2018 году являлись работы по проектированию объектов нефтегазовой отрасли и работы по проектированию объектов систем безопасности (таблица 5).

Наибольший удельный вес в совокупном объеме выполненных работ в 2018 году имели работы по проектированию объектов систем безопасности (68,5%) и работы по проектированию объектов

нефтегазовой отрасли (18,2%). Объем выполненных работ по проекту Сахалин в отчетном году увеличился с 3,8% до 11,7% в отношении к общему объему выполненных работ. Удельный вес инжиниринговых услуг и прочих работ составил менее 1% в совокупном объеме выполненных работ Общества. В целом структура сформированного портфеля заказов Общества соотносится с тенденциями 2017 года.

Таблица 5  
Направления производственной деятельности Общества

Наименование вида деятельности	Объемы выполненных работ			
	2018 год		2017 год	
	млн. руб.	удельный вес (%)	млн. руб.	удельный вес (%)
Работы по проектированию объектов нефтегазовой отрасли	524	18,2	758	24,8
Работы по проектированию объектов систем безопасности	1 978	68,5	2 105	68,9
Проект Сахалин	339	11,7	116	3,8
Специальные проекты и работы	37	1,3	50	1,6
Инжиниринговые услуги	0,3	0,01	17	0,6
Прочие	8	0,3	10	0,3
<b>ИТОГО:</b>	<b>2 886</b>	<b>100,0</b>	<b>3 056</b>	<b>100,0</b>

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

Объем работ ДОО «Газпроектинжиниринг», выполненных в 2018 году, составил 2 886 млн. руб.

Удельный вес объемов работ для нужд Группы Газпром составил 79% (таблица 6).

Основными Заказчиками ДОО «Газпроектинжиниринг» являются ПАО «Газпром», ООО «Продакшен Сервисез Нэтворк

Сахалин», Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд., ООО «Газпром проектирование», ООО «Газпром информ», ООО «Газпром инвест», ПАО «ВНИПИгаздобыча», АО «Газпромнефть-Терминал», ПАО «Газпром автоматизация», ООО «Газпром телеком», ООО «Газпром трансгаз Югорск», ООО «Газпром добыча Краснодар» и другие.

■ **Таблица 6**  
Динамика изменения объемов работ и услуг по основным группам Заказчиков

Наименование заказчика работ	Объемы выполненных работ				Динамика изменения объема 2018/2017 (%)
	2018 год		2017 год		
	млн. руб.	удельный вес (%)	млн. руб.	удельный вес (%)	
ПАО «Газпром»	1 408	48,8	2 111	69,1	66,7
Организации газовой отрасли	880	30,5	615	20,1	143,2
Прочие организации	599	20,7	330	10,8	181,4
<b>ИТОГО:</b>	<b>2 886</b>	<b>100,0</b>	<b>3 056</b>	<b>100,0</b>	<b>94,5</b>

■ **Таблица 7**  
Динамика изменения объемов выполненных работ по географическим сегментам

Географический сегмент	Объемы выполненных работ				Динамика изменения объема 2018/2017 (%)
	2018 год		2017 год		
	млн. руб.	удельный вес (%)	млн. руб.	удельный вес (%)	
РФ	2 882	99,9	3 038	99,4	94,9
Республика Беларусь	4	0,1	18	0,6	23,5
<b>ИТОГО:</b>	<b>2 886</b>	<b>100,0</b>	<b>3 056</b>	<b>100,0</b>	<b>94,5</b>

## IV.4. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

### IV.4.1. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБЩЕСТВА

Совокупные доходы Общества составили 2 949 млн. руб. (100% плановой величины), в том числе выручка от реализации продукции, работ и услуг - 2 886 млн. руб.

Затраты, понесенные Обществом в 2018 году, отвечают плановыми показателями затрат и составляют 2 879 млн. руб.

Чистая прибыль - плановая и фактическая - составила 70 млн. руб.

Рентабельность Общества по чистой прибыли находится на уровне 2,4%. Традиционно высокие показатели рентабельности свидетельствуют о стабильности получения Обществом чистой прибыли с каждого рубля выручки.

Анализ качества финансовых результатов свидетельствует о том, что в Обществе эффективно осуществляются функции управления, а также является результативной система управления расходами.

#### ■ Таблица 8

#### Основные экономические показатели деятельности за 2018 год

млн. руб. без НДС

№	Наименование показателей	2017 год отчет	2018 год		Отклонение от 2017 года	
			план	отчет	+,-	%
1.	Выручка,	3 056	2 887	2 886	-170	94
	в том числе по видам деятельности:					
	<i>Выручка от реализации ПИР</i>	2 863	2 449	2 505	-361	87
	<i>Выручка от реализации инжиниринговых услуг</i>	17	0,3	0,3	-17	2
	<i>Выручка от реализации работ по специальным проектам</i>	50	34	37	-13	74
	<i>Проект Сахалин</i>	116	400	339	223	292
	<i>Прочие</i>	10	4	8	-2	78
2.	Себестоимость, управленческие расходы	2 948	2 826	2 779	-169	94
3.	Прибыль от продаж	107	61	108	1	100
4.	Прочие доходы и расходы	- 9	31	-13	-4	148
5.	Прибыль до налогообложения	98	92	94	-4	96
6.	Налог на прибыль, изменение отложенных налоговых активов и обязательств и прочее	33	22	24	-9	74
7.	Чистая прибыль	65	70	70	5	107

## IV.4.2. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА

■ Таблица 9  
Агрегированный баланс Общества

Наименование показателя	Значение показателя млн. руб		Изменения за анализируемый период	
	01.01.2018	31.12.2018	в абс. выражении млн. руб	относительное изменение в %
<b>Актив</b>				
1. Внеоборотные активы, всего	283	305	22	7,7
в том числе:				
основные средства	261	259	-2	-0,7
отложенные налоговые активы	9	11	2	25,8
прочие внеоборотные активы	12	34	22	176,0
2. Оборотные активы, всего	2 388	2 280	-108	-4,5
в том числе:				
дебиторская задолженность	1 956	1 796	-159	-8,1
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	373	422	49	13,2
<b>Пассив</b>				
1. Капитал и резервы	1 091	1 157	67	6,1
2. Долгосрочные обязательства	-	-	-	-
3. Краткосрочные обязательства, всего	1 580	1 428	-152	-9,6
в том числе:				
кредиторская задолженность	1 562	1 402	-159	-10,2
<b>Валюта баланса</b>	<b>2 671</b>	<b>2 585</b>	<b>-86</b>	<b>-3,2</b>

Совокупные активы Общества по состоянию на 31 декабря 2018 года составили 2 585 млн. руб.

Структура активов на конец отчетного года характеризуется следующим соотношением: текущие активы составляют наибольшую часть совокупных активов (2 280 млн. руб. или 88,2%), внеоборотные активы составляют 305 млн. руб. (11,8% совокупных активов).

Активы Общества за рассматриваемый период уменьшились на 86 млн. руб. (на 3,2% от показателя предшествующего периода), в основном за счет снижения дебиторской задолженности.

Структура капитала по состоянию на 31.12.2018 включает капитал и резервы (собственный капитал) (44,8% к итогу) и краткосрочные обязательства (55,2%), долгосрочных обязательств по состоянию на конец 2018 года Общество не имеет.

Размер собственного капитала Общества составил 1 157 млн. руб. на конец отчетного года, в том числе:

- уставный капитал Общества в размере 12,121 млн. руб., величина переоценки внеоборотных активов - 5,241 млн. руб., резервный капитал Компании - 1,818 млн. руб.;

- нераспределенная прибыль в размере 1 138 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 01.01.2018 по 31.12.2018 прирост нераспределенной прибыли составил 67 млн. руб. (или 6,2%).

Краткосрочные обязательства Общества представлены главным образом показателем кредиторской задолженности, которая по состоянию на 31 декабря отчетного года составила 1 402 млн. руб.

В течение отчетного периода объем кредиторской задолженности снизился на 159 млн. руб. (на 10,2% от величины 2017 года). Снижение данного показателя оказало определяющее влияние на общую тенденцию снижения пассивов Общества.

■ Таблица 10  
Основные финансово-экономические показатели

Наименование показателя	Значение показателя		Изменение показателя
	31.12.2017	31.12.2018	
<b>I. Показатели финансовой устойчивости, в ед.</b>			
Коэффициент автономии	0,41	0,45	+0,04
Коэффициент финансового левериджа	1,45	1,23	-0,22
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,34	0,37	+0,03
Коэффициент маневренности собственного капитала	0,74	0,74	-
Индекс постоянного актива	0,26	0,26	-
<b>II. Показатели ликвидности, в ед.</b>			
Коэффициент текущей (общей) ликвидности	1,51	1,60	+0,09
Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	1,47	1,55	+0,08
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,24	0,30	+0,06
<b>III. Показатели деловой активности (оборачиваемости), в днях</b>			
Оборачиваемость активов	378	332	-46
Оборачиваемость запасов	3	3	-
Оборачиваемость дебиторской задолженности	291	237	-54
Оборачиваемость кредиторской задолженности	249	187	-62
<b>IV. Показатели рентабельности, в %</b>			
Рентабельность продаж по чистой прибыли	2,1	2,4	+0,3
Рентабельность продаж по прибыли до налогообложения	3,2	3,3	+0,1
Рентабельность продаж по EBIT (прибыли до уплаты процентов и налогов)	3,2	3,3	+0,1
Рентабельность активов	2,1	2,7	+0,6
Рентабельность собственного капитала	6,2	6,2	-

Анализ показателей финансовой устойчивости позволяет сделать вывод о том, что в отчетном году Общество усилило финансовую автономию (независимость от внешних кредиторов), возросла обеспеченность собственными оборотными средствами. Существующая структура капитала позволяет использовать финансовый леверидж для повышения отдачи собственных средств.

Показатели ликвидности демонстрируют рост по итогам отчетного периода и соответствуют нормативным показателям, что свидетельствует о достаточности ликвидных активов для погашения краткосрочных обязательств Общества.

Показатели деловой активности, рассчитанные за отчетный период, указывают на ускорение оборачиваемости активов Общества, сокращение длительности оборота дебиторской и кредиторской задолженности, длительность оборота запасов – без изменений.

Показатели рентабельности деятельности Общества имеют положительные изменения за 2018 год.

Рентабельность продаж по чистой прибыли имеет значение 2,4 % (в сравнении с 2017 годом - 2,1 % наблюдается рост +0,3 %). Рентабельность активов, характеризующая эффективность использования всего имущества Общества, по состоянию на 31.12.2018 составляет 2,7 %, рентабельность активов возросла за период на +0,6 % в сравнении с показателем по состоянию на 31.12.2017. Рентабельность собственного капитала, служащая индикатором эффективности использования собственного капитала, на

конец отчетного года составляет 6,2% (без изменений к концу отчетного периода).

Оценив значение финансово-экономических показателей ДОО «Газпроектинжиниринг» на конец отчетного периода, а также их динамики в течение года, можно сделать вывод, что финансовое положение характеризуется как положительное, финансовые результаты – как удовлетворительные, основная масса показателей укладывается в нормативные значения.

### ■ События после отчетной даты

#### Дивиденды

Согласно дивидендной политике Общества, общий размер годовых дивидендов по акциям ДОО «Газпроектинжиниринг» утверждается решением годового общего собрания акционеров по рекомендации совета директоров Общества. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам Общества, будут отражены в отчетности 2019 года.

Другие события, которые могли бы повлиять на финансовые результаты за 2018 год и финансовое положение Общества отсутствуют.

### ■ Итоговое заключение о финансовом состоянии общества в отчетном периоде

- 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 2018

год составила 70 млн. руб. (+5 млн. руб. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года).

- Положение Общества можно охарактеризовать как финансово устойчивое, поскольку показатель автономии возрастает и практически достигает нормативной величины, показатели обеспеченности собственными оборотными средствами и маневренности собственного капитала укладываются в нормативные значения.

- Показатели ликвидности соответствуют нормальному значению, а также демонстрируют рост за рассмотренный период.

- Показатели деловой активности (по показателям оборачиваемости активов и дебиторской задолженности) улучшились на конец отчетного года.

- Отмечается положительная динамика показателей рентабельности, что свидетельствует о росте эффективности деятельности Общества.

Финансовый анализ, проведенный на основании данных бухгалтерской отчетности ДОО «Газпроектинжиниринг» за 2018 год, позволяет сделать вывод об устойчивом финансовом состоянии Общества.

### IV.4.3. УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ

#### ■ Имущественное положение

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

В 2018 году было введено в эксплуатацию основных средств на сумму 42 724 тыс. руб., выбыло основных средств на сумму 13 766 тыс. руб. (по восстановительной стоимости), в том числе:

- ликвидация в связи с окончанием срока полезного использования – 12 221 тыс. руб.
- продажа – 1 545 тыс. руб.

#### ■ Таблица 11

Структура основных средств (по восстановительной стоимости)

Показатели	на 01.01.2018	на 31.12.2018	Изменение, %
Основные средства, млн. руб.	575	601	105
в том числе активная часть (машины, оборудование, транспортные средства), млн. руб.	303	330	109
Доля активной части, %	53	55	104
Коэффициент износа, %	55	58	105
Коэффициент годности, %	45	43	96
Коэффициент обновления, %	9,7	17	175
Коэффициент выбытия, %	1,5	5	333

#### ■ Таблица 12

Движение арендованных основных средств

Показатели	на 01.01.2018	на 31.12.2018	Изменение, %
Всего стоимость арендованных основных средств, млн. руб.	57,7	67,5	117
в том числе стоимость арендованных помещений для обособленных подразделений	53,9	64,5	120

■ Таблица 13

Стоимость основных средств, сданных в аренду

Показатели	на 01.01.2018	на 31.12.2018	Изменение, %
Всего стоимость основных средств, сданных в аренду, млн. руб.	8,4	6	71

■ Таблица 14

Капитальный ремонт, техническое обслуживание и текущий ремонт, капитальное строительство в 2018 году

млн. руб. без НДС

№	Показатели	Ед. изм.
1	Капитальный ремонт	14,026
2	Техническое обслуживание и текущий ремонт	8,734
3	Капитальное строительство, реконструкция, модернизация основных средств	1,557

■ Объекты долгосрочных вложений

Сумма долгосрочных финансовых вложений ДОО «Газпроектинжиниринг» в организации по состоянию на 31.12.2018 составила 100 тыс. руб., из них:  
- вклад в уставный капитал ООО «Медцентр ДООА ГПИнж» в размере 100 тыс. руб.

Основной деятельностью ООО «Медцентр ДООА ГПИнж» является деятельность в области здравоохранения.

За 2018 год доходы ООО «Медцентр ДООА ГПИнж» при утвержденном плане

18 656 тыс. руб. составили 21 407 тыс. руб., или 114,7% по отношению к плановому показателю.

Прибыль за 2018 год составила 19 тыс. руб. Чистые активы ООО «Медцентр ДООА ГПИнж» на конец 2018 года составили 6 460 тыс. руб., чистые активы на конец предыдущего отчетного периода – 6 441 тыс. руб.

■ Реализация непрофильных активов

В 2018 году реализация непрофильных активов не производилась.

■ **Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки**

■ **Таблица 15**

Сведения об оформлении прав дочернего общества на земельные участки

Субъект Российской Федерации	Сведения о земельных участках, принадлежащих на праве постоянного (бессрочного) пользования и подлежащих переоформлению		Сведения о земельных участках, принадлежащих дочернему обществу на праве собственности		Сведения о земельных участках, используемых дочерним обществом на праве аренды				Сведения о земельных участках, используемых дочерним обществом	
	Количество свидетельств или распоряжительных актов, шт.	Количество земельных участков, шт.	Количество свидетельств о праве собственности дочернего общества на земельные участки, шт.	Количество земельных участков, шт.	Количество договоров аренды земельных участков, заключенных от имени дочернего общества, шт.	Количество земельных участков, шт.	Сумма ежегодной арендной платы (за отчетный год), руб.	Задолженность по арендной плате (за отчетный год), руб.	Всего правоустанавливающих документов, шт.	Всего земельных участков, шт.
Воронежская область	-	-	4	4	1	1	30 066	-	5	5

#### IV.4.4. ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА ОБЩЕСТВА В 2018 ГОДУ

■ Таблица 16  
Информация о претензионно-исковой деятельности (по состоянию на 31.12.2018)

Наименование	Количество заключенных договоров, шт.	Количество предъявленных претензий, шт.	Сумма претензий, тыс. руб.	Полученный результат по требуемым в 2018 г. претензиям, тыс. руб.	Полученный в 2018 г. результат по претензиям, предъявленным в 2017 г., тыс. руб.
Проектно-изыскательские работы	837	19	51 901,41	16 424,50	-
Строительно-монтажные работы	-	-	-	-	-
Прочие (пусконаладочные работы, технический надзор, землеустроительные работы, хозяйственные)	730	-	-	-	-
<b>ВСЕГО:</b>	<b>1 567</b>	<b>19</b>	<b>51 901,41</b>	<b>16 424,50</b>	<b>-</b>

Работа по возмещению ущерба, нанесенного вследствие аварий, угона, хищений, недостачи товарно-материальных ценнос-

тей не проводилась в связи с отсутствием вышеуказанных фактов.

## IV.5. ПЕРСОНАЛ

### IV.5.1. ЧИСЛЕННОСТЬ, СОСТАВ, ДВИЖЕНИЕ И ОБУЧЕНИЕ РАБОТНИКОВ

■ Таблица 17  
Численность, состав, движение работников

Наименование показателя	Ед. измерения	2017 год	2018 год
Численность работающих на 31.12	чел.	1 021	1 042

■ Таблица 18  
Обучение работников

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2017 год		2018 год	
			план	факт	план	факт
1.	Число работников, прошедших профессиональную подготовку (для рабочих), переподготовку и повышение квалификации/ среднесписочная численность персонала в год всего,	%		45,4		32,2
	в том числе по категориям персонала:					
1.1	руководители, специалисты и другие служащие/ среднесписочной численности руководителей, специалистов и других служащих	%	55,3	45,4	33,9	33,2
1.2	рабочие/ среднесписочная численность рабочих	%	25,0	45,0	17,2	17,1
2.	Среднее количество часов, затраченное работниками на все виды обучения в течение года всего,	час.		52,2		52,5
	в том числе по категориям персонала:					
2.1	руководители, специалисты и другие служащие	час.	60,0	54,5	55,0	49,7
2.2	рабочие	час.	12,0	20,0	20,0	18,5

■ Таблица 19  
Обучение работников

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2017 год		2018 год	
			план	факт	план	факт
1.	Прошли обязательное обучение всего,	чел.	297	274	211	167
	в том числе:					
1.1	руководители, специалисты и другие служащие	чел.	282	247	201	157
1.2	рабочие	чел.	15	27	10	10
2.	Затраты на обязательное обучение всего	тыс. руб.	1 108	1 450	2 507	1 831
3.	Прошли обучение руководители, специалисты и другие служащие по программам профессиональной переподготовки и повышения квалификации	чел.	181	137	148	134

■ Таблица 20  
Показатели взаимодействия с вузами

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2017 год		2018 год	
			факт	план	факт	план
1.	Расходы на образовательные услуги вузов по программам дополнительного профессионального образования (без учета командировочных расходов)	тыс. руб.	-	-	-	190
2.	Численность работников, прошедших обучение по программам дополнительного профессионального образования (повышения квалификации и проф. переподготовки) в вузах	чел.	-	-	-	2
3.	Численность студентов высших учебных заведений, прошедших производственную / преддипломную практику на базе Общества	чел.	43	-	-	39
4.	Численность целевых студентов, обучающихся в высших учебных заведениях	чел.	-	-	-	0
	в том числе					
4.1	магистров, обучающихся в опорных вузах	чел.	-	-	-	0
5.	Численность выпускников учебных заведений высшего и среднего профессионального образования, принятых на работу в Общество после окончания учебных заведений	чел.	15	-	-	15
6.	Количество разработанных / усовершенствованных образовательных программ ВУЗов совместно с Обществом	шт.	-	-	-	1
7.	Численность работающих кандидатов и докторов наук	чел.	21	-	-	21

## IV.5.2. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

■ Таблица 21  
Выплаты социального характера работникам

№	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
1	Документ, регулирующий выплаты социального характера работникам		
1.1	Коллективный договор	-	Да
1.2	Локальный нормативный акт	-	Нет
2	Количество коллективных обращений (жалоб) в области социальных льгот и гарантий	шт.	-
3	Количество обращений работников в ПАО «Газпром» по вопросам выплат социального характера (ВСХ), неурегулированных на уровне дочернего общества	шт.	-
4	Наличие профсоюзной организации, представляющей интересы работников	-	Да
5	Численность работников, являющихся членами профсоюзной организации	чел.	130

### ■ Негосударственное пенсионное обеспечение

С 2004 года ДООАО «Газпроектинжиниринг» является участником НПФ «ПРОМ-РЕГИОНСВЯЗЬ» (в 2009 году НПФ «ПРОМ-РЕГИОНСВЯЗЬ» присоединен к НПФ электроэнергетики), с 2010 года заключаются договоры негосударственного пенсионного обеспечения с НПФ «ГАЗФОНД». Из средств указанных фондов выплачивается пенсия 248 пенсионерам, из них 16 работникам пенсии были оформлены в 2018 году.

### ■ Меры социальной защиты пенсионеров

В соответствии с Коллективным договором 24 пенсионерам (бывшим работникам ДООАО «Газпроектинжиниринг») предоставлены льготы на получение медицинских услуг в ООО «Медцентр ДООАО ГПИнж».

### IV.6. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В 2018 году продолжены работы по развитию ИТ-технологий и инноваций в целях автоматизации процессов проектирования и управления для обеспечения их оптимизации и повышения качества выпускаемой продукции.

#### ■ Информационное моделирование

Учитывая современные тенденции в области применения технологий информационного моделирования в Российской Федерации на всех стадиях жизненного цикла объекта, в 2018 году Обществом было продолжено развитие средств информационного 3D-моделирования с применением программных продуктов PDMS AVEVA - для проектирования технологических объектов, и Autodesk Revit - для объектов административно-бытового назначения.

#### ■ Система электронного документооборота

В отчетном году Компания приступила к реализации амбициозной задачи по созданию электронного архива подлинников проектно-сметной документации (ПСД) с применением технологии подписания документов усиленными квалифицированными электронными подписями (ЭП). Данное решение было реализовано на основе системы электронного документооборота Lotsia PDM Plus.

В части сметной документации механизм электронного согласования/подписания документации с применением технологии ЭП с последующим хранением ее в

электронном архиве введен в эксплуатацию в 2018 году. С февраля 2019 года готовится запуск в эксплуатацию данного решения для проектов по системам безопасности, а также проектов технологических объектов.

Кроме того, в рамках реализации формирования архива подлинников ПСД с применением ЭП и для обеспечения соответствия требованиям ФАУ «Главгосэкспертизы» и экспертизы ПАО «Газпром» к предоставлению ПСД в электронном виде, разработано программное средство для формирования единого документа в формате PDF с активным содержанием по томам проектной документации, работающее в системе электронного документооборота Lotsia PDM Plus.

#### ■ Сметные расчеты и ПС по обеспечению качества продукции

1. В 2018 году получило дальнейшее развитие программное средство (ПС) для сметных расчетов «Инвестор +». ПС зарегистрировано в Роспатенте (регистрационное свидетельство от 24.03.2004 №2004610750). В отчетном году ПС прошло сертификацию соответствия в ООО «ЦСПС» - органе по сертификации программной продукции в строительстве (сертификат соответствия от 21.12.2018 № RA/RU/АБ86.Н01143).

2. Для повышения качества выпускаемой Обществом проектно-сметной документации, упорядочения процесса внутренней экспертизы, а также организации системной работы по анализу замечаний к

проектно-сметной документации была разработана и внедрена в опытную эксплуатацию подсистема корпоративного портала «База внешних замечаний».

Подсистема предназначена для электронного формирования отчета при подготовке ответов на замечания к проектно-сметной документации. Аналитическая информация, предоставляемая системой «База внешних замечаний», позволяет принимать управленческие решения для уменьшения количества замечаний к ПСД, разрабатываемой в Обществе.

3. В 2018 году продолжено развитие системы ИУС МТР «Газпроект» в соответствии с требованиями пользователей. ПС зарегистрировано в Министерстве РФ по связи и информатизации (регистрационное свидетельство от 11.01.2010 № 2010610244).

### ■ Наземное лазерное сканирование, фотограмметрия

В 2018 году продолжено развитие применения технологии наземного лазерного сканирования объектов в целях обеспечения работ по инженерным изысканиям, сопровождению строитель-

ства, реализации проектов реконструкции объектов.

Дополнительно приобретен сканер Leica P40 для проведения работ в рамках проекта «Сопровождение строительства Дожимной Компрессорной Станции Объединенного Берегового Технологического Комплекса проекта «Сахалин-2» (ДКС ОБТК)». Опробовано использование облаков точек в 3D САПР AVEVA.

Освоена и активно используется технология фотограмметрии. В настоящее время парк беспилотных летательных аппаратов включает 3 летательных аппарата. Особенно востребована технология фотограмметрии в проектах сопровождения строительства, в том числе в проектах «Сопровождение строительства Дожимной Компрессорной Станции Объединенного Берегового Технологического Комплекса проекта «Сахалин-2» (ДКС ОБТК)» и «Авторский надзор по объекту Логистический центр ПАО «Газпром».

Технологии лазерного сканирования и фотограмметрии были применены в 2018 году на 7 проектах, проведено около 60 съемок.

## IV.7. УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ

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

■ **Таблица 22**  
Сведения о системе менеджмента качества

№	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.	Проектирование предприятий, зданий и сооружений	760	ISO 9001:2015	Надзорный аудит
2.	Проектирование предприятий, зданий и сооружений, выполнение инженерных изысканий для строительства	760	СТО Газпром 9001-2012	Надзорный аудит

■ **Таблица 23**  
Сведения о совершенствовании системы менеджмента качества

№	Запланированное мероприятие	Факт выполнения (объективное свидетельство)	Сроки исполнения		Исполнитель (собственные силы / сторонняя организация)
			план	факт	
1.	Подготовка к проведению сертификационного аудита СМК в системе добровольной сертификации ИНТЕРГАЗСЕРТ на соответствие требованиям СТО Газпром 9001-2012	Выполнение плана по подготовке сертификационного аудита СМК в системе добровольной сертификации ИНТЕРГАЗСЕРТ	2018 - Май 2019	-	Собственные силы

■ **Таблица 24**  
Сведения о подтверждении соответствия системы менеджмента качества со стороны органов по сертификации систем менеджмента

№	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.	Второй наблюдательный аудит. Срок: с 20.02.2018 по 22.02.2018	Без замечаний	Подтверждено действие сертификата	Первый инспекционный контроль. Срок: с 28.05.2018 по 01.06.2018	1 малозначительное	Подтверждено действие сертификата

■ **Таблица 25**  
Сведения о внутренних аудитах системы менеджмента качества

№ п/п	Информация о несоответствиях	Предыдущий год	Отчетный год
1.	Общее количество выявленных несоответствий	4	5
	в том числе:		
1.1	- устранено в установленные сроки;	4	5
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.	Общее количество выявленных несоответствий	1 малозначительное	1 малозначительное
	в том числе:		
1.1	- устранено в установленные сроки;	1	1
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.	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 3,5 % от общих трудозатрат	1,8 %
3.	Проектирование систем безопасности	Удельные трудозатраты на устранение несоответствий, %	Не более 3,5 % от общих трудозатрат	0,8 %

## IV.8. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

### ■ Несчастные случаи на производстве

За отчетный период в ДОО «Газпроектинжиниринг» несчастных случаев не произошло.

заболеваний среди работников Общества не выявлено.

### ■ Специальная оценка условий труда

По состоянию на 1 января 2019 года проведение специальной оценки условий труда не требуется.

### ■ Профессиональные заболевания

За отчетный период профессиональных

#### ■ Таблица 28

Количество несчастных случаев за 2014 - 2018 годы

Категория несчастных случаев	2014	2015	2016	2017	2018
Легкие несчастные случаи	-	1	1	-	-
Тяжелые несчастные случаи	-	-	-	-	-
Несчастные случаи со смертельным исходом	-	-	-	-	-
Итого	-	1	1	-	-

#### ■ Таблица 29

Количество рабочих мест по классам условий труда за 2017 - 2018 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	3.4 класс
2017 год	41	-	41	-	-	-	-	-
2018 год	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение 2018 к 2017 (+/-;%)	-	-	-	-	-	-	-	-

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.

В настоящий момент у всех работников Общества условия труда «Допустимые» (2 класс).

### ■ 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 31.12.2018 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 2014 – 2018 в Обществе

зафиксировано 3 дорожно-транспортных происшествия, из них в 2018 году - 2. Пострадавших (погибших) нет.

Все мероприятия по охране труда, запланированные в 2018 году, выполнены.

### ■ Пожарная безопасность

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

- модернизация пожарной сигнализации;
- приобретение и монтаж противопожарных дверей;
- монтаж аварийных светильников на эвакуационной лестнице;
- техническое обслуживание охранно-пожарной сигнализации;
- зарядка и поверка огнетушителей, перемотка пожарных рукавов.

В марте 2018 года прокуратурой Железнодорожного района Воронежа совместно с представителем Государственного пожарного надзора проведена проверка Общества по исполнению законодательства в области пожарной безопасности.

В результате проверки выявлены нарушения требований пожарной безопасности. Составлен протокол об административном правонарушении в отношении должностного лица. Выписан штраф на сумму 6 000 рублей. Все нарушения требований пожарной безопасности устранены в установленный предписанием срок.

Пожаров и загораний на объектах Общества за период с 2014 по 2018 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 руководства ДОО «Газпроектинжиниринг» в формировании имиджа Компании, в развитии ее 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 конкурсах, 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 ССР, получение необходимых согласований, сопровождение проекта при прохождении экспертизы заказчика, инвестора, ФАУ «Главгосэкспертиза России», 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 орга-

низации 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 СМК.
- 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 экспертизы.
- 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 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 ДОО «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

мых Компанией, в соответствии с принятой системой менеджмента качества;

- придерживаться концепции личной ответственности за выполненную работу.

Каждый из сотрудников Компании обязан вмешаться в ситуацию при выявлении отступлений от принципов Технической политики.

### ■ Механизмы реализации Технической политики

Основными механизмами и способами реализации положений Технической политики являются:

- научно-технический совет Компании - 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 9001:2008, СТО Газпром 9001-2012;
- проведение внутренней экспертизы и оценки технических решений с целью недопущения применения технических решений, не отвечающих требованиям нормативно-технических документов, обеспечения соответствия выпускаемой документации законодательным, нормативным требованиям, а также установленному уровню принятия технических решений;
- постоянное совершенствование технологии проектирования, организации производства и структуры Компании;
- постоянный контроль соблюдения технологии проектирования, установленной в Компании, 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;
- 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 Компании устойчивое развитие и продвижение;
- постоянный анализ имеющихся в Компании ресурсов – трудовых, материальных, организационных, выявление профессионально-технического потенциала и орга-

низация мероприятий по его развитию;

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

### ■ Перспективы развития Технической политики

Развитие Технической политики в 2019 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 процессам ее разработки.

**3.** Формирование требований и документов по основным и перспективным областям деятельности Компании и направлений развития на долгосрочную перспективу.

Мы продвигаем идею о том, что информация, содержащаяся в каждом документе Компании, дает специалистам пищу для размышлений, и результатом должны стать принципиально новые решения и подходы.

## V. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2018 ГОДУ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

■ Таблица 30

Расход энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении

№	Вид энергетического ресурса	Ед. изм.	2017 год		2018 год			Отклонение от 2017 года	
			ОТЧЕТ		ПЛАН	ОТЧЕТ		+,-	%
			ВСЕГО	в т.ч. собств. произв.		ВСЕГО	в т.ч. собств. произв.		
1.	Природный газ	млн. м3 млн. руб.	0,023 0,116	- -	0,026 0,136	0,015 0,126	- -	-0,008 0,010	64 109
2.	Электрическая энергия	тыс. кВт. ч млн. руб.	1856 9,717	- -	1875 10,131	1873 10,375	- -	17 0,658	101 107
3.	Тепловая энергия	Гкал млн. руб.	1819 2,520	- -	2205 3,05	2111 2,91	- -	292 0,39	116 115
4.	Дизельное топливо	тыс. т млн. руб.	96 4,308	- -	- -	66 2,859	- -	-30 -1,449	69 66
5.	Мазут топочный	тыс. т млн. руб.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
6.	Бензин автомобильный	тыс. т млн. руб.	115 5,464	- -	- -	86 4,139	- -	-29 -1,325	75 76

## VI. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Учитывая основные тренды развития нефтегазовой промышленности Российской Федерации, направленные на глубокую переработку углеводородов, цифровизацию экономики, применение комплексного инжинирингового подхода и инновационных решений, были определены перспективные направления развития Общества:

### **1. Цифровизация проектной деятельности.**

В рамках данного направления осуществляется:

- переход на прямое проектирование, с применением средств информационного моделирования, сложных технологических объектов;
- 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 Общества.

### **3. Техническое сопровождение объектов добычи и переработки природного газа.**

Осваивается выполнение работ по модификации и модернизации объектов проекта «Сахалин-2».

### **4. Развитие новых инжиниринговых услуг.**

В рамках данного направления планируется выполнение работ по организации и сопровождению строительства, комплектации, поставке МТР и логистике с применением средств информационного моделирования.

### **5. Диверсификация рынка проектных услуг.**

В рамках данного направления планируется освоение и развитие направлений проектирования:

- газохимия;
- производство СПГ;
- подготовка и переработка природного газа и конденсата.

Для устойчивого развития Общества 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 Общества 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 31 мая 2018 года (протокол № 1) было принято решение о выплате годовых дивидендов по результатам работы финансового года Общества в 2017 году в размере 13 (тринадцать) рублей на одну обыкновенную акцию.

Была установлена дата – 13 июня 2018 года – на которую, в соответствии с решением о выплате (объявлении) дивидендов, были определены лица, имеющие право на их получение.

Выплата была произведена до 13 июля 2018 года в денежной форме.

Общая сумма начисленных дивидендов составила 3 млн. 151 тыс. руб.

Дивиденды, начисленные АО «Газпром оргэнергогаз», были перечислены во II квартале 2018 года в размере 2 млн. 454 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 ДОО «Газпроектинжиниринг» входит в состав Группы Газпром, соответственно, мероприятия по развитию системы управления рисками Общества проводятся в рамках общей политики управления рисками в организациях Группы Газпром, разработанной ПАО «Газпром».

Совет директоров ПАО «Газпром» решением от 30.10.2015 № 2619 утвердил Политику управления рисками ПАО «Газпром» и решением от 26.11.2015 № 2628 утвердил Положение о системе управления рисками Группы Газпром. Политика управления рисками ДОО «Газпроектинжиниринг» соответствует политике Группы Газпром в указанной области.

Политика в области управления отдельными рисками Общества включает в себя:

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

Параметры проводимых в каждом кон-

кретном случае мероприятий зависят от особенностей сложившейся ситуации.

### **Отраслевые риски**

#### **Риски, связанные со структурными реформами ПАО «Газпром»**

Данные риски заключаются в перераспределении инвестиционных проектов, передаче 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 «разрывов» денежной наличности;
- низкому уровню рентабельности договоров.

#### **Управление / влияние на уровень риска**

Для минимизации перечисленных рисков, своевременного заключения договоров, выполнения работ, закрытия актов Общество проводит отраслевые совещания, осуществляет оперативную работу с заказчиками и Департаментом проектных работ 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 России осложняется комплексом производственных, экономических и политических факторов. Изменение ситуации в отрасли может произойти по следующим причинам:

- напряженная геополитическая обста-

новка, введение в отношении России финансово-экономических ограничений со стороны ЕС (грозит затруднениями для ПАО «Газпром» по реализации инвестиционных проектов на территории ЕС); – 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 (СПГ) по альтернативным каналам (ведет к сокращению объемов транспортировки газа магистральными газопроводами, и, как следствие, к снижению объемов ПИР по объектам газотранспорта).

### Управление / влияние на уровень риска

ДООАО «Газпроектинжиниринг» 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.

### Риски, связанные с участием в международных проектах

ДООАО «Газпроектинжиниринг» 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**

ДООАО «Газпроектинжиниринг» 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 АГНКС 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 2018 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 митигации указанных рисков Компания осуществляет следующие мероприятия:

- на регулярной основе проводит 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;
- договоры на приобретение/использование объектов интеллектуальной собственности заключаются с правообладателями или лицами уполномоченными правообладателями на основании лицензионного договора;
- на регулярной основе осуществляется актуализация утвержденных типовых форм договоров с целью приведения их в соответствие с действующим законодательством и правоприменительной практикой.

**Репутационные риски**

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

**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;
- взаимодействие с учебными заведениями (ФГБОУ ВО «Воронежский государственный технический университет») в области подготовки будущих кадров;
- осуществление активной маркетинговой работы на рынках ПИР всех отраслей промышленности;
- сравнительный анализ деятельности Общества.

## XI. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

### Единоличный исполнительный орган

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

В период с 01.01.2018 по 31.12.2018 функции единоличного исполнительного органа ДООАО «Газпроектинжиниринг» исполнял генеральный директор Белый Сергей Николаевич.

Белый Сергей Николаевич избран генеральным директором ДООАО «Газпроектин-

жиниринг» решением Совета директоров от 16 мая 2014 года (Протокол № 5) с 17 мая 2014 года на срок 5 лет.

Год рождения: 1969

Образование: высшее.

### Состав Совета директоров Общества

Решением годового общего собрания акционеров ДООАО «Газпроектинжиниринг» (протокол от 31.05.2018 № 1) Совет директоров Общества избран в следующем составе:

■ Таблица 31

ФИО	Занимаемая должность
Белый Сергей Николаевич  Год рождения: 1969 Образование: высшее	Генеральный директор ДООАО «Газпроектинжиниринг»  Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2018 году совершено не было.
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 2018 году совершено не было.
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 2018 году совершено не было.

ФИО	Занимаемая должность
Житомирский Борис Леонидович  Год рождения: 1958 Образование: высшее	Генеральный директор АО «Газпром оргэнергогаз»  Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2018 году совершено не было.
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 2018 году совершено не было.

До проведения общего собрания акционеров 31 мая 2018 года в состав Совета директоров входил Семенов Руслан Николаевич.

Решением годового общего собрания акционеров ДООАО «Газпроектинжиниринг» (протокол от 31.05.2018 № 1) Ревизионная комиссия Общества избрана в следующем составе:

■ Таблица 31  
Состав Ревизионной комиссии

№ п/п	ФИО
1.	Гуртова Елена Валериевна, АО «Газпром оргэнергогаз»
2.	Забирова Гульнара Адгамовна, АО «Газпром оргэнергогаз»
3.	Костюченко Вячеслав Витальевич, АО «Газпром оргэнергогаз»
4.	Семенова Тамара Николаевна, ДООАО «Газпроектинжиниринг»
5.	Зубова Маргарита Александровна, ДООАО «Газпроектинжиниринг»

### **Сведения об аудиторском Обществе**

На основании Решения годового общего собрания акционеров ДОО «Газпроектинжиниринг», аудитором Общества на 2018 год утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы» (протокол от 31.05.2018 № 1).

### **Полное фирменное наименование:**

Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы».

### **Сокращенное наименование:**

ООО «ГФ».

### **Место нахождения:**

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

### **Государственная регистрация:**

зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы № 5 по г. Краснодару 10.01.2008 года **ОГРН** 1082312000110.

**ИНН/КПП** 2312145943/772201001

### **Членство в саморегулируемой организации аудиторов:**

«Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА).

Запись в Реестре аудиторов и аудиторских организаций СРО РСА внесена 25.06.2012 года за основным регистрационным номером записи (ОРНЗ) 11203052793.

**Номер телефона:** (495) 369-21-20.

**Адрес электронной почты:** kolbasov@gf8.ru

## ХII. ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИЯ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В 2018 ГОДУ

Вознаграждение генерального директора Общества определяется как фиксированная сумма (ежемесячный оклад) в соответствии с трудовым договором, подписанным председателем Совета директоров Общества, также по итогам (месяца/квартала/полугодия/года) и за особые достижения в работе в соответствии с «Положением об оплате труда ДОО «Газпроектинжиниринг» и «Положением о стимулирующих выплатах ДОО «Газпроектинжиниринг» может выплачиваться дополнительное вознаграждение. В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» размер вознаграждения не раскрывается.

Критерием определения размера вознаграждения членов Совета директоров Общества, выплачиваемого им по итогам работы за год, является решение годового общего собрания акционеров от 31 мая 2018 года (протокол № 1), на котором было принято решение: вознаграждение членам Совета директоров Общества за исполнение ими своих обязанностей в 2017 году не выплачивать, то есть совокупный размер вознаграждения членов Совета директоров за отчетный период составил 0,0 рублей.

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

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

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

## XIV. ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННАЯ УСТАВОМ ИЛИ ВНУТРЕННИМ ДОКУМЕНТОМ ОБЩЕСТВА

Иная информация, подлежащая включению в Годовой отчет Общества, Уставом

Общества и иными внутренними документами не предусмотрена.

Генеральный директор	Белый С.Н.	
Заместитель генерального директора по экономике и финансам	Бабкова И.В.	
Главный бухгалтер	Воронцова Т.В.	

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2018 г.

	Коды
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31.12.2018
<b>Организация:</b> ДООАО «Газпроектинжиниринг»	по ОКПО 07609075
<b>Идентификационный номер налогоплательщика:</b>	ИНН 3661001457
<b>Вид экономической деятельности:</b> Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	по ОКВЭД 71.12.1
<b>Организационно-правовая форма/форма собственности:</b> Публичные акционерные общества / Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС 12247/16
<b>Единица измерения:</b> тыс. руб.	по ОКЕИ 384
<b>Местонахождение (адрес) :</b> 394007, Воронежская обл., г. Воронеж, пр-кт. Ленинский, д. 119	

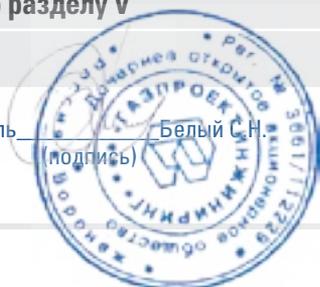
Наименование показателя	Код	На 31.12.18 г.	На 31.12.17 г.	На 31.12.16 г.
<b>АКТИВ</b>				
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Нематериальные активы	1110	898	898	898
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	259 329	261 229	261 570
Доходные вложения в материальные ценности	1160	24	53	82
Финансовые вложения	1170	100	100	100
Отложенные налоговые активы	1180	10 869	8 642	-
Прочие внеоборотные активы	1190	33 861	12 267	1 956
<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>305 081</b>	<b>283 189</b>	<b>264 606</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Запасы	1210	26 536	23 929	31 410
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	318	2 339	935
Дебиторская задолженность	1230	1 796 392	1 955 751	2 913 576
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	422 182	373 018	422 889
Прочие оборотные активы	1260	34 958	32 886	22 692
<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>2 280 386</b>	<b>2 387 923</b>	<b>3 391 502</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>2 585 467</b>	<b>2 671 112</b>	<b>3 656 108</b>

Форма 0710001 с.2

Наименование показателя	Код	На 31.12.18 г.	На 31.12.17 г.	На 31.12.16 г.
<b>ПАССИВ</b>				
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
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	5 241	5 241	5 241
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
Резервный капитал	1360	1 818	1 818	1 818
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 138 247	1 071 584	1 009 202
<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>1 157 427</b>	<b>1 090 764</b>	<b>1 028 382</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Заемные средства	1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	2 690
Оценочные обязательства	1430	-	-	-
Прочие обязательства	1450	-	-	-
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 690</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Заемные средства	1510	-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	1 402 276	1 561 630	2 607 172
Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
Оценочные обязательства	1540	25 764	18 718	17 864
Прочие обязательства	1550	-	-	-
<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>1 428 040</b>	<b>1 580 348</b>	<b>2 625 036</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>2 585 467</b>	<b>2 671 112</b>	<b>3 656 108</b>

Руководитель \_\_\_\_\_ Белый С.Н.

15.02.2019 г.



## Отчет о финансовых результатах за 2018 год

		Коды
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (число, месяц, год)	31.12.2018
<b>Организация:</b> ДООАО «Газпроектинжиниринг»	по ОКПО	07609075
<b>Идентификационный номер налогоплательщика:</b>	ИНН	3661001457
<b>Вид экономической деятельности:</b> Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	по ОКВЭД	71.12.1
<b>Организационно-правовая форма/форма собственности:</b> Публичные акционерные общества / Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12247/16
<b>Единица измерения:</b> тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	За 2018 г.	За 2017 г.
Выручка	2110	2 886 309	3 055 896
Себестоимость продаж	2120	(2 240 390)	(2 467 948)
Валовая прибыль (убыток)	2100	645 919	587 948
Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
Управленческие расходы	2220	(538 416)	(480 513)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	107 503	107 435
Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
Проценты к получению	2320	23 479	19 777
Проценты к уплате	2330	(51)	(410)
Прочие доходы	2340	38 972	35 573
Прочие расходы	2350	(75 760)	(64 051)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	94 143	98 324
Текущий налог на прибыль	2410	(26 215)	(38 862)
в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(5 158)	(7 867)
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(8 388)	15 381
Изменение отложенных налоговых активов	2450	10 616	(4 050)
Прочее	2460	(359)	(5 552)
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>69 797</b>	<b>65 241</b>

Наименование показателя	Код	За 2018 г.	За 2017 г.
<b>СПРАВОЧНО</b>			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
Совокупный финансовый результат периода	2500	69 797	65 241
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель \_\_\_\_\_ Бельи С.Н.  
 (подпись)  
 15.02.2019 г.



## Отчет об изменениях капитала за 2018 год

	Коды
Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31.12.2018
<b>Организация:</b> ДООАО «Газпроектинжиниринг»	по ОКПО 07609075
<b>Идентификационный номер налогоплательщика:</b>	ИНН 3661001457
<b>Вид экономической деятельности:</b> Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	по ОКВЭД 71.12.1
<b>Организационно-правовая форма/форма собственности:</b> Публичные акционерные общества / Частная собственность	по ОКOPФ/OKPC 12247/16
<b>Единица измерения:</b> 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 31.12.2016 г.	3100	12 121	( - )	5 241	1 818	1 009 202	1 028 382
За 2017 г. Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	65 291	65 291
в том числе: чистая прибыль	3211	X	X	X	X	65 241	65 241
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	50	50
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	( - )	-	( - )	( - )	( 2 909 )	( 2 909 )
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	( 2 909 )	( 2 909 )
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31.12. 2017 г.	3200	12 121	( - )	5 241	1 818	1 071 584	1 090 764
За 2018 г. Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	69 814	69 814
в том числе: чистая прибыль	3311	X	X	X	X	69 797	69 797
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	17	17

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	( - )	-	( - )	( - )	( 3 151 )	( 3 151 )
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	( 3 151 )	( 3 151 )
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31.12.2018 г.	3300	12 121	( - )	5 241	1 818	1 138 247	1 157 427

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

Форма 0710003 с.3

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	Изменения капитала за 2017 г.		На 31 декабря 2017 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	1 028 382	65 291	(2 909)	1 090 764
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	1 028 382	65 291	(2 909)	1 090 764
в том числе: нераспределенная прибыль (непокрытый убыток): до корректировок	3401	1 009 202	65 291	(2 909)	1 071 584
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	1 009 202	65 291	(2 909)	1 071 584
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 0710003 с.4

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Чистые активы	3600	1 157 427	1 009 764	1 028 382

Руководитель  
15.02.2019 г.



## Отчет о движении денежных средств за 2018 год

	Коды
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31.12.2018
<b>Организация:</b> ДООАО «Газпроектинжиниринг»	по ОКПО 07609075
<b>Идентификационный номер налогоплательщика:</b>	ИНН 3661001457
<b>Вид экономической деятельности:</b> Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	по ОКВЭД 71.12.1
<b>Организационно-правовая форма/форма собственности:</b> Публичные акционерные общества / Частная собственность	по ОКOPФ/OKPC 12247/16
<b>Единица измерения:</b> тыс. руб.	по ОКЕИ 384

Наименование показателя	Код	За 2018 г.	За 2017 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	3 054 481	3 884 126
в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	2 954 176	3 824 200
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	4 115	3 966
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	96 190	55 960
Платежи - всего	4120	( 2 953 072 )	( 3 884 518 )
в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	( 1 548 472 )	( 2 533 720 )
в связи с оплатой труда работников	4122	( 913 216 )	( 848 292 )
процентов по долговым обязательствам	4123	( 51 )	( 410 )
налога на прибыль организаций	4124	( 35 944 )	( 40 014 )
прочие платежи	4129	( 455 389 )	( 462 082 )
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	101 409	( 392 )

Наименование показателя	Код	За 2018 г.	За 2017 г.
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	25 324	1 169
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	324	1 169
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	25 000	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	( 74 601 )	( 47 764 )
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	( 42 339 )	( 41 037 )
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	( - )	( - )
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	( 25 000 )	( - )
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	( - )	( - )
прочие платежи	4229	( 7 262 )	( 6 727 )
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	( 49 277 )	( 46 595 )
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего	4310	35 000	122 500
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	35 000	122 500
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-

Наименование показателя	Код	За 2018 г.	За 2017 г.
Платежи - всего	4320	( 38 018 )	( 125 337 )
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 распре- делению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	( 3 018 )	( 2 837 )
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	( 35 000 )	( 122 500 )
прочие платежи	4329	( - )	( - )
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	( 3 018 )	( 2 837 )
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	49 114	( 49 824 )
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>373 018</b>	<b>422 889</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>422 182</b>	<b>373 018</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	50	( 47 )

Руководитель

15.02.2019 г.





ДОАО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

Воронеж 2019