



ДОЧЕРНЕЕ ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
по результатам работы
за 2017 год

ДОАО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

Воронеж 2018

УТВЕРЖДЕН:

Общим собранием акционеров
ДООАО «Газпроектинжиниринг»
«31» мая 2018 г.
Протокол № 1
от «31» мая 2018 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:

Советом директоров
ДООАО «Газпроектинжиниринг»
«18» апреля 2018 г.
Протокол № 2
от «18» апреля 2018 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

по результатам работы за 2017 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

I. ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2017 ГОД	3
ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА	3
1.1. РЕГИСТРАЦИОННЫЕ СВЕДЕНИЯ.....	3
1.2. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА.....	15
1.3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ.....	17
1.4. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ, ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ, ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	23
1.5. ОЦЕНКА СТЕПЕНИ ИНТЕГРАЦИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ГРУППЫ ГАЗПРОМ.....	30
1.6. ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПУСКЕ И ОБРАЩЕНИИ СОБСТВЕННЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ.....	31
2. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2017 ГОДУ	32
3. ИТОГИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2017 ГОДУ	33
3.1. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....	33
3.2. ЭНЕРГО – И ТЕПЛООБЕСПЕЧЕНИЕ, ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ ОБЩЕСТВА.....	34
3.3. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ТРАНСПОРТ.....	35
3.4. КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, ДИАГНОСТИЧЕСКОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ.....	36
4. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	37
5. УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ	39
6. ПЕРСОНАЛ	41
6.1. ЧИСЛЕННОСТЬ, СОСТАВ, ДВИЖЕНИЕ И ОБУЧЕНИЕ РАБОТНИКОВ.....	41
6.2. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА.....	44
7. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	45
8. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	48
8.1. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБЩЕСТВА.....	48
8.2. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА.....	50
8.3. УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ.....	53
8.4. ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА ОБЩЕСТВА В 2017 ГОДУ.....	56
II. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА	57
БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ.....	61

I. ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2017 ГОД

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА

1.1. РЕГИСТРАЦИОННЫЕ СВЕДЕНИЯ

Начало деятельности Общества относится к 1967 году, в котором 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 - Воронежский 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 АО «Воронежэлектронпроект» (АО «ВЭП»).

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»).

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, выданным 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.

Межрайонной ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Воронежской области 01 апреля 2008 года Обществу выдано Уведомление о постановке на учет в налоговом органе юридического лица в качестве крупнейшего налогоплательщика с КПП - 366750001.

Фактический и юридический адреса

совпадают: Российская Федерация, 394007, г. Воронеж, Ленинский проспект, д. 119.

Адрес электронной почты: ruk@gasp.ru

Адрес сайта: <http://www.gasp.ru>

ДООАО «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.

В связи с закрытием филиала в городе Москве 05 июня 2014 года было

зарегистрировано изменение в Устав Общества за государственным регистрационным номером (ГРН) 2143668322114.

Уставный капитал общества сформирован за счет эмиссии акций и на конец 2017 года составляет 12 120 900 рублей. Уставный капитал составлен из 242 418 обыкновенных акций номинальной стоимостью каждой акции 50,00 рублей.

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

Таблица 1

Коды видов деятельности ДООАО «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	

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»	Имеет право выполнять инженерные изыскания по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в отношении объектов: а) капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии); б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии). Второй уровень ответственности по обязательствам договора не превышает пятьдесят миллионов рублей.
2. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	Ассоциация «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик»	Имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в отношении объектов: а) капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии); б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального

ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2017 ГОД

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
		строительства (кроме объектов использования атомной энергии). Четвертый уровень ответственности, что позволяет выполнять подготовку проектной документации, стоимость которых по одному договору подряда составляет триста миллионов рублей и более.
3. Лицензия на деятельность по разработке и производству средств защиты конфиденциальной информации. Регистрационный номер 1070 от 10.12.2012 бессрочно	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю России	Разработка и производство средств защиты конфиденциальной информации. Производство средств защиты конфиденциальной информации.
4. Лицензия на деятельность по технической защите конфиденциальной информации. Регистрационный номер 1899 от 10.12.2012 бессрочно	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю России	Деятельность по технической защите конфиденциальной информации.
5. Лицензия в части технической защиты информации. Регистрационный номер 2561 от 07.06.2013 по 07.06.2018	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю России	Осуществление мероприятий и оказание услуг в области защиты государственной тайны.
6. Лицензия Регистрационный номер 2562 от 07.06.2013 по 07.06.2018	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю России	Проведение работ, связанных с созданием средств защиты информации. Разработка, производство, реализация, установка, монтаж, наладка, испытания, ремонт, сервисное

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
		обслуживание средств защиты информации.
7. Лицензия Регистрационный номер 1547 от 19.12.2017 по 19.12.2022	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю России	Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны.
8. Лицензия Регистрационный номер 1301 от 20.10.2016 по 20.10.2021	Управление ФСБ России по Воронежской области	Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.
9. Лицензия на осуществление деятельности по разработке, производству, распространению шифровальных (криптографических) средств. 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

ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2017 ГОД

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
		юридического лица или индивидуального предпринимателя).
10. Лицензия на осуществление деятельности по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений. 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	Монтаж, техническое обслуживание и ремонт систем пожарной и охранно-пожарной сигнализации и их элементов, включая диспетчеризацию и проведение пусконаладочных работ.
11. Аттестат аккредитации аналитической лаборатории № РОСС RU.0001.516774 от 29.01.2016 (внесение изменений в аттестат аккредитации) действует бессрочно	Федеральная служба по аккредитации Росаккредитация	<p>Проведения работ по испытаниям в соответствии с областью аккредитации.</p> <p>1. Объекты экологического и санитарно-гигиенического контроля, мониторинга состояния окружающей природной среды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Промышленные выбросы в атмосферу. - Атмосферный воздух. <p>2. Факторы производственной (рабочей) среды, трудового процесса жилых и общественных зданий, селитебных территорий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Производственная (рабочая) среда. Химические факторы. Воздух рабочей зоны. - Производственная (рабочая) среда. Биологический фактор (оценка без проведения измерений). - Производственная (рабочая) среда. Физические факторы. - Производственная (рабочая) среда. Травмобезопасность рабочих мест.

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
		<ul style="list-style-type: none"> - Производственная (рабочая) среда. Обеспеченность работников средствами индивидуальной защиты (СИЗ) (оценка). - Факторы трудового процесса. - Жилые и общественные здания. Химические факторы. - Жилые и общественные здания. Физические факторы. - Селитебная территория, санитарно-защитная зона. Химические факторы. - Селитебная территория, санитарно-защитная зона. Физические факторы. 3. Отбор и подготовка проб объектов аналитического контроля: <ul style="list-style-type: none"> - Вода природная. - Вода сточная. - Донные отложения. - Почва.
<p>12. Аттестат аккредитации аналитической лаборатории № РОСС RU.0001.516774 от 29.01.2016 (внесение изменений в аттестат аккредитации)</p>	<p>Федеральная служба по аккредитации Росаккредитация</p>	<p>Проведения работ по испытаниям в соответствии с областью аккредитации.</p> <p>Производственная территория. Селитебная территория санитарно-защитная зона. Физические факторы.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Гамма-съемка земельных участков. - Мощность амбиентного эквивалентна дозы гамма-излучения. - Объемной активности радона в почвенном воздухе с помощью радиометра радона типа РРА. - Плотность потока радона с поверхности земли. <p>Жилые и общественные здания. Производственные здания и</p>

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
		<p>сооружения. Физические факторы.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Гамма-съемка ограждающих конструкций. - Мощность амбиентного эквивалента дозы гамма-излучения. <p>Жилые и общественные здания. Производственные здания и сооружения. Физические факторы.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Объемной активности радона в воздухе с помощью радиометра радона типа PPA. - Эффективная удельная активность природных радионуклидов. <p>Производственная (рабочая) среда. Физические факторы.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Эквивалентная доза за год. Эффективная доза. Вода природная. - Эквивалентная доза за год. Эффективная доза. Промышленные выбросы в атмосферу. - Фтористый водород. - Серная кислота паров и аэрозолей триоксида серы (в пересчете на серную кислоту). <p>Промышленные выбросы в атмосферу.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Марганец (массовая доля в пробах пыли). - Хром (массовая доля в пыли).
<p>13. Аттестат аккредитации аналитической лаборатории № РОСС RU.0001.516774 от 29.01.2016 (внесение изменений в аттестат аккредитации)</p>	<p>Федеральная служба по аккредитации Росаккредитация</p>	<p>Проведения работ по испытаниям в соответствии с областью аккредитации. Промышленные выбросы в атмосферу.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Железо; - Марганец; - Триоксид серы (в пересчете на серную кислоту), серная кислота; - Диэтиламин;

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
		- Гидробромид (бромид одорода); - Нитроэфиры; - Фосфин (водород фосфористый); - Арсин (водород мышьяковистый); - Бром (пары).
14. Аттестат аккредитации в системе сертификации СЗИ по требованиям безопасности информации № СЗИ RU.2561.B216.432 от 08.02.2011 действителен до 07.06.2016 (срок действия продлен до 07.06.2018)	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю (ФСТЭК России)	Проведение аттестации средств защиты информации.
15. Свидетельство о состоянии измерений в лаборатории № 814.05/33 от 15.04.2016 действительно до 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.
16. Сертификат соответствия № ГО00.RU.1333.P00370 срок действия с 10.05.2017 по 09.05.2020	Система Добровольной Сертификации Газпромсерт РОСС RU.3022.04ГО00	Монтаж, пусконаладочные работы, ремонт и техническое обслуживание инженерно-технических средств охраны.
17. Сертификат соответствия № ГО00.RU.1333.P00371 срок действия с 10.05.2017 по 09.05.2020	Система Добровольной Сертификации Газпромсерт РОСС RU.3022.04ГО00	Проектирование инженерно-технических средств охраны.

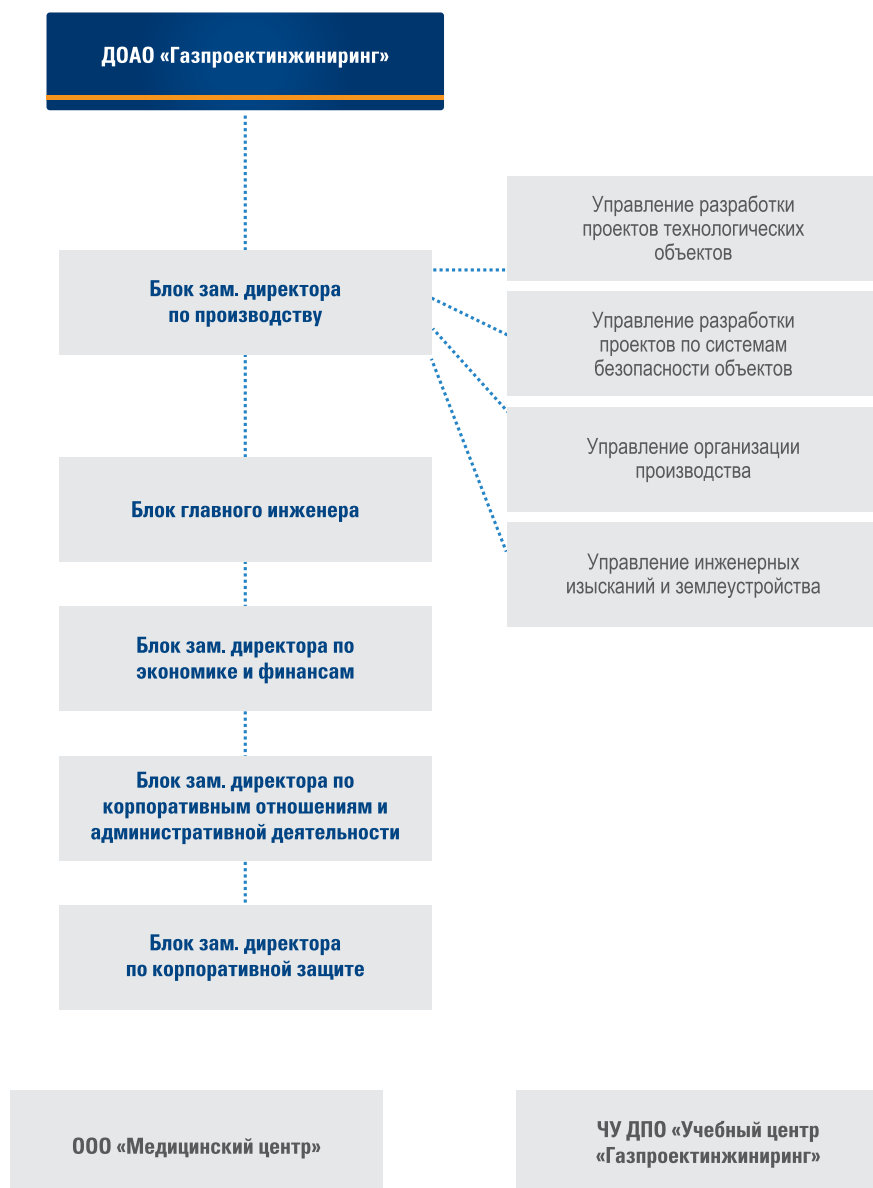
ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2017 ГОД

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
18. Сертификат соответствия № ГО00.RU.1233.P00372 срок действия с 10.05.2017 по 09.05.2020	Система Добровольной Сертификации Газпромсерт РОСС RU.3022.04ГО00	Проектирование систем и средств защиты информации, в том числе информационных систем в защищенном исполнении.
19. Сертификат соответствия № ГО00.RU.1233.P00373 срок действия с 10.05.2017 по 09.05.2020	Система Добровольной Сертификации Газпромсерт РОСС RU.3022.04ГО00	Установка, пусконаладочные работы и техническое обслуживание систем и средств защиты информации, в том числе информационных систем в защищенном исполнении.
20. Заключение № 1559/2015 (3304) об организационно-технической готовности организации к ведению работ от 16.12.2015 до 16.12.2018	ООО «Газпром газнадзор»	1. Проектно-изыскательские работы (только инженерные изыскания). 2. Монтаж инженерно-технических средств охраны и средств антитеррористической деятельности.
21. Лицензия ВРЖ 00201 ВЭ на право пользования недрами от 21.04.2009 до 01.04.2019	РОСНЕДРА	С целевым назначением и видами работ: добыча питьевых подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения базы отдыха «Иволга».
22. Аттестат соответствия первой категории № 0000327-ИЗ от 03.01.2017 по 03.01.2022	Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь	Инженерные изыскания для объектов строительства первого-четвертого классов сложности: 1. работы в составе инженерно-геодезических изысканий; 2. работы в составе инженерно-геологических изысканий; 3. работы в составе инженерно-геотехнических изысканий.
23. Аттестат соответствия первой категории № 0000928-ПП от 03.01.2017 по 03.01.2022	Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь	Разработка предпроектной (прединвестиционной) документации.

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
24. Аттестат соответствия первой категории № 0000869-ГП от 03.01.2017 по 03.01.2022	Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь	Выполнение функций генерального проектировщика.
25. 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 первого-четвертого классов сложности:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. генеральный план и транспорт; 2. архитектурные решения; 3. строительные решения; 4. внутреннее инженерное оборудование, внутренние сети и системы (тепло-, водо-, газоснабжения, канализация, отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха, электроснабжения, электрооборудования, электроосвещения, связи, радиофикации, телевидения). 5. наружные сети и системы (тепло-, водо-, газоснабжение, канализация, отопление, вентиляция и электроснабжение, связь, радиофикация, телевидение); 6. технологические решения; 7. охрана окружающей среды, инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций, обеспечению пожарной безопасности, организация строительства.
26. Специальное разрешение (Лицензия) № 33033/20789 от 20.01.2017 срок действия лицензии 5 лет	Министерство внутренних дел Республики Беларусь	<p>Осуществление охранной деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - проектирование средств и систем охраны.

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
27. Специальное разрешение (Лицензия) № 33130/2763 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.
28. 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.

1.2. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА



Подразделения ДОАО «Газпроектинжиниринг» с учетом всех структурных подразделений и филиалов, а также компаний, по отношению к которым Общество

является головной организацией, по состоянию на 31.12.2017 года представлены в таблице 2.

Таблица 2

Численность ДОО «Газпроектинжиниринг» с учетом всех структурных подразделений и филиалов на 31.12.2017

Подразделения Общества	Адрес местонахождения	Численность по штатному расписанию	Численность работающих (списочная)
ДОО «Газпроектинжиниринг»	394007, г. Воронеж, Ленинский пр-т, д.119	869	832
Филиалы			
Филиал ДОО «Газпроектинжиниринг» в г. Ростове-на-Дону	344022, г. Ростов-на-Дону, 18 Линия, 96/84, офис 1	50	50
Филиал ДОО «Газпроектинжиниринг» в г. Санкт-Петербурге	196158, г. Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, д.28, Лит. «А», пом. 805	-	-
Представительства			
Представительство ДОО «Газпроектинжиниринг» в Республике Беларусь	Республика Беларусь, г. Минск, тр. Логойский, д.15, корп. 4, каб. 320	3	2
Обособленные подразделения			
Отдел сертификации в г. Москве	117342, г. Москва, ул. Обручева, д.34/63, стр. 3	9	9
Отдел подготовки работ по системам безопасности в г. Ставрополе	355008, г. Ставрополь, ул. Гражданская, д.2 Б	15	15
Отдел подготовки работ по системам безопасности в г. Томске	634061, г. Томск, ул. Дзержинского, д.8	18	18
Отдел подготовки работ по системам безопасности в г. Санкт-Петербурге	195027, г. Санкт-Петербург, пр. Шаумяна, д.8, к.1, Лит. «Ю»	19	19
Отдел по проектным работам в г. Южно-Сахалинске	693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Амурская, 88	37	37
База отдыха «Иволга»	Воронежская область, Рамонский район, Воронежское лесничество	1	1
Дочерние организации			
ООО «Медцентр ДОО ГПИнж»	394007, г. Воронеж, Ленинский пр-т, д.119	37	34
ЧУ ДПО «Учебный центр «Газпроектинжиниринг»	394007, г. Воронеж, Ленинский пр-т, д.119	5	4

1.3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

Единоличный исполнительный орган

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

В период с 01.01.2017 по 31.12.2017 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 23.05.2017 № 1) Совет директоров Общества избран в следующем составе:

Таблица 3

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 2017 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 2017 году совершено не было.

ФИО	Занимаемая должность
<p>Семенов Руслан Николаевич</p> <p>Год рождения: 1974 Образование: высшее</p>	<p>Первый заместитель генерального директора по капитальному строительству и реконструкции ООО «Газпром центрремонт»</p> <p>Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2017 году совершено не было.</p>
<p>Житомирский Борис Леонидович</p> <p>Год рождения: 1958 Образование: высшее</p>	<p>Генеральный директор АО «Газпром оргэнергогаз»</p> <p>Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2017 году совершено не было.</p>
<p>Казанский Дмитрий Владимирович</p> <p>Год рождения: 1980 Образование: высшее</p>	<p>Заместитель начальника Управления Службы корпоративной защиты ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге С 01.08.2017 г. - Заместитель начальника Управления проектов ИТСО Службы корпоративной защиты ПАО «Газпром»</p> <p>Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00. Сделок с акциями Общества в 2017 году совершено не было.</p>

До проведения общего собрания акционеров 23 мая 2017 года в состав Совета директоров входили Наумов Владимир

Федорович, Чепуркин Константин Витальевич.

Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности

Совет директоров ДОО «Газпроектинжиниринг», избранный в количестве пяти человек годовым общим собранием акционеров 23 мая 2017 года, в соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом Общества, в период между собраниями акционеров представлял их интересы 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 2017 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 ДОО «Газпроектинжиниринг», Положения о Совете директоров ДОО «Газпроектинжиниринг» и решений годового общего собрания акционеров.

Советом директоров в период с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года было проведено 7 заседаний и рассмотрен 21 вопрос 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 2016 год;
- О рассмотрении основных итогов произ-

водственно-хозяйственной деятельности ДОО «Газпроектинжиниринг» в 2016 году;

- О годовом балансе, отчете о финансовых результатах за 2016 год, распределении прибыли ДОО «Газпроектинжиниринг»;
- О размере, порядке и сроках выплаты дивидендов за 2016 год;
- О рассмотрении результатов проверки Общества аудитором и ревизионной комиссией Общества за 2016 год;
- О подготовке к годовому общему собранию акционеров ДОО «Газпроектинжиниринг»;
- О создании филиала ДОО «Газпроектинжиниринг» в г. Санкт-Петербурге;
- Об утверждении бюджета доходов и расходов Общества на 2018 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 всего 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 о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России от 30.12.2014 № 454-П (ред. от 27.09.2017).

Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа Общества и Совета директоров Общества, выплаченного по результатам 2016 года

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 23 мая 2017 года (протокол №1), на котором было принято решение: вознаграждение членам Совета директоров Общества за исполнение ими своих обязанностей в 2016 году не выплачивать, то есть совокупный размер вознаграждения членов Совета директоров за отчетный период составил 0,0 рублей.

Состав Ревизионной комиссии

Решением годового общего собрания акционеров ДОО «Газпроектинжиниринг» (протокол от 23.05.2017 № 1) Ревизионная комиссия Общества избрана в следующем составе:

Таблица 4

№ 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, ДОО «Газпроектинжиниринг»
5.	Зубова Маргарита Александровна, ДОО «Газпроектинжиниринг»

Сведения об аудиторе Общества

На основании Решения годового общего собрания акционеров ДООАО «Газпроектинжиниринг», аудитором Общества на 2017 год утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы» (протокол от 23.05.2017 № 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.

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) 269-25-35.

Адрес электронной почты: kolbasov@gf8.ru

Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок с заинтересованностью

В 2017 году Годовым общим собранием акционеров была одобрена сделка, в совершении которой имеется заинтересованность основного акционера Общества – АО «Газпром энергетика», являющегося аффилированным лицом АО «АБ «РОССИЯ», в связи с заключением между ДООАО «Газпроектинжиниринг» и АО «АБ «РОССИЯ» договора от 23.12.2016 № 02-6-3/01/149/16 о предоставлении Обществу кредита в форме возобновляемой кредитной линии с установлением максимального размера единовременной задолженности 100 000 000 (Сто миллионов) рублей, срок окончательного возврата кредита - 23.12.2017 года.

В соответствии со статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» в редакции на момент заключения кредитного договора, решение об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, принимается общим собранием акционеров большинством голосов всех незаинтересованных в сделке акционеров, если предметом сделки или нескольких взаимосвязанных сделок является имущество, стоимость которого по данным бухгалтерского учета (цена предложения приобретаемого имущества) Общества составляет 2 и более процента балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.

**Перечень совершенных Обществом
в отчетном году крупных сделок**

В 2017 году Обществом крупные сделки, признаваемые таковыми в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», не совершались.

**Сведения о соблюдении
Обществом рекомендаций Кодекса
корпоративного управления**

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.

1.4. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ, ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ, ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

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

На негазовом сегменте относительно конкурентов Центрально-Черноземного региона ДОО «Газпроектинжиниринг» позиционирует свою продукцию как высококачественную и при этом оптимальную по стоимости. Основанием для этого являются накопленный опыт работы, высокий авторитет предприятия, гибкая политика ценообразования.

На основе изучения программы социально-экономического развития Воронежской области на ближайшую перспективу можно сделать вывод о том, что основные финансовые вложения будут направлены на развитие и реконструкцию отдельных машиностроительных предприятий, а также на перерабатывающую промышленность.

Аналогичная ситуация складывается и в других областях Центрального региона России, за исключением Белгородской и Липецкой областей, в которых преобладают горнодобывающая и металлургическая промышленность.

На газовом сегменте в 2017 году услуги проектирования и технологического консалтинга в нефтегазовой промышленности России предоставляют около 800 компаний (с учетом поставщиков

оборудования, выполняющих услуги по проектированию). В их число входят около 20 дочерних обществ международных компаний инжинирингового рынка, более 65 государственных научно-исследовательских институтов, свыше 100 НИПИ вертикально-интегрированных нефтегазовых компаний и более 500 независимых проектных организаций. Рынок проектирования в нефтегазовой отрасли можно охарактеризовать как высокоприбыльный и достаточно консолидированный: доля top-10 российских компаний-проектировщиков по объему выручки составляет около 45%, тогда как доли независимых проектных организаций не превышают 1-2%.

В 2015 году произошло слияние ведущих институтов проектного комплекса ПАО «Газпром» в ООО «Газпром проектирование». ДОО «Газпроектинжиниринг» не входит в данную структуру.

К основным институтам проектного комплекса ПАО «Газпром» в составе ООО «Газпром проектирование», со сложившейся практикой по направлениям деятельности относятся:

- АО «Газпром промгаз» (г. Москва) – проектирование объектов для обустройства месторождений и транспортировки газа, проектирование систем теплоснабжения и энергоснабжения, научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы;
- ПАО «ВНИПИгаздобыча» (г. Саратов) – проектирование объектов обустройства

газовых промыслов;

- АО «Гипроспецгаз» (г. Санкт-Петербург) – проектирование объектов транспорта газа от месторождений до потребителя;
- АО «Гипрогазцентр» (г. Нижний Новгород) – проектирование объектов инфраструктуры: связь, телемеханика, электроэнергетика;
- ООО «ТюменНИИгипрогаз» (г. Тюмень) – выполнение полного комплекса научных и проектных работ, связанных с разведкой и эксплуатацией газовых месторождений, разработка и производство оборудования для газовой отрасли;
- ОАО «СевКавНИПИгаз» (г. Ставрополь) – выполнение полного комплекса научных и проектных работ в области бурения и капитального ремонта скважин при разработке технологий и технических решений в системе ПАО «Газпром»;
- АО «ЦКБН» (г. Подольск) – разработка технологического оборудования для месторождений.

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 освоенных передовых технологий проектирования с использованием новейших программных средств;
- высококвалифицированные сотрудники, способные решать поставленные перед ними задачи любой сложности в сжатые сроки;
- продуманная объективная ценовая политика Общества;

- разработка и применение типовых проектных решений, существенно сокращающие трудоемкость и сроки выполнения работы, а также оказывающие значительное влияние на конкурентоспособность компании.

Компания сегодня обладает необходимыми базой и опытом в проектировании объектов гражданского назначения на объектах ПАО «Газпром». На сегодняшний день это является одним из конкурентных преимуществ компании. Данная ниша – проектирование объектов культурно-бытового и социального назначения, проектирование административных зданий – пока еще остается относительно свободной в системе ПАО «Газпром».

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

За годы работы в газовом сегменте рынка запроектировано более 4 000 километров магистральных газопроводов (МГ), газопроводов-отводов (ГО) и нефтепроводов (НП).

Наиболее значимый – Реконструкция МГ «Майкоп-Самурская-Сочи» в составе строительства объектов обеспечения энергоресурсами XXII Зимних Олимпийских Игр в г. Сочи. Трасса газопровода «Майкоп-Самурская-Сочи» - одна из слож-

нейших в ПАО «Газпром». Проходящая через Главный Кавказский хребет, она пересекает 400 естественных преград, пролегает по горным рекам и отрогам. Грачевский перевал – самый труднодоступный и высокогорный участок газопровода.

Выполнены проекты 25 компрессорных станций (КС): КС-5 «Москово», КС-18 «Москово», КС-18А «Москово», КС-8 «Сергиевская», КС «Курская», КС «Майкопская», КС «Сторожевская», КС «Тольятинская».

Запроектировано более 50-ти газоизмерительных (ГИС) и газораспределительных (ГРС) станций.

Сегодня компания выступает генеральным проектировщиком по расширению, реконструкции и новому строительству 5-ти из 26-ти существующих на территории России подземных хранилищ газа (ПХГ).

Касимовское ПХГ расположено в одноименном районе Рязанской области в 250 км южнее Москвы и находится в структурах Окско-Цнинского вала. Это крупнейшее в мире подземное газовое хранилище, созданное в водоносном пласте, обеспечивает на 30-35% суточную потребность Москвы и Московской области, а также во многом решает вопросы газоснабжения Центрального района России. Активная емкость Касимовского ПХГ составляет 9 млрд. кубометров газа, максимальный суточный отбор – 100 млн. кубометров газа.

Северо-ставропольское ПХГ расположено в Ставропольском крае и создано в истощенном газовом месторождении. Крупнейшее в мире Северо-Ставро-

польское ПХГ регулирует сезонную неравномерность поставок, обеспечивает газоснабжение потребителей Южного федерального округа, республик Закавказья, Украины и надежность экспортных поставок.

Краснодарское ПХГ – первое хранилище, созданное на Кубани, позволяющее подавать потребителям Краснодарского края в наиболее холодные зимние сутки до 15 млн. куб. м. газа.

Московское ПХГ (Щелковское ПХГ) – одно из первых подземных хранилищ газа в водоносном пласте. Обеспечивает хранение и отбор с целью регулирования сезонной неравномерности газопотребления предприятиями Московского промышленного узла. Площадь хранилища равна 18 кв. км. Общий объем газа в хранилище составляет 3,3 млрд. куб. м., активный объем – 1,3 млрд. куб. м. Максимальный суточный отбор газа – 13 млн. куб. м.

По проектам специалистов компании построены или строятся в настоящее время:

- учебный комбинат с гостиницей в пос. Рыздвяный Ставропольского края;
- плавательный бассейн в пос. Рыздвяный Ставропольского края;
- физкультурно-оздоровительные комплексы в Томске и Воронеже;
- комплексы жилых зданий в различных районах г. Воронежа;
- здание головного расчетно-кассового центра и Регионального центра информатизации Главного управления Банка России по Воронежской области;
- база АВП Гавриловского УМГ;
- база АВП Острогжского УМГ.

За последнее время запроектированы зна-

чимые для ПАО «Газпром» объекты административно-управленческого назначения:

- административный комплекс ООО «Газпром трансгаз Ухта» в г. Ухте;
- Портовое ЛПУ МГ в г. Выборг по объекту «Северо-Европейский газопровод». Участок Грязовец-Выборг».

ДООАО «Газпроектинжиниринг» лидер в проектировании объектов специального назначения ПАО «Газпром».

С 2005 года ДООАО «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.

ДООАО «Газпроектинжиниринг» в авангарде использования и продвижения BIM-технологий в России. С 2017 года компания полностью перешла на применение BIM-технологий при проектировании всех площадочных технологических объектов. Информационное моделирование – один из главных трендов в сфере проектно-инжиниринговых услуг не только в России, но и во всем мире. В нашей стране это закреплено на законодательном уровне соответствующим постановлением Правительства. По заявлению в сентябре 2016 года Министра строительства и жилищно-коммунального хозяйства Михаила Меня применение BIM-технологий при проектировании всех объектов, которые финансируются за счет средств госбюджета, может стать обязательным уже в 2019 году.

В рамках проекта «Сахалин-2» в сентябре

2017 года в г. Южно-Сахалинске, между ДООАО «Газпроектинжиниринг» и компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» (СЭИК) было подписано долгосрочное соглашение о предоставлении услуг технического характера. Соглашение предусматривает разработку проектной, рабочей, нормативно-технической документации, создание унифицированных проектных решений, выполнение проектных, научно-исследовательских работ для систем безопасности объектов и другие специализированные технические услуги. Объединение усилий двух компаний позволит учитывать не только международные нормы и стандарты, но и все локальные условия, влияющие на производственную деятельность.

Перспективы развития Общества

На основную деятельность Общества в области проектно-изыскательских работ оказывают влияние различные факторы.

К положительным факторам относятся:

- **Конкуренция.** Позволяет Обществу совершенствовать политику в соответствии с ожиданиями и потребностями Общества, формировать инновационный вектор развития, как Общества, так и отрасли посредством применения новейших методов проектирования.
- **Наличие среднесрочных инвестиционных программ основного Заказчика.** Наличие инвестиционных программ ПАО «Газпром», распределяемых на основе конкурентных закупок, позволяет планировать направления развития Общества и обеспечивает возможность финансового планирования, что обеспечивает ста-

бильность функционирования Общества.

К негативным факторам отнесены риски, анализ которых приведен ниже.

Основой развития Общества являются:

- повышение качества выполнения работ и услуг на объектах ПАО «Газпром» для обеспечения их эксплуатационной надежности, промышленной безопасности, минимизации рисков техногенного воздействия на окружающую среду;
- безусловное выполнение контрактных обязательств, в первую очередь – сроков выполнения работ;
- оптимизация затрат Общества путем внедрения прогрессивных методов управления и производства работ.

Анализ рисков

Политика Общества в области управления рисками заключается в эффективном сочетании мер по ограничению тех рисков, которые ДООАО «Газпроектинжиниринг» принимает на себя, и мер по минимизации (сокращению), уклонению и перераспределению тех рисков, которые оцениваются Обществом как неприемлемо высокие.

Целевой задачей функционирования системы управления рисками Общества является снижение вероятности возникновения неблагоприятного результата и ограничение возможных потерь Общества в случае реализации рисков.

Так как ДООАО «Газпроектинжиниринг» опосредованно входит в состав Группы Газпром, соответственно, мероприятия по развитию системы управления риска-

ми 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 ДООАО «Газпроектинжиниринг» соответствует политике Группы Газпром в указанной области.

Политика в области управления отдельными рисками Общества реализуется в рамках принятия следующих решений:

- установление стратегических целей Общества с одновременным определением «предельно допустимого уровня риска» (степени общей готовности Общества к принятию на себя рисков);
- определение стратегических задач, связанных с уменьшением «риск-позиций», в целях предотвращения (минимизации) возможных потерь;
- установление стратегических ограничений, которые должны соблюдаться менеджментом Общества в целях ограничения отдельных видов рисков.

Мероприятия в рамках системы управления рисками

ДООАО «Газпроектинжиниринг» выполнило основные запланированные на 2017 год мероприятия в области развития системы управления рисками:

- проведена самооценка текущего состояния системы управления рисками;
- актуализирован реестр и карта рисков Общества.

Таблица 5
Карта основных рисков ДООА «Газпроектинжиниринг»


Риски	Существенность риска	Мероприятия по управлению рисками
Страновой риск		
Особенности социально-экономической и политической ситуации в России и давление (санкции) со стороны ЕС и США по отношению к России и российским предприятиям		Слабоуправляемый, при этом Общество его учитывает при принятии и уточнении стратегических решений. Общество не включено в санкционные списки и не относится к отраслям экономики, в отношении которых введены санкции, при этом в целях снижения соответствующих рисков реализует программу импортозамещения в рамках единой программы Группы Газпром.
Стратегический риск		
Принятие стратегических решений, влияющих на долгосрочное развитие Общества, не в полной мере учитывающих особенности внешней или внутренней среды		<ul style="list-style-type: none"> • Многоуровневый характер подготовки и принятия решений, определяющих стратегию развития Общества; • Рассмотрение различных сценариев развития Общества.
Отраслевые риски		
Риски, связанные со структурными реформами ПАО «Газпром», которые заключаются в перераспределении инвестиционных проектов, передаче договоров проектирования от одного заказчика к другому		<ul style="list-style-type: none"> • Проведение отраслевых совещаний; • Оперативная работа с заказчиками и Департаментом проектных работ ПАО «Газпром» по устранению замечаний; • Повышение уровня рентабельности (Общество постоянно контролирует издержки, пытаясь снижать себестоимость работ).
Производственно-технические и конкурентные риски		
Риски, связанные с участием в международных проектах		<ul style="list-style-type: none"> • Информационно-аналитическая поддержка управления международными проектами; • Подготовка специалистов Общества для работы с новыми стандартами.

Риски	Существенность риска	Мероприятия по управлению рисками
Риски, связанные с диверсификацией деятельности		<ul style="list-style-type: none"> • Развитие новых направлений и видов деятельности, работ и услуг для ПАО «Газпром» и его дочерних и зависимых обществ. • Поэтапное вхождение на новые рынки без потери качества и объемов основных работ.

Риски в сфере государственного регулирования


Риски изменения налогового и гражданского законодательства Российской Федерации		Своевременное ознакомление с принимаемыми изменениями в налоговой и законодательной сфере и корректировка существующих в Обществе стандартов, правил и процедур.
---	--	--

Финансовые риски


Процентные риски		Регулярный анализ чувствительности Общества к изменению уровня процентных ставок на рынке кредитования.
------------------	---	---

Риски, связанные с контрагентами и персоналом

Риски потери деловой репутации		<ul style="list-style-type: none"> • Организация системы эффективных коммуникаций с контрагентами, потребителями и органами власти; • Организация системы регулярного обучения персонала, учитывающей задачи устойчивого развития Общества.
Невыполнение договорных обязательств подрядчиками и партнерами по срокам и качеству оказания услуг и выполнения работ		<ul style="list-style-type: none"> • Совершенствование системы предварительного анализа рисков контрагентов до принятия решения о возможности заключения с ними договоров; • Совершенствование контроля исполнения обязательств.

 - высокий уровень существенности риска

 - средний уровень существенности риска

 - низкий уровень существенности риска

1.5. ОЦЕНКА СТЕПЕНИ ИНТЕГРАЦИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ГРУППЫ ГАЗПРОМ

Объем работ ДОО «Газпроектинжиниринг», выполненных в 2017 году, составил 3 056 млн. руб.

Удельный вес объемов работ для нужд Группы Газпром составил 89% (таблица 6).

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

Наименование заказчика работ	Объем выполненных работ				Динамика изменения объема 2017/2016 (%)
	2017 год		2016 год		
	млн. руб.	удельный вес (%)	млн. руб.	удельный вес (%)	
ПАО «Газпром»	2 111	69	2 160	65	98
Организации газовой отрасли	615	20	839	25	73
Прочие организации	330	11	330	10	100
ИТОГО:	3 056	100	3 329	100	92

Основными Заказчиками ДОО «Газпроектинжиниринг» являются ПАО «Газпром», ООО «Газпром проектирование», Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд., ПАО «ВНИПИгаздобыча» г. Саратов, ООО «Газпром информ», ООО «Газпром добыча

Уренгой», ООО «Газпром переработка Благовещенск», ООО «Газпром трансгаз Томск», ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ООО «Газпром добыча Надым», ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» и другие.

Таблица 7
Динамика изменения объемов выполненных работ по географическим сегментам

Географический сегмент	Объем выполненных работ				Динамика изменения объема 2017/2016 (%)
	2017 год		2016 год		
	млн. руб.	удельный вес (%)	млн. руб.	удельный вес (%)	
РФ	3 038	99	3 329	100	91
Республика Беларусь	18	1	-	-	-
ИТОГО:	3 056	100	3 329	100	91

1.6. ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПУСКЕ И ОБРАЩЕНИИ СОБСТВЕННЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

Таблица 8
Сведения об акциях ДООАО «Газпроектинжиниринг»:

Категория:	обыкновенные
Форма ценных бумаг:	именные бездокументарные
Номинальная стоимость одной акции:	50 (пятьдесят) рублей
Количество ценных бумаг:	242 418 штук
Объем ценных бумаг:	12 120 900 рублей
Регистрационный номер:	1-04-40620-А
Дата регистрации:	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: Воронежский филиал акционерного общества «Регистраторское общество «СТАТУС». Оказывает услуги по ведению реестра владельцев ценных бумаг на основании лицензии, выданной ФКЦБ России 12.03.2004 № 10-000-1-00304 без ограничения срока действия.

Сокращенное фирменное наименование держателя: ВФ АО «РО «Статус».

Место нахождения:

г. Воронеж, ул. Феоктистова, д. 4,
тел.: (473) 264-44-47.

По данным Специализированного регистратора АО «Регистраторское общество «СТАТУС» в список зарегистрированных лиц, владеющих обыкновенными именными бездокументарными акциями ДООАО «Газпроектинжиниринг», по состоянию на 31.12.2017 года включены:

- юридические лица - 1 (АО «Газпром оргэнергогаз») - 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 2017 году не изменялся и составляет на конец отчетного года 5 241 тыс. руб.

2. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2017 ГОДУ

Выручка от реализации товаров, работ, услуг Общества от всех видов деятельности при утвержденном плане 2 802 млн. руб. составила 3 056 млн. руб., или 109%. Себестоимость текущего года по всем видам деятельности – 2 468 млн. руб., или 110% к плану.

Чистая прибыль текущего года составила 65 млн. руб. при плане 50 млн. руб. (или 131%). Среднесписочная численность персонала (включая сотрудников базы отдыха «Иволга» и внешних совместителей) составила 905 человек (таблица 9).

Таблица 9
Основные показатели работы Общества в 2017 году

Наименование показателей	Ед. изм.	2016 год отчет	2017 год		Отклонение от 2016 г.	
			план	отчет	%	+/-
Среднесписочная численность	чел.	877	905	905	103	28
Инвестиционная программа ДООАО «Газпроектинжиниринг»	млн. руб.	36	54	53	146	17
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	млн. руб.	3 329	2 802	3 056	92	-273
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	млн. руб.	2 749	2 242	2 468	90	-281
Управленческие расходы	млн. руб.	434	437	481	111	47
Прибыль от продаж	млн. руб.	146	124	107	74	-39
Прочие доходы (+) и расходы (-)	млн. руб.	-66	-43	-9	14	57
Прибыль до налогообложения	млн. руб.	80	81	98	123	18
Отложенные налоговые активы, обязательства, прочее	млн. руб.	19	-	11	61	-8
Налог на прибыль и прочие расходы из прибыли	млн. руб.	39	31	44	114	5
Чистая прибыль отчетного года	млн. руб.	59	50	65	110	6
Расходы из чистой прибыли	млн. руб.	2	3	3	153	1

3. ИТОГИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2017 ГОДУ

3.1. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Приоритетными направлениями производственной деятельности Общества в 2017 году являлись работы по проектированию

объектов нефтегазовой отрасли и работы по проектированию объектов систем безопасности (таблица 10).

Таблица 10

Направления производственной деятельности Общества

Наименование вида деятельности	Объемы выполненных работ			
	2017 год		2016 год	
	млн. руб.	Удельный вес %	млн. руб.	Удельный вес %
Работы по проектированию объектов нефтегазовой отрасли	758	24,8	915	27,5
Работы по проектированию объектов систем безопасности	2 105	68,9	2 205	66,2
Проект Сахалин	116	3,8	-	-
Специальные проекты и работы	50	1,6	52	1,6
Инжиниринговые услуги	17	0,6	136	4,1
Прочие	10	0,3	21	0,6
ИТОГО:	3 056	100,0	3 329	100

Наибольший удельный вес в совокупном объеме выполненных работ в 2017 году имели работы по проектированию объектов систем безопасности (68,9%) и работы по проектированию объектов нефтегазовой отрасли (24,8%). В отчетном году в состав портфеля заказов вошли работы по проекту Сахалин (3,8% от общего

объема выполненных работ). Удельный вес инжиниринговых услуг снизился с 4,1% до 0,5% в 2017 году.

В целом структура сформированного портфеля заказов Общества соотносится с тенденциями 2016 года.

3.2. ЭНЕРГО – И ТЕПЛОБЕСПЕЧЕНИЕ, ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ ОБЩЕСТВА

Таблица 11
Показатели энерго-, тепло- и водопотребления Общества

Наименование показателя	Ед. изм.	2016 г.		2017 г.		Отклонение от 2016 г.	
		отчет	план	отчет	+/-	%	
Потребление электроэнергии	млн. кВт*ч	1,63	1,70	1,86	+0,23	113,9	
в т. ч. собственная выработка	млн. кВт*ч	-	-	-	-	-	
Тепловая энергия	млн. Гкал	0,0016	0,0020	0,0018	+0,0002	111,6	
в т. ч. собственная выработка	млн. Гкал	-	-	-	-	-	
из них котельными	млн. Гкал	-	-	-	-	-	
котлами-утилизаторами	млн. Гкал	-	-	-	-	-	
Водопотребление, всего	млн. м3	0,0086	0,0102	0,0096	+0,0011	112,6	
в т. ч. собственная добыча	млн. м3	-	-	-	-	-	
Водоотведение, всего	млн. м3	0,0071	0,0065	0,0089	+0,0018	125,4	
в т. ч. на собственные КОС	млн. м3	-	-	-	-	-	

Таблица 12
Техническое обслуживание и ремонт объектов энергетического хозяйства

Виды технического обслуживания и ремонта	2016 г.		2017 г.		Отклонение от 2016 г.	
	отчет	план	отчет	+/-	%	
Кап. ремонт энергетического оборудования	-	-	-	-	-	
Кап. ремонт зданий и сооружений энергетических объектов	-	-	-	-	-	
Ремонт теплотрассы	-	-	-	-	-	
Техническое обслуживание энергетического оборудования:						
лифтового оборудования	0,332	0,363	0,369	+0,037	11,1	
техническое освидетельствование лифтового оборудования	0,088	0,088	0,088	-	-	
техническое обслуживание кондиционеров	0,195	0,352	0,458	+0,263	134,9	
испытание электрооборудования	0,372	0,350	0,198	-0,174	46,8	
техническое обслуживание охранно-пожарной сигнализации	-	-	-	-	-	
Профилактическая наладка энергетического оборудования	-	-	-	-	-	
Диагностика энергетического оборудования	-	-	-	-	-	
Добровольные энергетические обследования	-	-	-	-	-	

3.3. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ТРАНСПОРТ

Таблица 13
Структура технологического транспорта

(ед.)

Вид оборудования	Транспортные средства								
	Количество транспортных средств в соответствии с Табелем оснащённости	Всего	Находящиеся на балансе на 01.01.2018	из гр.4 использующие газ в качестве моторного топлива	из гр.4 оснащённые системой спутниковой навигации ГЛОНАСС	Взяты в аренду	Приобретенные в 2017 году	из гр.8 использующие газ в качестве моторного топлива	Привлекаемые по договорам оказания услуг сторонними организациями
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Грузовые автомобили – всего	-	8	8	-	4	-	2	-	-
в том числе импортные	-	3	3	-	-	-	2	-	-
Автобусы и микроавтобусы - всего	-	5	5	-	3	-	1	-	-
в том числе импортные	-	3	3	-	-	-	1	-	-
Легковые автомобили - всего	-	19	19	-	2	-	1	-	-
в том числе импортные	-	14	14	-	-	-	1	-	-
Спецтехника на автомобильном шасси - всего	-	3	3	-	1	-	-	-	-
в том числе импортные	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прицепы и полуприцепы - всего	-	2	2	-	-	-	-	-	-
в том числе импортные	-	1	1	-	-	-	-	-	-
Строительно-дорожные машины - всего	-	2	2	-	-	-	-	-	-
в том числе импортные	-	2	2	-	-	-	-	-	-
Подъёмно-транспортные машины	-	1	1	-	-	-	-	-	-
в том числе импортные	-	1	1	-	-	-	-	-	-
Вспомогательное оборудование - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
погрузчики	-	-	-	-	-	-	-	-	-
снегоходы	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прицепные агрегаты	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.4. КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, ДИАГНОСТИЧЕСКОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ

Таблица 14

Капитальный ремонт, техническое обслуживание и текущий ремонт,
капитальное строительство в 2017 году

млн. руб. без НДС

Наименование	Факт выполнения
КР	6,268
ТО и ТР	7,280
КС	6,318

4. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В рамках развития ключевых компетенций ДООАО «Газпроектинжиниринг» в области применения технологий информационного 3D-моделирования в 2017 году, в дополнение к разработанному ранее стандарту использования PDMS AVEVA при проектировании технологических объектов, был разработан и внедрен стандарт предприятия 64.11-2017 «Разработка информационных 3D моделей с использованием программных средств компании Autodesk» для объектов административно-бытового назначения.

В отчетном году с применением систем 3D-моделирования было разработано 9 проектов, в том числе «Реконструкция и расширение офисного здания в г. Южно-Сахалинск», «ГРС-2 Саранск», «Расширение газосборной сети Ямсовейского НГКМ (Ярейская площадь)» и другие объекты. По трем проектам выполнялись работы по созданию информационных 3D-моделей на основе ранее разработанной 2D проектной документации с применением ПС Autodesk Revit, AutoCAD Civil 3D, PDMS AVEVA, Autodesk Navisworks в целях выявления проектных коллизий и минимизации несоответствий на строительной площадке на этапе авторского надзора.

Управление инженерных изысканий совместно с отделом авторского надзора и Управлением информационных технологий в 2017 году освоило технологии наземного лазерного сканирования объектов в рамках выполнения работ по инженерным изысканиям, сопровождению строительства, проектов реконструкции объектов. Технологии лазерного скани-

рования были применены на ряде объектов («Реконструкция Майкопской КС», «База АВП Острогожского УМГ»). Также в 2017 году начато освоение и внедрение технологии фотограмметрии.

В 2017 году специалистами Управления информационных технологий были продолжены активные работы по продвижению технологий информационного моделирования на региональном и отраслевом уровнях:

- был разработан и представлен в рамках АСПО НГК «План мероприятий («Дорожная карта») по внедрению технологий информационного моделирования при проектировании, строительстве и эксплуатации объектов капитального строительства ПАО «Газпром»;
- специалисты компании проводили работы в рамках Рабочей группы №7 АСПО НГК;
- проведены подготовительные работы с целью организации на базе ДООАО «Газпроектинжиниринг» совместно с Воронежским государственным техническим университетом базовой кафедры «Технологии информационного 3D-моделирования».

В рамках освоения новых направлений деятельности в 2017 году закуплено и внедрено в практику работы специалистов Общества программное обеспечение Aspen HYSYS V10, предназначенное для моделирования основных технологических процессов в области добычи и переработки углеводородов и нефтехимии.

Это позволило собственными силами выполнить расчет материального баланса по объекту «Реконструкция ДКС-1,2 на

Оренбургском НГКМ», а также провести пилотное моделирование технологических установок подготовки природного газа и конденсата (осушка природного газа, очистка от кислых компонентов природного газа, фракционирование природного газа и конденсата, регенерация метанола и насыщенного абсорбента). В настоящее время идет более глубокое освоение программного средства Aspen HYSYS V10, направленное на освоение расчетов технологического оборудования, оптимизацию технологических схем, проведение анализа безопасности технологических схем, расчётов факельных систем.

На базе накопленного специалистами Общества опыта работ по проектированию линейной части магистральных газопроводов, в 2017 году в журнале «Газовая промышленность» опубликована статья на тему: «Очистка и внутритрубная диагностика газопроводов-отводов, не оборудованных стационарными камерами приема-запуска внутритрубных устройств». В ней представлены предложения по решению проблемы очистки и внутритрубной диагностики газопроводов-отводов диаметром менее 300 мм путем подключения временных камер приема и запуска очистных устройств. Для моделирования процессов, описываемых в данной статье, также использовались возможности программного комплекса Aspen HYSYS V10.

В 2017 году получило дальнейшее развитие программное обеспечение, разработанное специалистами ДАО «Газпроектинжиниринг», для выполнения сметных расчетов в строительстве – ПС «Инвестор+»:

- произведена переработка модуля автоматического формирования томов сметной документации «Автотом». Реализованы новые функциональные возможности, которые позволяют существенно (до 2-х раз) снизить трудозатраты на формирование томов сметной документации;
- произведена доработка модуля «Анализ стоимости объектов ССР», предназначенного для классификации видов ОКС, объектов ССР и видов затрат на капитальное строительство. Его использование позволяет сократить трудозатраты на формирование отчетов «Классификация объектов капитального строительства» и «Реестр разработанной сметной документации» разрабатываемых в соответствии с требованиями ПАО «Газпром».

Еще одним направлением развития информационных систем ДАО «Газпроектинжиниринг» является внедрение штрихового кодирования для однозначной идентификации документации в бумажном и электронном виде. В 2017 году проводилась работа по внедрению системы штрихкодирования для текстовой проектной документации, получаемой из ИУС МТР.

В рамках реализации проекта по созданию архива электронных подлинников сканированной документации с применением технологии ЭЦП, в 2017 году было разработано техническое задание на доработку системы электронного документооборота Lotsia PDM Plus. Реализация данного проекта планируется в 2018 году.

5. УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ

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

Таблица 15
Сведения о системе менеджмента качества

Область применения СМК	Численность работников, входящих в область применения СМК	Соответствие стандарту ISO 9001	Соответствие стандарту СТО Газпром 9001	Соответствие СМК другим стандартам на системы менеджмента качества
Проектирование предприятий, зданий и сооружений	700	ISO 9001:2015; Действителен с: 30.03.2017 Действителен до: 07.03.2019; Выдал: орган по сертификации систем менеджмента качества Общество с ограниченной ответственностью Фирма «Интерсертифика-ТЮФ совместно с ТЮФ Тюринген» (ООО «Интерсертифика-ТЮФ»)	-	-
Проектирование предприятий, зданий и сооружений, выполнение инженерных изысканий для строительства	700	-	СТО Газпром 9001-2012; Срок действия с 01.07.2017 до 30.06.2020; Выдал: орган по сертификации систем менеджмента качества Общество с ограниченной ответственностью Фирма «Интерсертифика-ТЮФ совместно с ТЮФ Тюринген» (ООО «Интерсертифика-ТЮФ»)	-

Таблица 16

Сведения о совершенствовании системы менеджмента качества

Мероприятие	Исполнитель (собственные силы / сторонняя организация)
Подготовка и проведение инспекционного контроля СМК в системе добровольной сертификации ИНТЕРГАЗСЕРТ на соответствие требованиям СТО Газпром 9001-2012	Собственные силы

Таблица 17

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
Первый наблюдательный аудит; Срок: с 28.02.2017 по 02.03.2017	1 не критическое	Подтверждено действие сертификата	Ресертификация; Срок: с 05.06.2017 по 08.06.2017	Без замечаний	Выдать сертификат

6. ПЕРСОНАЛ

6.1. ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ

Таблица 18
Численность работников

Наименование показателя	Ед. измерения	2016 год	2017 год
Численность работающих на 31.12	чел.	1 047	1 021

Таблица 19
Обучение работников

Наименование показателя	Ед. измерения	2016 год		2017 год	
		план	факт	план	факт
Число работников, прошедших профессиональную подготовку (для рабочих), переподготовку и повышение квалификации / среднесписочная численность персонала в год всего,	%	-	32,5	-	45,4
в том числе по категориям персонала:					
руководители, специалисты и другие служащие / среднесписочная численность руководителей, специалистов и других служащих	%	55,2	34,5	55,3	45,4
рабочие / среднесписочная численность рабочих	%	13,1	4,9	25,0	45,0
Среднее количество часов, затраченное работниками на все виды обучения в течение года всего,	час.	-	51,2	-	52,2
в том числе по категориям персонала:					
руководители, специалисты и другие служащие	час.	75,0	51,6	60,0	54,5
рабочие	час.	12,0	10,0	12,0	20,0

Таблица 20
Обучение работников

Наименование показателя	Ед. измерения	2016 год		2017 год	
		план	факт	план	факт
Прошли обязательное обучение всего,	чел.	87	66	297	274
в том числе:					
руководители, специалисты и другие служащие	чел.	84	63	282	247
рабочие	чел.	8	3	15	27
Затраты на обязательное обучение всего	тыс. руб.	1 231	671	1 108	1 450
Прошли обучение руководители, специалисты и другие служащие по программам профессиональной переподготовки и повышения квалификации	чел.	451	285	181	137

Таблица 21
Показатели взаимодействия с вузами

Наименование показателя	Ед. измерения	2016 год	2017 год	
		факт	план	факт
Расходы на образовательные услуги вузов по программам дополнительного профессионального образования (без учета командировочных расходов)	тыс. руб.	-	-	-
Численность работников, прошедших обучение по программам дополнительного профессионального образования (повышения квалификации и проф. переподготовки) в вузах	чел.	3	-	0
Численность студентов высших учебных заведений, прошедших производственную / преддипломную практику на базе дочернего общества	чел.	32	-	43
Численность целевых студентов, обучающихся в высших учебных заведениях	чел.	-	-	-
в том числе:				
магистров, обучающихся в опорных вузах	чел.	-	-	-
Численность выпускников учебных заведений высшего и среднего профессионального образования, принятых на работу в дочернее общество после окончания учебных заведений	чел.	16	-	15

6.2. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Таблица 22
Выплаты социального характера работникам

Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
Документ, регулирующий выплаты социального характера работникам		Коллективный договор
Коллективный договор	-	Да
Локальный нормативный акт	-	Нет
Количество коллективных обращений (жалоб) в области социальных льгот и гарантий	шт.	-
Количество обращений работников в ПАО «Газпром» по вопросам выплат социального характера (ВСХ), неурегулированных на уровне дочернего общества	шт.	-
Наличие профсоюзной организации, представляющей интересы работников	-	Да
Численность работников, являющихся членами профсоюзной организации	чел.	143

Негосударственное пенсионное обеспечение

С 2004 года ДООАО «Газпроектинжиниринг» является участником НПФ «ПРОМРЕГИОНСВЯЗЬ» (в 2009 году НПФ «ПРОМРЕГИОНСВЯЗЬ» присоединен к НПФ электроэнергетики), с 2010 года заключаются договоры негосударственного пенсионного обеспечения с НПФ «ГАЗФОНД». Из средств указанных фондов выплачивается пенсия 232 пенсионерам.

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 ГПИИИ».

7. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Несчастные случаи на производстве

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

Таблица 23

Количество несчастных случаев за 2013 - 2017 годы

Категория несчастных случаев / период	2013	2014	2015	2016	2017
Легкие несчастные случаи	1	-	1	1	-
Тяжелые несчастные случаи	-	-	-	-	-
Несчастные случаи со смертельным исходом	-	-	-	-	-
Итого	1	-	1	1	-

Профессиональные заболевания

За отчетный период профессиональных заболеваний среди работников Общества не выявлено.

Таблица 24

Количество профессиональных заболеваний за 2013-2017 годы

Наименование профзаболевания / период	2013	2014	2015	2016	2017
Не выявлено					

Специальная оценка условий труда

По состоянию на 1 января 2018 года проведение специальной оценки условий труда не требуется.

Таблица 25

Количество рабочих мест по классам условий труда за 2016 - 2017 годы

Период / класс условий труда	Количество рабочих мест, на которые оформлена декларация	Оптимальные условия труда	Допустимые условия труда	Вредные условия				Опасные условия труда
		1 класс	2 класс	3.1 класс	3.2 класс	3.3 класс	3.4 класс	4 класс
2016 год	-	-	-	-	-	-	-	-
2017 год	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение 2017 к 2016 (+/-;%)	-	-	-	-	-	-	-	-

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 31.12.2017 года все положенное имущество выдано работникам.

Организация и проведение проверок

За отчетный период в Обществе проверки по вопросам охраны труда не проводились. В 2017 году финансирование мероприятий по охране труда за счет средств фонда социального страхования не проводилось.

В 2017 году в Обществе зафиксировано 1 дорожно-транспортное происшествие.

Все мероприятия по охране труда, запланированные в 2017 году, выполнены.

Пожарная безопасность

В отчетном году Обществом проведены следующие мероприятия по обеспечению пожарной безопасности:

- приобретение и монтаж противопожар-

ных дверей;

- монтаж системы газового пожаротушения;
- ремонт систем вентиляции и дымоудаления;
- монтаж аварийных светильников на эвакуационной лестнице;
- техобслуживание охранно-пожарной сигнализации;
- зарядка и поверка огнетушителей, перемотка пожарных рукавов.

В период с 14.06.2017 по 29.06.2017 года была проведена внеплановая проверка отделом надзорной деятельности по Железнодорожному и Левобережному районам городского округа города Воронеж.

В результате проверки нарушений требований пожарной безопасности не выявлено.

Пожаров и загораний на объектах Общества за период с 2013 по 2017 год не зафиксировано.

8. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

8.1. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБЩЕСТВА

Выручка от реализации продукции, работ и услуг в 2017 году составила 3 056 млн. руб. По сравнению с плановыми показателями (2 802 млн. руб.) наблюдается положительная динамика – 109% (+254 млн. руб.), с учетом прочих доходов, относящихся к категории непланируемых, темп роста составил 111% (+300 млн. руб.).

Затраты Общества в 2017 году по сравнению с плановыми показателями увеличились на 10% (+284 млн. руб.), что соответствует темпу роста доходов. Отклонение фактических показателей от плановых сложилось, в основном, в результате роста объемов работ, выполняемых сторонними организациями.

Чистая прибыль составила 65 млн. руб. (+31%). Рентабельность Общества по чистой прибыли находится на уровне 2,1% (+0,4%), рентабельность по прибыли до налогообложения составила 3,2% (+0,3%). Традиционно высокие показатели рентабельности свидетельствуют о стабильности получения Обществом чистой прибыли с каждого рубля выручки. Анализ качества финансовых результатов показал, что в Обществе эффективно осуществляются функции менеджмента, способствующие результативному управлению доходами и расходами.

Таблица 26

Основные экономические показатели деятельности за 2017 год

млн. руб.

Наименование показателей	2016 г. отчет	2017 г.		Отклонение от 2016 г.	
		план	отчет	+/-	%
Выручка,	3 329	2 802	3 056	- 273	92
в том числе по видам деятельности					
Выручка от реализации ПИР	3 120	2 591	2 863	- 257	92
Выручка от реализации инжиниринговых услуг	136	22	17	- 119	12
Выручка от реализации работ по специальным проектам	52	51	50	- 2	96
Проект Сахалин	-	124	116	116	-
Прочие	21	14	10	-11	49
Себестоимость, управленческие расходы	3 183	2 678	2 948	- 235	93
Прибыль от продаж	146	124	107	- 39	74
Прочие доходы и расходы	- 66	- 43	- 9	57	14
Прибыль до налогообложения	80	81	98	18	123
Налог на прибыль, изменение отложенных налоговых активов и обязательств и прочее	21	31	33	13	161
Чистая прибыль	59	50	65	6	110

8.2. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА

Анализ активов и пассивов

Структура активов организации на 31 декабря 2017 года характеризуется следующим соотношением: текущие активы составляют наибольшую часть совокупных активов (89,4%), в то время как внеоборотные активы составляют 10,6% совокупных активов. Активы организации за рассматриваемый период уменьшились на 985 млн. руб. (на 26,9%).

Снижение активов организации связано, главным образом, со снижением показателя по строке «Дебиторская задолженность» на 958 млн. руб. (или 94,3% вклада в снижение активов). Одновременно, в пассиве баланса наибольшее снижение произошло по строке «Кредиторская задолженность» (-1 046 млн. руб., или 99,7% вклада в снижение пассивов организации за рассматриваемый период).

Показатель «Основные средства» незначительно уменьшился на 0,34 млн. руб. (-0,01%) и составил 261 млн. руб.

Показатель «Запасы» уменьшился на 7 млн. руб. (-24%) и составил 24 млн. руб.

Показатель дебиторской задолженности в 2017 году снизился составил 1 956 млн. руб. Средний срок погашения дебиторской задолженности - 291 день.

Положительно изменились статьи баланса

«Прочие внеоборотные активы» в активе и «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» в пассиве (рост +10 млн. руб. и +62 млн. руб. соответственно).

Собственный капитал организации на 31 декабря 2017 года составил 1 091 млн. руб. Собственный капитал организации за период 01.01.2017 по 31.12.2017 увеличился на 62 млн. руб.

Показатель кредиторской задолженности составил 1 562 млн. руб. Средний срок оплаты Обществом кредиторской задолженности в отчетном году - 249 дней.

Оборачиваемость активов в 2017 году увеличилась и составила 378 дней (за 378 календарных дней организация получает выручку, равную сумме всех имеющихся активов).

Чистые активы организации по состоянию на 31.12.2017 в 90 раз превышают уставный капитал. Такое соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Кроме того, следует отметить увеличение чистых активов на 6,1% в течение анализируемого периода. Тенденция роста стоимости чистых активов Общества положительно характеризует его платежеспособность и финансовую устойчивость. В соответствии с Учетной политикой на 2017 год формировался резерв по сомнительным долгам.

Анализ основных финансово-экономических показателей

Таблица 27
Расчет финансово-экономических показателей

Наименование	Значение показателя		Изменение показателя
	31.12.2016	31.12.2017	
Коэффициент текущей ликвидности, К1	1,29	1,51	+0,22
Коэффициент быстрой ликвидности, К2	1,27	1,47	+0,20
Коэффициент маневренности функционирующего капитала, К3	0,08	0,07	-0,01
Коэффициент автономии собственных средств (финансовой независимости), К4	0,28	0,41	+0,13
Коэффициент обеспеченности собственными средствами, К5	0,23	0,34	+0,11
Коэффициент финансирования (финансовый леверидж), К6	2,56	1,45	-1,11
Коэффициент финансовой устойчивости, К7	0,28	0,41	+0,13
Оборачиваемость мобильных средств (дней), К8	299	345	+46
Оборачиваемость запасов (дней), К9	4	3	-1
Оборачиваемость дебиторской задолженности (дней), К10	267	291	+24
Оборачиваемость кредиторской задолженности (дней), К11	215	249	+34
Рентабельность активов (%), К12	2	2,1	+0,1
Рентабельность собственного капитала (%), К13	5,9	6,2	+0,3
Рентабельность продукции (продаж) (%), К14	4,4	3,5	-0,9

Оценив значение показателей ДОО «Газпроектинжиниринг» на конец анализируемого периода, а также их динамику в течение периода, можно сделать вывод, что финансовое положение характеризуется как положительное.

Дивидендная политика общества

Годовым общим собранием акционеров Общества 23 мая 2017 года (протокол №1) было принято решение о выплате годовых дивидендов по итогам работы Общества в 2016 году в размере 12 (двенадцать) рублей на одну обыкновенную акцию. Была установлена дата – 05 июня 2017 года – на которую, в соответствии с решением о выплате (объявлении) дивидендов, были определены лица, имеющие право на их получение. Выплата была произведена до 30 июня 2017 года в денежной форме.

Общая сумма начисленных дивидендов составила 2 909 016 рублей.

Дивиденды, начисленные АО «Газпром энергетика», были перечислены во II квартале 2017 года в размере 2 265 528 рублей.

Итоговое заключение о текущем финансовом состоянии общества

В ходе анализа были получены следующие показатели, исключительно хорошо характеризующие финансовое положение организации:

- чистые активы превышают уставный капитал, к тому же они увеличились за анализируемый период;
- значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами, равное 0,34, определяется как хорошее;
- коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности полностью соответствует нормальному значению;
- абсолютная финансовая устойчивость по величине излишка собственных оборотных средств;
- положительная динамика изменения собственного капитала ДОО «Газпроектинжиниринг».

Положительно результаты деятельности организации характеризует следующий показатель – чистая прибыль за 2017 год составила 65 млн. руб.

Финансовый анализ, проведенный на основании данных бухгалтерской отчетности ДОО «Газпроектинжиниринг» за 2017 год, позволяет сделать вывод об устойчивом финансовом состоянии Общества.

8.3. УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ

Имущественное положение

Материально-техническая база ДОО «Газпроектинжиниринг» включает в себя собственные основные средства, арендо-

ванные основные средства и основные средства, эксплуатируемые на условиях финансовой аренды (лизинга).

Таблица 28

Структура основных средств (по восстановительной стоимости)

Показатели	на 01.01.2017	на 31.12.2017	Изменение, %
Основные средства, млн. руб.	526	575	109
в том числе активная часть (машины, оборудование, транспортные средства), млн. руб.	270	303	112
Доля активной части, %	51	53	104
Коэффициент износа, %	52	55	106
Коэффициент годности, %	49	45	92
Коэффициент обновления, %	13,9	9,7	70
Коэффициент выбытия, %	0,6	1,5	250

В 2017 год было введено в эксплуатацию основных средств на сумму 55 688 тыс. руб., выбыло основных средств на сумму 8 075 тыс. руб. (по восстановительной стоимости),

в том числе:

- ликвидация – 5 475 тыс. руб.
- продажа – 2 600 тыс. руб.

Таблица 29

Движение арендованных основных средств

Показатели	на 01.01.2017	на 31.12.2017	Изменение, %
Всего стоимость арендованных основных средств, млн. руб.	18,9	57,7	305
в том числе стоимость арендованных помещений для обособленных подразделений	14,9	53,9	362

Таблица 30

Структура основных средств, эксплуатируемых на условиях финансовой аренды (лизинга)

Вид основных средств, находящихся в лизинге	Лизинговая стоимость на 01.01.2017, млн. руб.	Лизинговая стоимость на 31.12.2017, млн. руб.
Транспортные средства	12	0

Таблица 31

Стоимость основных средств, сданных в аренду

Показатели	на 01.01.2017	на 31.12.2017	Изменение, %
Всего стоимость основных средств, сданных в аренду, млн. руб.	11	8,4	76

Объекты долгосрочных вложений

Сумма долгосрочных финансовых вложений ДОО «Газпроектинжиниринг» в организации по состоянию на 31.12.2017 составила 100 тыс. руб., из них:
- вклад в уставный капитал ООО «Медцентр ДОО ГПИнж» в размере 100 тыс. руб.

Основной деятельностью ООО «Медцентр

ДОО ГПИнж» является деятельность в области здравоохранения.

За 2017 год доходы ООО «Медцентр ДОО ГПИнж» при утвержденном плане 18 023 тыс. руб. составили 20 117 тыс. руб., или 111,6% по отношению к плановому показателю.

Прибыль за 2017 год составила 63 тыс. руб.

Оформление прав на недвижимое имущество и земельные участки

Таблица 32

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

8.4. ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА ОБЩЕСТВА В 2017 ГОДУ

Таблица 33

Информация о претензионно-исковой деятельности (по состоянию на 31.12.2017)

Наименование	Количество заключенных договоров, шт.	Количество предъявленных претензий, шт.	Сумма претензий, тыс. руб.	Полученный результат по требуемым в 2017 году претензиям, тыс. руб.	Полученный в 2017 году результат по претензиям, предъявленным в 2016 году, тыс. руб.
Проектно-изыскательские работы	863	35	110 800,40	7 649,21	2 730,82
Строительно-монтажные работы	-	1	29 756,46	-	-
Прочие (пусконаладочные работы, технический надзор, землеустроительные работы, хозяйственные)	684	-	-	-	-
Всего	1 547	36	140 556,86	7 649,21	2 730,82

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

ценностей не проводилась в связи с отсутствием вышеуказанных фактов.

II. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

Техническая политика введена в действие Приказом по Обществу от 10.10.2017 №203. Техническая политика является документом, выражающим официальную позицию высшего руководства 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 организации работ с использованием информационного моделирования.

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

Принципы Технической политики

- Безусловное соблюдение требований норм законодательства.
- Соблюдение установленной в Обществе технологии проектирования и 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 экспертиз.
- Сопровождение ведения строительства при авторском надзоре с использованием информационной модели.
- Постоянное повышение профессионального уровня работников.
- Периодическая аттестация работников Общества на знание ключевых профессиональных компетенций и внутренних документов Общества.

Соблюдение принципов Технической политики

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

- гарантировать соблюдение норм и требований, установленных законодательством Российской Федерации в области проектирования и строительства - не допускать применения технических решений частично или полностью не соответствующих общероссийским и отраслевым нормативно-техническим документам;
- обеспечивать максимальное соответствие проектной и рабочей документации в части принятых технических решений;
- гарантировать рассмотрение экологических и природоохранных аспектов наравне с традиционными финансово-экономическими параметрами;
- обеспечивать уровень качества продукции, соответствующий современным научно-техническим требованиям, лучшим заданным показателям;
- повышать компетентность и осознанность роли персонала Компании в решении вопросов, связанных как с управленческими, организационными изменениями, так и в технико-технологических аспектах;
- распространять обязательства и положения Технической политики на партнеров-подрядчиков 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 докумен-

тации, проектно-инжиниринговых услуг, оказываемых 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 настоящей 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; 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;
- непрерывный мониторинг изменения сметной стоимости строительства объекта на соответствие стадиям проектной и рабочей документации;
- разработка сметной документации на основании ведомости 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 организация 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 2018 году и последующие годы предполагает:




1. Внедрение разработанной в Обществе

системы контроля выполнения требований Технической политики на всех этапах проектирования.

2. Анализ и актуализацию системы документов Технической политики, устанавливающих стандарты и предъявляющих требования к профессиональным и личностным качествам сотрудников, контролю и оценке эффективности мероприятий и деятельности.

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.

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 2017 г.**

	Коды
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31.12.2017
Организация: ДООАО «Газпроектинжиниринг»	по ОКПО 07609075
Идентификационный номер налогоплательщика:	ИНН 3661001457
Вид экономической деятельности: Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	по ОКВЭД 71.12.1
Организационно-правовая форма/форма собственности: Публичные акционерные общества / Частная собственность	по ОКOPФ/OKPC 12247/16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ 384
Местонахождение: 394007, Воронежская обл., г. Воронеж, пр-кт. Ленинский, д. 119	

Наименование показателя	Код	На 31.12.17 г.	На 31.12.16 г.	На 31.12.15 г.
АКТИВ				
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы	1110	898	898	898
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	261 229	261 570	268 452
Доходные вложения в материальные ценности	1160	53	82	111
Финансовые вложения	1170	100	100	100
Отложенные налоговые активы	1180	8 642	-	-
Прочие внеоборотные активы	1190	12 267	1 956	3 529
Итого по разделу I	1100	283 189	264 606	273 090
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	1210	23 929	31 410	38 208
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 339	935	1 152
Дебиторская задолженность	1230	1 955 751	2 913 576	1 943 796
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	373 018	422 889	47 072
Прочие оборотные активы	1260	32 886	22 692	18 371
Итого по разделу II	1200	2 387 923	3 391 502	2 048 599
БАЛАНС	1600	2 671 112	3 656 108	2 321 689

Наименование показателя	Код	На 31.12.17 г.	На 31.12.16 г.	На 31.12.15 г.
ПАССИВ				
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	12 121	12 121	12 121
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
Переоценка внеоборотных активов	1340	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	1 071 584	1 009 202	952 035
Итого по разделу III	1300	1 090 764	1 028 382	971 215
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	-	2 690	21 036
Оценочные обязательства	1430	-	-	-
Прочие обязательства	1450	-	-	-
Итого по разделу IV	1400	-	2 690	21 036
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1510	-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	1 561 630	2 607 172	1 307 392
Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
Оценочные обязательства	1540	18 718	17 864	22 046
Прочие обязательства	1550	-	-	-
Итого по разделу V	1500	1 580 348	2 625 036	1 329 438
БАЛАНС	1700	2 671 112	3 656 108	2 321 689

Руководитель _____ Белый Г.И.
 (подпись)
 16.02.2018 г.



**Отчет о финансовых результатах
за 2017 год**

	Коды
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31.12.2017
Организация: ДООАО «Газпроектинжиниринг»	по ОКПО 07609075
Идентификационный номер налогоплательщика:	ИНН 3661001457
Вид экономической деятельности: Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	по ОКВЭД 71.12.1
Организационно-правовая форма/форма собственности: Публичные акционерные общества / Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС 12247/16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ 384

Наименование показателя	Код	За 2017 г.	За 2016 г.
Выручка	2110	3 055 896	3 328 652
Себестоимость продаж	2120	(2 467 948)	(2 748 629)
Валовая прибыль (убыток)	2100	587 948	580 023
Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
Управленческие расходы	2220	(480 513)	(434 227)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	107 435	145 796
Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
Проценты к получению	2320	19 777	17 225
Проценты к уплате	2330	(410)	(113)
Прочие доходы	2340	35 573	25 275
Прочие расходы	2350	(64 051)	(108 153)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	98 324	80 030
Текущий налог на прибыль	2410	(38 862)	(38 884)
в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(7 867)	(4 532)
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	15 381	11 572
Изменение отложенных налоговых активов	2450	(4 050)	6 774
Прочее	2460	(5 552)	(388)
Чистая прибыль (убыток)	2400	65 241	59 104

Наименование показателя	Код	За 2017 г.	За 2016 г.
СПРАВОЧНО			
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	65 241	59 104
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель
16.02.2018 г.



**Отчет об изменениях капитала
за 2017 год**

	Коды
Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31.12.2017
Организация: ДООАО «Газпроектинжиниринг»	по ОКПО 07609075
Идентификационный номер налогоплательщика:	ИНН 3661001457
Вид экономической деятельности: Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	по ОКВЭД 71.12.1
Организационно-правовая форма/форма собственности: Публичные акционерные общества / Частная собственность	по ОКOPФ/OKPC 12247/16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ 384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31.12.2015 г.	3100	12 121	(-)	5 241	1 818	952 035	971 215
За 2016 г. Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	59 106	59 106
в том числе: чистая прибыль	3211	X	X	X	X	59 104	59 104
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	2	2
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	-	(-)	(-)	(1 939)	(1 939)
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	-	(-)

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
уменьшение количества акций	3225	(-)	-	-	X	-	(-)
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3227	X	X	X	X	(1 939)	(1 939)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31.12. 2016 г.	3200	12 121	(-)	5 241	1 818	1 009 202	1 028 382
За 2017 г. Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	65 291	65 291
в том числе: чистая прибыль	3311	X	X	X	X	65 241	65 241
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	50	50
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	(-)	(-)	(2 909)	(2 909)
в том числе: убыток	3321	X	X	X	X	(-)	(-)

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
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	(2 909)	(2 909)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31.12.2016 г.	3300	12 121	(-)	5 241	1 818	1 071 584	1 090 764

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	Изменения капитала за 2016 г.		На 31 декабря 2016 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	971 215	59 106	(1 939)	1 028 382
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	971 215	59 106	(1 939)	1 028 382
в том числе: нераспределенная прибыль (непокрытый убыток): до корректировок	3401	952 035	59 106	(1 939)	1 009 202
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	952 035	59 106	(1 939)	1 009 202
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям) до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Чистые активы	3600	1 009 764	1 028 382	971 215

Руководитель
16.02.2018 г.



**Отчет о движении денежных средств
за 2017 год**

	Коды
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31.12.2017
Организация: ДООАО «Газпроектинжиниринг»	по ОКПО 07609075
Идентификационный номер налогоплательщика:	ИНН 3661001457
Вид экономической деятельности: Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	по ОКВЭД 71.12.1
Организационно-правовая форма/форма собственности: Публичные акционерные общества / Частная собственность	по ОКПОФ/ОКФС 12247/16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ 384

Наименование показателя	Код	За 2017 г.	За 2016 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	3 884 126	2 548 258
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 824 200	2 412 676
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	3 966	4 599
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	55 960	130 983
Платежи - всего	4120	(3 884 518)	(2 133 894)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 533 720)	(1 166 770)
в связи с оплатой труда работников	4122	(848 292)	(597 788)
процентов по долговым обязательствам	4123	(410)	(113)
налога на прибыль организаций	4124	(40 014)	(11 735)
прочие платежи	4129	(462 082)	(357 488)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(392)	414 364
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	1 169	477
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 169	477
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-

Наименование показателя	Код	За 2017 г.	За 2016 г.
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(47 764)	(37 160)
в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(41 037)	(31 734)
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	(-)	(-)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(6 727)	(5 426)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(46 595)	(36 683)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	122 500	75 000
в том числе: получение кредитов и займов	4311	122 500	75 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(125 337)	(76 861)
в том числе: собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)

Наименование показателя	Код	За 2017 г.	За 2016 г.
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(2 837)	(1 861)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(122 500)	(75 000)
прочие платежи	4329	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(2 837)	(1 861)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(49 824)	375 820
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	422 889	47 072
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	373 018	422 889
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(47)	(3)

Руководитель

16.02.2018 г.



ДОО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

Воронеж 2018