



ДОЧЕРНЕЕ ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
по результатам работы
за 2016 год

ДООО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

Воронеж 2017

УТВЕРЖДЕН:
Общим собранием акционеров
ДООАО «Газпроектинжиниринг»
« 23 » мая 2017 г.
Протокол № 1
от « 23 » мая 2017 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров
ДООАО «Газпроектинжиниринг»
« 17 » апреля 2017 г.
Протокол № 2
от « 17 » апреля 2017 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

по результатам работы за 2016 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 2016 ГОД	3
1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА	3
1.1. РЕГИСТРАЦИОННЫЕ СВЕДЕНИЯ	3
1.2. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА	12
1.3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ	14
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	32
1.6. ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПУСКЕ И ОБРАЩЕНИИ СОБСТВЕННЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ	33
2. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2016 ГОДУ	34
3. ИТОГИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2016 ГОДУ	35
3.1. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	35
3.2. ЭНЕРГО – И ТЕПЛОБЕСПЕЧЕНИЕ, ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ ОБЩЕСТВА	36
3.3. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ТРАНСПОРТ	37
3.4. КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, ДИАГНОСТИЧЕСКОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ	38
4. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	39
5. УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ	42
6. ПЕРСОНАЛ	44
6.1. ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ	44
6.2. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	47
7. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	48
8. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	51
8.1. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБЩЕСТВА	51
8.2. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА	53
8.3. УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ	56
8.4. ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА ОБЩЕСТВА В 2016 ГОДУ	59
II. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА	60
БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ	64

I. ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2016 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 ДАО «Оргэнергогаз» ОАО «Газпром» (14.06.2011 наименование общества изменено на ОАО «Оргэнергогаз»).

25 ноября 1996 года на внеочередном общем собрании акционеров было принято решение об изменении названия на Дочернее открытое акционерное общество «Газпроектинжиниринг» (сокращенное наименование – ДАО «Газпроектинжиниринг»), которое действует по настоящее

время.

ДАО «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 ДАО «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 года № 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 2016 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)
<p>1. Свидетельство о допуске к работам по выполнению инженерных изысканий, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства ИИ-018-341 от 15.12.2011 без ограничения срока и территории действия</p>	<p>Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли «Инженер–Изыскатель» (НП «Инженер–Изыскатель»)</p>	<p>На особо опасных и технически сложных объектах (кроме объектов использования атомной энергии):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Работы по выполнению инженерно-геодезических изысканий. 2. Работы по выполнению инженерно-геологических изысканий. 3. Работы по выполнению инженерно-гидрометеорологических изысканий. 4. Работы по выполнению инженерно-экологических изысканий. 5. Работы по выполнению инженерно-геотехнических изысканий. 6. Работы по обследованию состояния грунтов оснований зданий и сооружений.
<p>2. Свидетельство о допуске к видам работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства ИП-027-824 от 29.09.2014 без ограничения срока и территории действия</p>	<p>Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер–Проектировщик» (НП «Инженер–Проектировщик»)</p>	<p>На особо опасных и технически сложных объектах (кроме объектов использования атомной энергии):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка. 2. Работы по подготовке архитектурных решений. 3. Работы по подготовке конструктивных решений. 4. Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий. 5. Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
		<p>технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий.</p> <p>6. Работы по подготовке технологических решений.</p> <p>7. Работы по разработке специальных разделов проектной документации.</p> <p>8. Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации.</p> <p>9. Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды.</p> <p>10. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.</p> <p>11. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения.</p> <p>12. Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком) (вправе заключать договоры по осуществлению организации работ стоимостью по одному договору свыше 300 млн. руб.).</p>
<p>3. Лицензия на деятельность по разработке и производству средств защиты конфиденциальной информации</p>	<p>Федеральная служба по техническому и экспортному контролю России</p>	<p>Разработка и производство средств защиты конфиденциальной информации (перечень работ и услуг см. лицензию).</p> <p>Производство средств защиты</p>

ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2016 ГОД

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
Регистрационный номер 1070 от 10.12.2012 бессрочно		конфиденциальной информации (перечень работ и услуг см. лицензию)
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 (перечень работ и услуг см. лицензию)
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 (перечень работ и услуг см. лицензию)
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 обслуживание средств защиты информации.
7. Лицензия Регистрационный номер 1547 от 19.12.2012 по 19.12.2017	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 20.10.2011 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,	Управление ФСБ России по Воронежской области	Деятельность по разработке, производству, распространению шифровальных (криптографических) средств,

ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2016 ГОД

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
распространению шифровальных (криптографических) средств Регистрационный номер 1642 Н от 25.11.2013 действует бессрочно		информационных систем и телекоммуникационных систем, защищенных с использованием шифровальных (криптографических) средств, выполнению работ, оказанию услуг в области шифрования информации, техническому обслуживанию шифровальных (криптографических) средств, информационных систем и телекоммуникационных систем, защищенных с использованием шифровальных (криптографических) средств (за исключением случая, если техническое обслуживание шифровальных (криптографических) средств, информационных систем и телекоммуникационных систем, защищенных с использованием шифровальных (криптографических) средств, осуществляется для обеспечения собственных нужд юридического лица или индивидуального предпринимателя) (перечень работ и услуг см. лицензию)
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

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
<p>11. Аттестат аккредитации аналитической лаборатории № РОСС RU.0001.516774 от 29.01.2016 (внесение изменений в аттестат аккредитации) действует бессрочно</p>	<p>Федеральная служба по аккредитации Росаккредитация</p>	<p>Проведение работ по испытаниям в соответствии с областью аккредитации (приложение 1):</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; - 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.

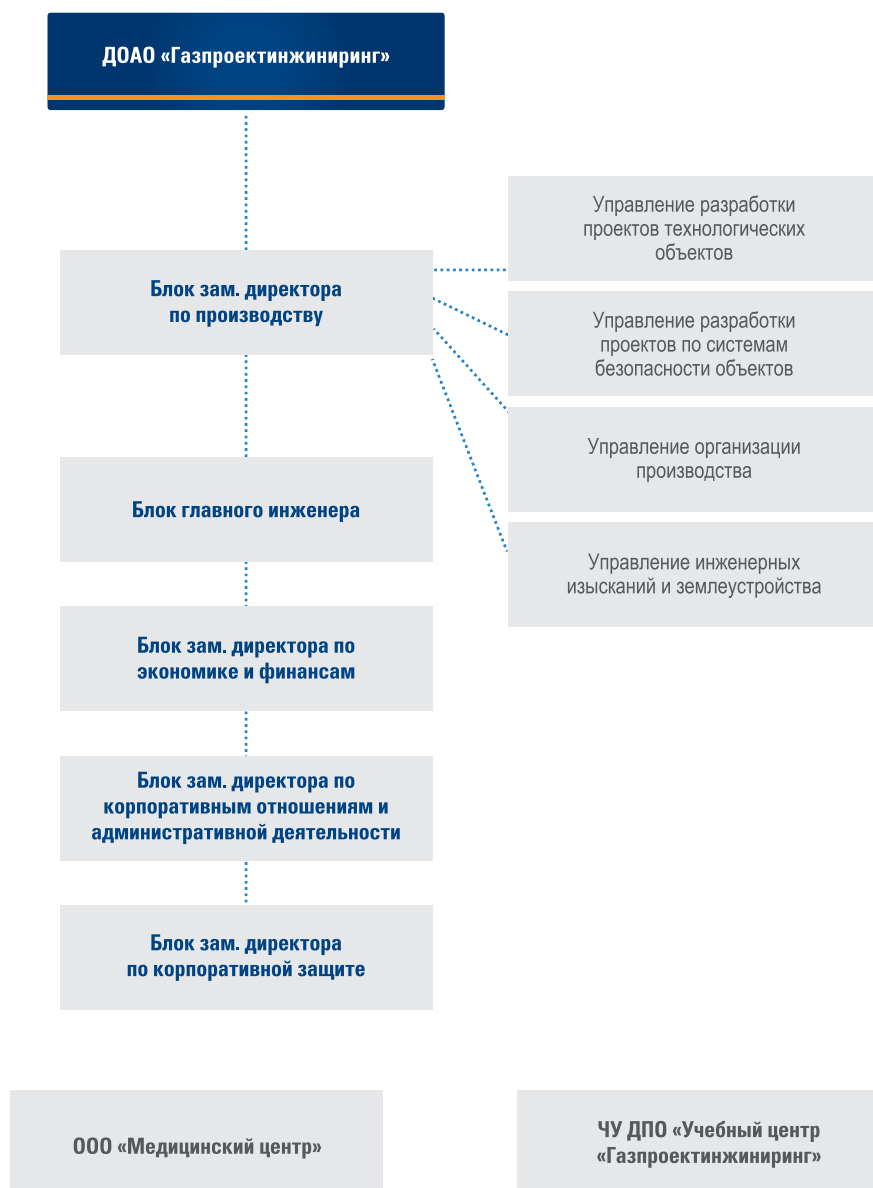
ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2016 ГОД

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
		3. Отбор и подготовка проб объектов аналитического контроля: - вода природная; - вода сточная; - донные отложения; - почва.
12. Аттестат аккредитации аналитической лаборатории № РОСС RU.0001.516774 от 29.01.2016 (внесение изменений в аттестат аккредитации)	Федеральная служба по аккредитации Росаккредитация	Проведение работ по испытаниям в соответствии с областью аккредитации (приложение 2)
13. Аттестат аккредитации аналитической лаборатории № РОСС RU.0001.516774 от 29.01.2016 (внесение изменений в аттестат аккредитации)	Федеральная служба по аккредитации Росаккредитация	Проведение работ по испытаниям в соответствии с областью аккредитации (приложение 3)
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	Выполнение измерений в закрепленной области деятельности. Смотреть: перечень объектов и контролируемых в них показателей грунтовой лаборатории

ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2016 ГОД

№ п/п, наименование, реестровый номер документа, срок действия	Наименование органа, выдавшего документ	Разрешенные виды работ (осуществляемая деятельность)
	стандартизации, метрологии и испытаний в Воронежской области» (ФБУ «Воронежский ЦСМ»)	
16. Сертификат соответствия № ГО00.RU.1233.P00185 срок действия с 06.05.2014 по 05.05.2017	Система Добровольной Сертификации Газпромсерт РОСС RU.3022.04ГО00	Монтаж, пусконаладочные работы, ремонт и техническое обслуживание инженерно-технических средств охраны
17. Сертификат соответствия № ГО00.RU.1233.P00186 срок действия с 06.05.2014 по 05.05.2017	Система Добровольной Сертификации Газпромсерт РОСС RU.3022.04ГО00	Проектирование инженерно-технических средств охраны
18. Сертификат соответствия № ГО00.RU.1233.P00187 срок действия с 06.05.2014 по 05.05.2017	Система Добровольной Сертификации Газпромсерт РОСС RU.3022.04ГО00	Проектирование, установка, пусконаладочные работы и техническое обслуживание систем и средств защиты информации, в том числе информационных систем в защищенном исполнении
19. 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.
20. Лицензия РЖ 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»

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 31.12.2016 года представлены в таблице 2.

Таблица 2

Численность ДОО «Газпроектинжиниринг» с учетом всех структурных подразделений и филиалов на 31.12.2016

Подразделения Общества	Адрес местонахождения	Численность по штатному расписанию	Численность работающих (списочная)
ДОО «Газпроектинжиниринг»	394007, г. Воронеж Ленинский пр-т, д. 119	917	913
Филиалы			
Филиал ДОО «Газпроектинжиниринг» в г. Ростове-на-Дону	344022, г. Ростов-на-Дону 18 Линия, 96/84, офис 1	62	62
Обособленные подразделения			
Отдел сертификации в г. Москве	117342, г. Москва ул. Обручева, д. 34/63, стр. 3	7	7
Отдел подготовки работ по системам безопасности в г. Ставрополе	355008, г. Ставрополь ул. Гражданская, д. 2 Б	20	20
Отдел подготовки работ по системам безопасности в г. Томске	634061, г. Томск ул. Дзержинского, д. 8	22	22
Отдел подготовки работ по системам безопасности в г. Санкт-Петербурге	195027, г. Санкт-Петербург пр. Шаумяна, д. 8, к.1, Лит. «Ю»	22	22
База отдыха «Иволга»	Воронежская область, Рамонский район, Воронежское лесничество	1	1
Дочерние организации			
ООО «Медцентр ДОО ГПИИИ»	394007, г. Воронеж Ленинский пр-т, д. 119	23	23
ЧУ ДПО «Учебный центр «Газпроектинжиниринг»	394007, г. Воронеж Ленинский пр-т, д. 119	9	9

1.3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

Единоличный исполнительный орган

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

В период с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г. 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 № 1 от 19.05.2016 г.) Совет директоров Общества избран в следующем составе:

ФИО	Занимаемая должность
<p>Белый Сергей Николаевич</p> <p>Год рождения: 1969</p> <p>Образование: высшее</p>	<p>Генеральный директор ДООАО «Газпроектинжиниринг»</p> <p>Доля в уставном капитале общества, % - 0,00.</p> <p>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00.</p> <p>Сделок с акциями Общества в 2016 году совершено не было.</p>
<p>Лаврухин Юрий Николаевич</p> <p>Год рождения: 1959</p> <p>Образование: высшее</p>	<p>Заместитель генерального директора Службы корпоративной защиты ПАО «Газпром»</p> <p>С августа 2016 г. – первый заместитель генерального директора Службы корпоративной защиты ПАО «Газпром»</p> <p>Доля в уставном капитале общества, % - 0,00.</p> <p>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00.</p> <p>Сделок с акциями Общества в 2016 году совершено не было.</p>

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.</p> <p>Сделок с акциями Общества в 2016 году совершено не было.</p>
<p>Наумов Владимир Федорович</p> <p>Год рождения: 1975 Образование: высшее</p>	<p>Временно исполняющий обязанности генерального директора ОАО «Оргэнергогаз» С сентября 2016 года - заместитель генерального директора по экономике и финансам - первый заместитель генерального директора ОАО «Оргэнергогаз»</p> <p>Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00.</p> <p>Сделок с акциями Общества в 2016 году совершено не было.</p>
<p>Чепуркин Константин Витальевич</p> <p>Год рождения: 1966 Образование: высшее</p>	<p>Начальник управления № 741 ПАО «Газпром»</p> <p>Доля в уставном капитале общества, % - 0,00. Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, % - 0,00.</p> <p>Сделок с акциями Общества в 2016 году совершено не было.</p>

До проведения общего собрания акционеров 19 мая 2016 года в состав Совета

директоров входил Топилин Алексей Владимирович.

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

Совет директоров ДООАО «Газпроектинжиниринг», избранный в количестве пяти человек годовым общим собранием акционеров 19 мая 2016 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 2016 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 ДООАО «Газпроектинжиниринг», Положения о Совете директоров ДООАО «Газпроектинжиниринг» и решений годового общего собрания акционеров.

Советом директоров в период с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 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 2015 год;
- о рассмотрении основных итогов производственно-хозяйственной деятельности

- ДООАО «Газпроектинжиниринг» в 2015 году;
- о годовом балансе, отчете о финансовых результатах за 2015 год, распределении прибыли ДООАО «Газпроектинжиниринг»;
- о размере, порядке и сроках выплаты дивидендов за 2015 год;
- о рассмотрении результатов проверки Общества аудитором и ревизионной комиссией Общества за 2015 год;
- о подготовке к годовому общему собранию акционеров ДООАО «Газпроектинжиниринг»;
- о созыве внеочередного общего собрания акционеров по вопросу одобрения сделок между ДООАО «Газпроектинжиниринг» и АО «Газпромбанк» как сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
- о подготовке к годовому общему собранию акционеров ДООАО «Газпроектинжиниринг»;
- о создании представительства ДООАО «Газпроектинжиниринг» в Республике Беларусь;
- об утверждении бюджета доходов и расходов Общества на 2017 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.

Вся деятельность Совета директоров в отчетном году остается прозрачной для акционеров, поскольку все протоколы заседаний Совета директоров доступны любому акционеру Общества по его запросу.

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 Приказом ЦБ РФ от 30.12.2014 г. N 454-П.

Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа Общества и Совета директоров Общества, выплаченного по результатам 2015 года

Вознаграждение генерального директора Общества определяется как фиксированная сумма (ежемесячный оклад) в соот-

ветствии с трудовым договором, подписанным председателем Совета директоров Общества, также по итогам (месяца/квартала/полугодия/года) и за особые достижения в соответствии с «Положением об оплате и материальном стимулировании труда ДООАО «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 19 мая 2016 года (Протокол № 1), на котором было принято решение: вознаграждение членам Совета директоров Общества за исполнение ими своих обязанностей в 2015 году не выплачивать, т.е. совокупный размер вознаграждения членов Совета директоров за отчетный период составил 0,0 рублей.

Состав Ревизионной комиссии

Решением годового общего собрания акционеров ДООАО «Газпроектинжиниринг» (Протокол № 1 от 19.05.2016 г.) Ревизионная комиссия Общества избрана в следующем составе:

№ п/п	ФИО
1.	Ашурбекова Айна Магомедалиевна, ОАО «Оргэнергогаз»
2.	Буболев Владимир Андреевич, ОАО «Оргэнергогаз»
3.	Костюченко Вячеслав Витальевич, ОАО «Оргэнергогаз»
4.	Семенова Тамара Николаевна, ДООАО «Газпроектинжиниринг»
5.	Зубова Маргарита Александровна, ДООАО «Газпроектинжиниринг»

Сведения об аудиторе Общества

На основании Решения годового общего собрания акционеров ДООАО «Газпроектинжиниринг», проходившего 19 мая 2016 года, аудитором Общества на 2016 год утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская фирма «Аникон» (Протокол № 1 от 19.05.2016 г.).

Полное фирменное наименование:
Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская фирма «Аникон».

Сокращенное наименование:
ООО «Аудиторская фирма «Аникон».

Место нахождения:
394007, г. Воронеж, ул. Брусилова, д. 3.

Государственная регистрация:
Администрация г. Воронежа 04.04.2000 года №117388.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 09.02.2003 г.
ОГРН 1033600057050.
ИНН/КПП 3666082795/366301001

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:
Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество». Запись в Реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов НП ААС сделана 30.12.2009 года за основным регистрационным номером записи (ОРНЗ) 10306018653.

Номер телефона/факса: (473) 274-865

Адрес электронной почты: mlv8484@mail.ru

Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок с заинтересованностью

В 2016 году в соответствии с главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах» решением Совета директоров Общества (Протокол от 04.02.2016 № 1) была одобрена сделка, в совершении которой имеется заинтересованность:

1. Договор о выдаче банковских Гарантий № 4916-001-БГ от 22 января 2016 года, заключенный между ДООАО «Газпроектинжиниринг» и «Газпромбанк» (АО) (заинтересованным лицом признается акционер ДООАО «Газпроектинжиниринг» - ОАО «Оргэнергогаз», аффилированное лицо которого (ПАО «Газпром») владеет более 20 процентами акций юридического лица, являющегося стороной по сделке - «Газпромбанк» (АО) на следующих условиях:

- размер ответственности Гаранта по гарантиям, выданным/выдаваемым в рамках Договора – не более 20 000 000 (Двадцати миллионов) Российских рублей;
- максимальный срок действия Гарантий (каждой отдельной Гарантии), выданных/выдаваемых в рамках Договора - по «21» декабря 2020 года (включительно);
- выдача банковских Гарантий осуществляется в пользу юридических лиц – резидентов Российской Федерации (за исключением кредитных организаций и финансовых учреждений), таможенных органов Российской Федерации, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, налоговых органов Российской Федерации, именуемых в дальнейшем совместно «Бенефициары», а по отдельности «Бенефициар», для целей обеспечения исполнения обязательств

Принципала:

- по участию в тендерах/конкурсах/ аукционах/запросах предложений (котировок), проводимых Бенефициарами;
 - по договорам/контрактам, заключаемым в будущем / заключенным между Принципалом и Бенефициаром, в том числе по результатам проводимых Бенефициарами тендеров/конкурсов/аукционов/запросов предложений (котировок);
 - в гарантийный период по контрактам;
 - по уплате таможенных платежей и возможных процентов и пеней, возникающих в соответствии с Таможенным кодексом Таможенного союза и законодательством Российской Федерации о таможенном деле при осуществлении Принципалом деятельности в сфере таможенного дела;
 - по возврату в бюджет суммы налога на добавленную стоимость, излишне полученной Принципалом (зачтенной Принципалу) в результате возмещения налога на добавленную стоимость в заявительном порядке в соответствии со статьей 176.1 Налогового кодекса Российской Федерации;
 - для целей предоставления встречного обеспечения в случаях, установленных Арбитражным процессуальным кодексом Российской Федерации;
 - предоставление обеспечения при передаче и помещении Принципалом под таможенную процедуру экспорта подакцизных товаров для последующей реализации за пределы Российской Федерации;
 - иные виды обязательств (за исключением выкупа акций) Принципала перед Бенефициарами.
- за выдачу Гарантии Принципал уплачивает Гаранту вознаграждение в размере не менее 1,0 (Одного) процента годовых, но не более 5,0 (Пяти) процентов

годовых от суммы Гарантии, но не менее 20 000 (Двадцати тысяч) Российских рублей за каждый календарный квартал или его часть, рассчитываемое за период с даты выдачи Гарантии по дату окончания срока действия Гарантии или прекращения Гарантии.

На внеочередном собрании акционеров (Протокол от 27.09.2016 года № 2) были одобрены следующие сделки между ДОО «Газпроектинжиниринг» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), в совершении которых имеется заинтересованность (заинтересованным лицом признается акционер ДОО «Газпроектинжиниринг» - ОАО «Оргэнергогаз», аффилированное лицо которого (ПАО «Газпром») владеет более 20 процентами акций юридического лица, являющегося стороной по сделке - «Газпромбанк» (АО):

1. Договоры о банковских Гарантиях, в том числе рамочных договоров, между ДОО «Газпроектинжиниринг» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), заключенных ранее в период с 01.09.2016 года по 27.09.2016 года, как сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих условиях:
 - размер ответственности Гаранта по гарантиям, выдаваемым в рамках договоров о банковских Гарантиях, в том числе рамочных договоров, – не более 100 000 000 (Ста миллионов) Российских рублей;
 - максимальный срок действия Гарантий (каждой отдельной Гарантии), выданных/ выдаваемых в рамках Договора - по «21» декабря 2020 года (включительно);
 - выдача банковских Гарантий осуществляется в пользу юридических лиц – резидентов и/или нерезидентов Российской Федерации (за исключением

кредитных организаций и финансовых учреждений), таможенных органов Российской Федерации, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, налоговых органов Российской Федерации, именуемых в дальнейшем совместно «Бенефициары», а по отдельности «Бенефициар», иных субъектов хозяйственной деятельности для целей обеспечения исполнения обязательств Принципала:

- по участию в тендерах/конкурсах/ аукционах/запросах предложений (котировок), проводимых Бенефициарами;
- по договорам/контрактам, заключаемым в будущем / заключенным между Принципалом и Бенефициаром, в том числе по результатам проводимых Бенефициарами тендеров/конкурсов/аукционов/запросов предложений (котировок);
- в гарантийный период по контрактам;
- по уплате таможенных платежей и возможных процентов и пеней, возникающих в соответствии с Таможенным кодексом Таможенного союза и законодательством Российской Федерации о таможенном деле при осуществлении Принципалом деятельности в сфере таможенного дела;
- по возврату в бюджет суммы налога на добавленную стоимость, излишне полученной Принципалом (зачтенной Принципалу) в результате возмещения налога на добавленную стоимость в заявительном порядке в соответствии со статьей 176.1 Налогового кодекса Российской Федерации;
- для целей предоставления встречного обеспечения в случаях, установленных Арбитражным процессуальным кодексом Российской Федерации;
- предоставление обеспечения при передаче и помещении Принципалом

под таможенную процедуру экспорта подакцизных товаров для последующей реализации за пределы Российской Федерации;

- иные виды обязательств (за исключением выкупа акций) Принципала перед Бенефициарами.

- за выдачу Гарантии Принципал уплачивает Гаранту вознаграждение в размере не менее 1,0 (Одного) процента годовых, но не более 5,0 (Пяти) процентов годовых от суммы Гарантии, но не менее 20 000 (Двадцати тысяч) Российских рублей за каждый календарный квартал или его часть, рассчитываемое за период с даты выдачи Гарантии по дату окончания срока действия Гарантии или прекращения Гарантии.

2. Договоры о банковских Гарантиях, в том числе рамочных договоров, между ДОО «Газпроектинжиниринг» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления ДОО «Газпроектинжиниринг» его обычной хозяйственной деятельности, как сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих условиях:

- размер ответственности Гаранта по гарантиям, выдаваемым в рамках договоров о банковской Гарантии, в том числе рамочных договоров, – не более 100 000 000 (Ста миллионов) Российских рублей;
- максимальный срок действия Гарантий (каждой отдельной Гарантии), выданных/ выдаваемых в рамках Договора - по «21» декабря 2020 года (включительно);
- выдача банковских Гарантий осуществляется в пользу юридических лиц – резидентов и/или нерезидентов Российской Федерации (за исключением кредитных организаций и финансовых учреждений),

таможенных органов Российской Федерации, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, налоговых органов Российской Федерации, именуемых в дальнейшем совместно «Бенефициары», а по отдельности «Бенефициар», иных субъектов хозяйственной деятельности для целей обеспечения исполнения обязательств Принципала:

- по участию в тендерах/конкурсах/ аукционах/запросах предложений (коти- ровок), проводимых Бенефициарами;
- по договорам/контрактам, заключаемым в будущем / заключенным между Принци- палом и Бенефициаром, в том числе по результатам проводимых Бенефициарами тендеров/конкурсов/аукционов/запросов предложений (котировок);
- в гарантийный период по контрактам;
- по уплате таможенных платежей и возможных процентов и пеней, возника- ющих в соответствии с Таможенным кодексом Таможенного союза и законо- дательством Российской Федерации о таможенном деле при осуществлении Принципалом деятельности в сфере таможенного дела;
- по возврату в бюджет суммы налога на добавленную стоимость, излишне полученной Принципалом (зачтенной Принципалу) в результате возмещения налога на добавленную стоимость в заявительном порядке в соответствии со статьей 176.1 Налогового кодекса Российской Федерации;
- для целей предоставления встречного обеспечения в случаях, установленных Арбитражным процессуальным кодексом Российской Федерации;
- предоставление обеспечения при передаче и помещении Принципалом под таможенную процедуру экспорта подакцизных товаров для последующей

реализации за пределы Российской Федерации;

- иные виды обязательств (за исклю- чением выкупа акций) Принципала перед Бенефициарами.

- за выдачу Гарантии Принципал уплачивает Гаранту вознаграждение в размере не менее 1,0 (Одного) процента годовых, но не более 5,0 (Пяти) процентов годовых от суммы Гарантии, но не менее 20 000 (Двадцати тысяч) Российских руб- лей за каждый календарный квартал или его часть, рассчитываемое за период с даты выдачи Гарантии по дату окончания срока действия Гарантии или прекращения Гарантии.

3. Кредитные соглашения об открытии кре- дитных линий между ДОО «Газпроектин- жиниринг» и «Газпромбанк» (Акционер- ное общество), которые будут совершены в будущем, как сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих условиях:

- виды операций - кредитные линии с лимитом выдачи / кредитные линии с ли- митом задолженности в сумме не более 100 000 000 (Ста миллионов) Российских рублей;
- максимальный срок действия сделок (каждой отдельной сделки) - по «21» де- кабря 2020 года (включительно);
- максимальный срок действия траншей кредитов (каждого отдельного транша кредита) – не более 12 месяцев;
- процентные ставки для траншей кредита – не более 15 (Пятнадцати) процентов годовых;
- величина неустоек (пеней) за неис- полнения Заемщиком обязательств по погашению кредита и/или уплате процентов Банку – не менее 0,1 (Ноль целых одна десятая) процента от суммы

задолженности за каждый день просрочки платежа;

- порядок и периодичность уплаты процентов – ежемесячно;
- банк имеет право увеличить процентную ставку на 1 (Один) процент годовых в случае нарушения Заемщиком обязательств по сделкам.

4. Договор о банковской Гарантии № 4916-045-БГ от 29.07.2016 года, заключенный между ДООАО «Газпроектинжиниринг» (Принципал) и «Газпромбанк» (Акционерное общество) (Гарант) в пользу АО «Оборонэнергосбыт», на выдачу банковской Гарантии на сумму 34 607 486,30 (Тридцать четыре миллиона шестьсот семь тысяч четыреста восемьдесят шесть 30/100) Российских рублей со сроком действия по «30» ноября 2016 года (включительно), для обеспечения обязательств ДООАО «Газпроектинжиниринг» по участию в открытом запросе предложений на право заключения договора на выполнение работ по созданию (модернизации) системы автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) и оказание услуг по регистрации групп точек поставки и получению АО «Оборонэнергосбыт» права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности для нужд АО

«Оборонэнергосбыт», документация по которому опубликована на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок: <http://zakupki.gov.ru> (закупка № 31603861487, опубликовано 25.07.2016).

За выдачу Гарантии Принципал уплачивает Гаранту вознаграждение в размере 2,00 (Двух) процентов годовых от суммы Гарантии, рассчитываемое за период с даты выдачи гарантии по дате прекращения Гарантии, но не менее 20 000,00 (Двадцати тысяч, 00/100) Российских рублей за календарный квартал или его часть.

Перечень совершенных Обществом в отчетном году крупных сделок

В 2016 году Обществом сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, не совершались.

Сведения о соблюдении Обществом рекомендаций Кодекса корпоративного управления

Банк России рекомендует Кодекс к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованному торгам.

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

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

Компания «Газпроектинжиниринг» это: 50 лет профессиональной деятельности, из которых 20 лет в газовой отрасли. Крупнейшая (по объемам и численности) проектно-инжиниринговая компания Центрально-Черноземного региона.

Один из основателей и член Ассоциации Проектных Организаций нефтегазового комплекса ПАО «Газпром» (30 мая 2000 года состоялось совещание в ДОО «Газпроектинжиниринг» руководителей 4-х проектных организаций при участии члена правления ОАО «Газпром» В.И. Резуненко, на котором принято решение о создании АСПО «Газпром»).

ДОО «Газпроектинжиниринг» сегодня - это более 1 000 человек опытных специалистов, готовых осуществить любой замысел заказчика.

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

Компания осуществляет техническую деятельность, являясь участником СРО НП «Инженер-Изыскатель», СРО НП «Инженер-Проектировщик», СРО НП «Нефтегазстрой», а также в соответствии с лицензиями, действующими на всей территории России и системой менеджмента качества на основе международных стандартов ISO 9001:2015.

Ежегодное увеличение объемов работ характеризует компанию как надежного партнера на рынке проектноинжиниринговых услуг.

За годы работы в «газовом сегменте» рынка запроектировано более 4 000 километров магистральных газопроводов, газопроводов-отводов и нефтепроводов.

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 сложнейших 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 в т. ч.: 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 5-ти из 26-ти существующих на территории России подземных

хранилищ газа:

- Касимовское ПХГ - расположено в одноименном районе Рязанской области в 250 км южнее Москвы и находится в структурах Окско-Цнинского вала. 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. ДОО «Газпроектинжиниринг» с 2001 года выступало генеральным проектировщиком по реконструкции 3-й очереди, строительству 4-й и 5-й очередей расширения Касимовского ПХГ;

- Северо-ставропольское ПХГ - расположено в Ставропольском крае и создано в истощенном газовом месторождении. Крупнейшее в мире Северо-Ставропольское 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;
- физкультурно-оздоровительные комплексы в городах 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 Острогожского УМГ.

За последнее время запроектированы значимые 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».

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

С 2005 года ДОО «Газпроектинжиниринг» является ведущей проектной организацией ПАО «Газпром» по системам безопасности, выполняя весь комплекс работ: от научно-исследовательских до

внедрения и реконструкции инженерно-технических средств охраны и систем информационной безопасности на объектах.

Современное проектирование – это проектирование, основанное на информационном моделировании. Для этого с 2004 года в ДОО «Газпроектинжиниринг» успешно используются программные решения фирмы AVEVA для проектирования технологических объектов, а в 2014 году сотрудниками компании был освоен программный продукт (ПП) Autodesk Revit для проектирования зданий и сооружений.

Применение средств 3D-проектирования позволяет сократить сроки строительства и ввода в эксплуатацию объектов ориентировочно на 15% за счет комплексной проверки модели на коллизии.

Конкурентная ситуация по основным направлениям деятельности

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

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

Анализируя данный сегмент, можно сказать следующее: на основе изучения программы социально – экономического

развития Воронежской области на ближайшие несколько лет можно сделать вывод о том, что основные финансовые вложения будут направлены на развитие и реконструкцию отдельных машиностроительных предприятий, а также на перерабатывающую промышленность.

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

На «газовом сегменте» в 2016 году услуги проектирования и технологического консалтинга в нефтегазовой промышленности России предоставляли всего около 800 компаний (с учетом поставщиков оборудования, выполняющих, в том числе, 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 объёму выручки составляет около 45%, тогда как доли независимых проектных организаций, как правило, не превышают 1-2%.

Вход в активную фазу реализации ряда крупных проектов в ТЭК России становится

началом открытой конкуренции на рынке проектных работ в системе ПАО «Газпром». Используя снижение барьеров входа в газовую отрасль, происходит проникновение новых проектных компаний, в том числе из нефтяной и атомной промышленности. Несмотря на то, что в 2016 году произошло укрепление государственного сектора на рынке проектирования и строительства объектов нефтегазовой отрасли, в среднесрочной перспективе реальную альтернативу ему могут составить новые холдинговые структуры, образованные путем слияний и поглощений разнопрофильных проектных и строительных компаний в том числе, с участием международных лидеров рынка.

В 2015 году произошло объединение ведущих институтов проектного комплекса ПАО «Газпром» в ООО «Газпром проектирование». ДООАО «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 – ПАО «ВНИПИгаздобыча»;
- ОАО «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 – ООО «ТюменНИИгипрогаз».

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 ДООАО «Газпроектинжиниринг» являются:

- наличие освоенных передовых технологий проектирования с использованием новейших программных средств;
- высококвалифицированные сотрудники, способные решать поставленные задачи любой сложности в сжатые сроки;
- продуманная объективная ценовая политика Общества;
- разработка и применение типовых проектных решений, что существенно сокращает трудоемкость и сроки выполнения работы, а также оказывает 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.

Перспективы развития Общества

Стратегические цели:

1. Поддержание лидирующих позиций в проектировании инженерно-технических средств охраны и информационной безопасности.

2. Достижение лидирующих позиций по проектированию объектов:

- административных и общественных зданий;
- транспорта и хранения природного газа;
- газораспределительных сетей;
- сетей связи.

3. Освоение новых направлений проектирования в сегментах:

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

4. Лидерство в области информационного моделирования.

5. Диверсификация рынка проектных и инжиниринговых услуг.

6. Развитие технологического инжиниринга:

- выполнение расчетов и моделирование технологических процессов;
- модернизация существующих технологических установок и производств.

Долгосрочная цель – ежегодное увеличение портфеля заказов компании на 7%.

Краткосрочная цель – обеспечение успешной работы в условиях мирового финансового кризиса.

Реализация поставленных целей предполагает решение следующих задач:

- обеспечение инвестиционной привлекательности предприятия;
- повышение результативности производства и конкурентоспособности продукции;
- рост производительности труда;
- постоянное развитие системы производственного учета предприятия, обеспечивающей соблюдение контрактных обязательств;
- обеспечение прозрачности финансово-экономического состояния предприятия для их участников (учредителей), инвесторов, кредиторов;
- снижение издержек производства;
- развитие механизмов корпоративного управления;
- обеспечение соответствия системы менеджмента качества применяемым требованиям;
- использование предприятием рыночных механизмов привлечения финансовых средств;
- повышение квалификации работников предприятия, как одного из факторов

повышения устойчивости развития предприятия.

Для нашей компании, в силу ее специфичной деятельности, необходимо:

- определять эффективность проекта с учетом факторов риска и неопределенности, разрабатывать эффективные схемы финансирования;
- повышать эффективность проектных решений для усиления позиций на рынке за счет выбора эффективных ресурсов и энергосберегающих технологий и оборудования (с учетом программы импортозамещения);
- оптимизировать собственные затраты за счет использования современных информационных технологий, в том числе интегрированных процессов разработки и управления проектами на основе унифицированных форматов представления данных;
- развивать гибкую систему управления, ориентированную на потребности рынка, разработку и реализацию эффективной непрерывной инвестиционной политики для укрепления финансово-экономического положения организации;
- своевременно изменять организационную структуру предприятия с учетом изменения его функций.

Ключевым фактором успеха компании у заказчика является повышение качества и снижение себестоимости услуг:

- автоматизации процесса проектирования;
- разработки и применения унифицированных проектных решений;
- применения 3D-моделирования при проектировании объектов.

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 Общества через применение 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, в целом, обеспечивает стабильность Общества.

К негативным факторам отнесены риски, анализ которых приведен ниже.

Анализ рисков

Общество старается управлять рисками и минимизировать их, для чего предпринимаются серьезные шаги по совершенствованию организационной структуры Общества, системы управления, диверсификации бизнеса. С целью достижения более устойчивого положения, Общество расширяет круг своих заказчиков.

Политика Общества по управлению рисками включает в себя:

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

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

Отраслевые риски

Риски, связанные со структурными реформами ПАО «Газпром»

Данные риски в 2016 году заключались в перераспределении инвестиционных проектов, передачей договоров проектирования от одного Заказчика к другому, приводя к:

- длительному подписанию договоров, выполнению работ по неподписанным договорам под гарантии их подписания Заказчиком;
- длительному сроку подписания актов на выполненные работы со стороны Заказчика, и, как следствие, несвоевременному поступлению денежных средств и возникновению «разрывов» денежной наличности;
- выполнению работ по подписанным договорам с неутвержденными лимитами финансирования и занижению конечной стоимости выполненных работ Заказчиком;
- низкому уровню рентабельности договоров при существенном занижении стоимости проектных работ.

Управление/влияние на уровень риска

Для минимизации перечисленных рисков, своевременного заключения договоров, выполнения работ, закрытия актов Общество проводило отраслевые совещания, осуществляло оперативную работу с Заказчиками и Департаментом проектных работ ПАО «Газпром». Для повышения уровня рентабельности, Общество постоянно контролирует издерж-

ки, пытаясь снизить себестоимость работ.

Риски, связанные с возможным изменением ситуации в отрасли

В настоящее время развитие газовой отрасли России осложняется комплексом производственных, экономических и политических факторов. Причинами изменения ситуации в отрасли могут явиться следующие:

- напряженная геополитическая обстановка, введение в отношении России финансово-экономических ограничений со стороны ЕС может создать затруднения для ПАО «Газпром» по реализации инвестиционных проектов на территории ЕС;
- рост конкуренции на мировом газовом рынке: появление альтернативных источников энергии, а также новых технологий добычи природного газа (сланцевый газ, газовые гидраты), что ведет к снижению спроса на российский газ со стороны зарубежных потребителей, и, как следствие, к сокращению доходов и инвестиционных программ ПАО «Газпром»;
- увеличение объемов по альтернативным каналам поставок (СПГ), ведет к сокращению объемов транспортировки газа магистральными газопроводами, и, как следствие, к снижению объемов ПИР по объектам газотранспорта.

Управление/влияние на уровень риска

ДАО «Газпроектинжиниринг», как дочерняя структура ПАО «Газпром», сосредоточено на потребностях группы компаний «Газпром». И имеет высокую зависимость от программ капитальных вложений ПАО «Газпром». Созданные ПАО «Газпром» резервы, с учетом экономической ситуации и перспектив, высокая степень проработанности и готовности страте-

гических проектов, позволяют Обществу допускать, что данные проблемы в ближайшие годы незначительно скажутся на его функционировании.

Стратегические риски

Риски, связанные с участием в международных проектах

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

- изменением политической ситуации, и, как следствие, изменением условий соглашений (приостановка проекта, недополучение запланированных доходов);
- изменением нормативной базы зарубежных участников инвестиционных проектов (возникновение дополнительных затрат вследствие корректировки ПСД).

Управление/влияние на уровень риска

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

Риски, связанные с диверсификацией деятельности компании

ДООАО «Газпроектинжиниринг» рассматривает возможности для развития новых направлений и видов деятельности, работ и услуг для ПАО «Газпром» и его дочерних и зависимых обществ. В ближайшей перспективе планируется занять нишу в проектировании объектов соцкультбыта и площадочных сооружений. Также будет продолжаться работа по проектированию АГНКС и других объектов, связанных с использованием природного газа в

качестве моторного топлива.

Управление/влияние на уровень риска

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

Финансовые риски

В 2016 году к основным финансовым рискам, оказывающим влияние на деятельность Общества, относились:

- рост инфляции, и, как следствие, рост цен на сырье и услуги, снижение плановых финансово-экономических показателей;
- изменение условий кредитования.

Управление/влияние на уровень риска

Для минимизации данного риска в Обществе ежегодно проводится оптимизация операционной, инвестиционной и финансовой деятельности, с целью минимизации привлечения заемных средств и баланса денежных потоков.

Правовые риски

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

- риск изменения налогового законодательства;
- риск изменения нормативной базы по проектированию;
- риск изменения судебной практики;
- риск изменения требований по лицензированию.

На данный момент Общество обладает всеми необходимыми допусками и

лицензиями на осуществление заявленных видов деятельности, а также сертификатами, подтверждающими соответствие работ и услуг Общества требованиям отраслевых, государственных и международных стандартов.

Управление/влияние на уровень риска

В 2016 году для минимизации данных рисков на постоянной основе осуществлялся оперативный мониторинг изменений в отраслевой и государственной нормативной базе, проводились технические учебы в подразделениях, своевременно обновлялись/оформлялись необходимые лицензии, сертификаты и допуски к работам. В настоящее время предпосылок по рискам правового характера, связанных с усложнением процедуры получения лицензий и допусков, либо их приостановки и отзыва, в Компании отсутствуют.

Несмотря на то, что ДОО «Газпроектинжиниринг» выполняет все требования налогового законодательства, ведется постоянный мониторинг изменений и дополнений, вносимых в законы и иные нормативные правовые акты, касающиеся налогообложения. Проводится оценка и прогноз степени возможного влияния таких изменений на деятельность Общества.

Риски будущих периодов

Риски, связанные с деятельностью Общества в будущих периодах, зависят от востребованности со стороны контрагентов и потенциальных Заказчиков выполняемых Обществом работ, что в свою очередь зависит от политики нефтяных и газовых компаний в части развития нефтегазодобывающей отрасли в России и их инвестиционной активности.

1.5. ОЦЕНКА СТЕПЕНИ ИНТЕГРАЦИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ГРУППЫ ГАЗПРОМ

Объем работ ДОО «Газпроектинжиниринг», выполненных в 2016 году, составил 3 329 млн. руб. Удельный вес объемов работ

для нужд Группы Газпром составил 90%, что на 9% выше уровня 2015 года (таблица 3).

Таблица 3

Динамика изменения объемов работ и услуг по основным группам Заказчиков

Наименование заказчика работ	Объем выполненных работ				Динамика изменения объема 2016/2015 (%)
	2016 год		2015 год		
	млн. руб.	удельный вес (%)	млн. руб.	удельный вес (%)	
ПАО «Газпром»	2 160	65	307	12	704
Организации газовой отрасли	839	25	1 784	69	47
Прочие организации	330	10	503	19	66
ИТОГО:	3 329	100	2 594	100	128

Основными Заказчиками ДОО «Газпроектинжиниринг» являются ПАО «Газпром», ООО «Газпром центрремонт», ПАО «ВНИПИгаздобыча» г. Саратов, АО «Газпром промгаз», ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», ООО «Газпром

информ», ООО «Газпром трансгаз Москва», ПАО «Газпром автоматизация», ПАО «Гипротюменнефтегаз», АО «Гипрогазцентр», ООО «Газпром проектирование» и другие.

Таблица 4

Динамика изменения объемов выполненных работ по географическим сегментам

Географический сегмент	Объем выполненных работ				Динамика изменения объема 2016/2015 (%)
	2016 год		2015 год		
	млн. руб.	удельный вес (%)	млн. руб.	удельный вес (%)	
РФ	3 329	100	2 593,6	99,98	128
Республика Беларусь			0,4	0,02	
ИТОГО:	3 329	100	2 594	100	128

1.6. ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПУСКЕ И ОБРАЩЕНИИ СОБСТВЕННЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

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 ФСФР 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 31.12.2016 года включены:

- юридические лица - 1 (ОАО «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 ДООАО «Газпроектинжиниринг» в 2016 году не изменялся и составляет на конец отчетного года 5 241 тыс. руб.

2. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2016 ГОДУ

Выручка от реализации товаров, работ, услуг Общества от всех видов деятельности при утвержденном плане 2 644 млн. руб. составила 3 329 млн. руб., или 126%. Себестоимость текущего года по всем видам деятельности – 2 749 млн. руб., или

125% к плану. Чистая прибыль текущего года составила 59 млн. руб. при плане 48 млн. руб. (или 123%). Среднесписочная численность персонала (включая сотрудников базы отдыха «Иволга» и внешних совместителей) составила 877 человека (таблица 5).

Таблица 5
Основные показатели работы Общества в 2016 году

Наименование показателей	Ед. изм.	2015 год отчет	2016 год		Отклонение от 2015 г.	
			план	отчет	%	+/-
Среднесписочная численность	чел.	843	883	877	104	34
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	млн. руб.	2 594	2 644	3 329	128	735
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	млн. руб.	2 220	2 227	2 749	124	529
Управленческие расходы	млн. руб.	328	352	434	132	106
Прибыль от продаж	млн. руб.	46	65	146	в 3 р.	100
Прочие доходы (+) и расходы (-)	млн. руб.	11	1	-66	-117	-77
Прибыль до налогообложения	млн. руб.	57	66	80	140	23
Отложенные налоговые активы, обязательства, прочее	млн. руб.	-12	0	19	165	31
Налог на прибыль и прочие расходы из прибыли	млн. руб.	5	18	39	в 8 р.	34
Чистая прибыль отчетного года	млн. руб.	40	48	59	149	19
Расходы из чистой прибыли	млн. руб.	3	2	2	58	-1

3. ИТОГИ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА В 2016 ГОДУ

3.1. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Приоритетными направлениями производственной деятельности Общества на объектах ПАО «Газпром» в 2016 году являлись: работы по проектированию

объектов нефтегазовой отрасли, работы по проектированию объектов систем безопасности, инженеринговые услуги (таблица 6).

Таблица 6
Направления производственной деятельности Общества

Наименование вида деятельности	Объемы выполненных работ			
	2016 год		2015 год	
	млн. руб.	Удельный вес %	млн. руб.	Удельный вес %
Работы по проектированию объектов нефтегазовой отрасли	915	27,5	1 209	46,6
Работы по проектированию объектов систем безопасности	2 205	66,2	1 073	41,4
Инжиниринговые услуги	136	4,1	274	10,6
Специальные проекты и работы	52	1,6	24	0,9
Прочие	21	0,6	14	0,5
ИТОГО:	3 329	100	2 594	100

Удельный вес объемов работ по видам деятельности в 2016 году претерпел изменения в части работ по проектированию. Так, на 24,8% повысился удельный вес работ по проектированию объектов систем безопасности, и на

19,1% снизился удельный вес работ по проектированию объектов нефтегазовой отрасли. Это связано с особенностью сформированного портфеля заказов Общества.

3.2. ЭНЕРГО – И ТЕПЛОБЕСПЕЧЕНИЕ, ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ ОБЩЕСТВА

Таблица 7
Показатели энерго-, тепло- и водопотребления Общества

Наименование показателя	Ед. изм.	2015 г.		2016 г.		Отклонение от 2015 г.	
		отчет	план	отчет	+/-	%	
Потребление электроэнергии	млн. кВт*ч	1,28	1,2	1,33	+0,05	3,9	
в т. ч. собственная выработка	млн. кВт*ч						
Тепловая энергия	млн. Гкал	0,001475	0,0017	0,0013	-0,000175	-11,9	
в т. ч. собственная выработка	млн. Гкал						
из них котельными	млн. Гкал						
котлами-утилизаторами	млн. Гкал						
Водопотребление, всего	млн. м3	0,008	0,0075	0,0075	-0,0005	-6,3	
в т. ч. собственная добыча	млн. м3						
Водоотведение, всего	млн. м3	0,007	0,0065	0,0071	+0,0001	1,4	
в т. ч. на собственные КОС	млн. м3						

Таблица 8
Техническое обслуживание и ремонт объектов энергетического хозяйства

млн. руб.

Виды технического обслуживания и ремонта	2015 г.		2016 г.		Отклонение от 2015 г.	
	отчет	план	отчет	+/-	%	
Кап. ремонт энергетического оборудования						
Кап. ремонт зданий и сооружений энергетических объектов						
Ремонт теплотрассы						
Техническое обслуживание энергетического оборудования						
Лифтового оборудования	0,314	0,336	0,332	+0,022	6	
Техническое освидетельствование лифтового оборудования	0,097	0,100	0,088	-0,009	-9	
Техническое обслуживание кондиционеров	0,423	0,480	0,195	-0,228	-54	
Испытание электрооборудования	0,275	0,550	0,372	+0,097	35	
Техническое обслуживание охранно-пожарной сигнализации	0,510	0,658	0,492	-0,018	-4	
Профилактическая наладка энергетического оборудования						
Диагностика энергетического оборудования						
Добровольные энергетические обследования						

3.3. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ТРАНСПОРТ

Таблица 9
Структура технологического транспорта

Вид оборудования	Количество транспортных средств в соответствии с Табелем оснащённости	Количество транспортных средств по состоянию на 01.01.2017	Количество транспортных средств, использующих газ в качестве моторного топлива (из гр.3)	Количество транспортных средств, оснащённых системой спутниковой навигации ГЛОНАСС (из гр.3)	Количество транспортных средств, привлекаемых по договорам оказания услуг сторонними организациями
Грузовые автомобили – всего		2			
в том числе импортные		1			
Автобусы и микроавтобусы - всего		5			5
в том числе импортные		4			5
Легковые автомобили - всего		28		3	
в том числе импортные		16			
Спецтехника на автомобильном шасси - всего		2			
в том числе импортные					
Прицепы и полуприцепы - всего					
в том числе импортные					
Строительно-дорожные машины - всего					
в том числе импортные					
Подъёмно-транспортные машины					
в том числе импортные					
Вспомогательное оборудование - всего		1			
погрузчики		1			
снегоходы					
прицепные агрегаты					

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

Таблица 10

Капитальный ремонт, техническое обслуживание и текущий ремонт,
капитальное строительство в 2016 году

млн. руб.

Наименование	Факт выполнения
КР	23
ТО и ТР	10
КС	0,66

4. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В 2016 году было продолжено развитие применения средств информационного 3D-моделирования в Обществе.

Выполнялись координационные и технические работы по обеспечению разработки информационных 3D-моделей на основе проектной документации (проекты «Реконструкция Майкопской КС», «Разработка рабочей документации по ЛПУМГ № 3 в г. Нерюнгри») с применением Autodesk Revit, Autodesk Civil 3D, Autodesk Navisworks в целях выявления проектных коллизий и минимизации несоответствий на строительной площадке на этапе авторского надзора. Обеспечена передача информационных 3D-моделей на строительную площадку Майкопской КС.

На этапе проектирования было продолжено применение систем 3D-моделирования:

- PDMS AVEVA для проектирования технологических объектов;
- Autodesk Revit для объектов административно-бытового назначения.

Выполнен пилотный проект по объекту «Расширение Касимовского ПХГ» для моделирования процесса строительства объектов КИТСО и СА3 на основе информационной 4D-модели (3D и график СМР).

Для организации совместной работы в различных системах 3D-моделирования реализованы программные решения экспорта геометрии 3D-модели из Autodesk Revit в PDMS Aveva, поиск элементов в каталоге загружаемых семейств Autodesk Revit и его связь с ИУС МТР «Газпроект»,

автоматизация сборки комплексной информационной модели в Autodesk Navisworks, др.

Начаты работы по выбору программного решения, обеспечивающего удалённый доступ к 3D-модели по сети интернет, управление коллизиями и проектными ошибкам в 3D-модели.

В 2016 году проводились активные работы по продвижению информационного моделирования на отраслевом и региональном уровне.

Для оптимизации работ по 2D-проектированию были продолжены работы по дальнейшему развитию ПС «ГПИИЖПроект (Autocad)» для различных специальностей, расширено решение по пакетной печати ПСД в отделе оформления проектных работ.

В рамках импортозамещения проведён комплексный анализ САПР NanoCAD российской разработки с решением о нецелесообразности применения данного программного средства до устранения выявленных несоответствий.

В рамках развития ПС «Инвестор+» в 2016 году были реализованы новые функциональные возможности:

- базисно-индексный метод с применением индексов по каждой расценке;
- задача экспорта локальных смет из ПС «Инвестор+» в формате XML «Гранд-смета»;
- интеллектуальный алгоритм расчёта стоимости по расценке;

- новая форма выходных документов по локальным сметам (17-граф);
- новая форма тендерной документации (форма 9), согласно новым требованиям ПАО «Газпром»;
- расчет тарифов заработной платы по дробным разрядам.

В состав ПК «Инвестор+» включена новая территориальная база по Ленинградской области, а также загружены индексы пересчета сметной стоимости в текущий уровень цен.

В целях классификации видов ОКС, объектов ССР и видов затрат на капитальное строительство согласно требованиям «Методических рекомендаций по классификации объектов капитального строительства ПАО «Газпром» и элементов их иерархии», утвержденным 28.12.2015 года начальником Департамента ПАО «Газпром» А.Б. Скрепнюком, в составе ПС «Инвестор+» был разработан модуль «Классификации и анализа стоимости объектов ССР» для проектов по системам безопасности, интегрированный с системой ЭДО, где реализована классификация объектов капитального строительства.

В рамках развития системы КАСУПИ разработаны задачи:

- анализ сроков подписания актов по периодам просрочки приемки;
- анализ выполнения отделами работ по объекту;
- выделение стоимости раздела ИБ на технологию по генеральным/субподрядным договорам;
- учёт лимитирования объектов в процессе стратегического и оперативного планирования и учета проектной продукции;
- расширение возможностей автоматизи-

зированного формирования генеральных актов и счетов-фактур;

- получение прогноза годового дохода в части:
 - реализации ПИР и спецработ года в разрезе структуры объемов выполненных работ;
 - незавершенного производства в разрезе структуры объемов выполненных работ;
 - перспективных работ производственного плана года.

С целью повышения уровня компетенций специалистов Общества в условиях активного внедрения новых технологий проектирования (BIM-технологий) в 2016 году было проведено 9 учебных мероприятий для 93 специалистов производственных отделов Общества.

В части развития IT-инфраструктуры Общества в 2016 году в эксплуатацию введены 4 новых сервера и две системы хранения данных, что позволило существенно нарастить объем хранимых проектных данных и сроки хранения резервных копий.

Электронная почта уверенно вытесняет такие традиционные виды передачи данных, как факсимильная связь. Объем почтовых отправок увеличивается с каждым годом, поэтому была проведена модернизация программного обеспечения корпоративного почтового сервера.

В целях повышения производительности сети передачи данных Общества и повышения уровня информационной безопасности, были произведены работы по замене структурированной кабельной сети на 5 этажах производственного корпуса

№ 1 и на одном этаже производственного корпуса № 2 в г. Воронеже в части компьютерной сети и проводной телефонии. В ходе данных работ была произведена замена активного сетевого оборудования. Эти работы позволили создать надёжную и безопасную среду передачи данных, управляемую из единого центра.

В части проводной телефонии в головном офисе Общества в г. Воронеже, а также в удалённых подразделениях в г. Томске и г. Ставрополе развёрнуты новые УАТС. Произведена настройка всех АТС

удалённых подразделений Общества и их переключение по VoIP технологии во внутреннюю сеть Общества, что повысило уровень информационной безопасности при управлении АТС и голосовых звонках.

Подключение прямого канала телефонной связи ООО «Газпром телеком» позволит увеличить закреплённую за ДОО «Газпроектинжиниринг» номерную базу ООО «Газпром телеком» и обеспечит существенный рост качества и надёжности телефонной связи со структурными подразделениями ПАО «Газпром».

5. УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ

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

Таблица 11
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	920	DIN ES ISO 9001:2008 до 14.09.2018, TUV Thuringen e.V.		-
Проектирование предприятий, зданий и сооружений, выполнение инженерных изысканий для строительства	920		СТО Газпром 9001-2012 до 01.07.2017, ООО «Интерсертифика-ТЮФ»	-

Таблица 12
Сведения о совершенствовании системы менеджмента качества

Мероприятие	Исполнитель (собственные силы / сторонняя организация)
Разработка системы менеджмента качества, соответствующей требованиям DIN ES ISO 9001:2015	Служба менеджмента качества ДОО «Газпроектинжиниринг»
Обучение 25 специалистов Общества на семинаре «Переход СМК на новую версию стандарта ISO 9001:2015»	ООО «ТКБ Интерсертифика»
Предварительная оценка степени готовности СМК к переходу на соответствие требованиям ДИН ЕС ИСО 9001:2015	ООО «Интерсертифика-ТЮФ»

Таблица 13

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
Повторный аудит 29.02–03.03.2016	3	Выдать сертификат	Инспекционный контроль 29.02–03.03.2016	6	Подтвердить действие сертификата

6. ПЕРСОНАЛ

6.1. ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ

Таблица 14
Численность работников

Наименование показателя	Ед. измерения	2015 год	2016 год
Численность работающих на 31.12	чел.	949	1047

Таблица 15
Выполнение стратегических целевых показателей

Наименование показателя	Ед. измерения	2015 год		2016 год	
		план	факт	план	факт
Число работников, прошедших профессиональную подготовку (для рабочих), переподготовку и повышение квалификации/ среднесписочная численность персонала в год всего,	%	-	11,8	-	32,5
в том числе по категориям персонала:					
руководители, специалисты и другие служащие/ среднесписочной численности руководителей, специалистов и других служащих	%	75,0	13,1	55,2	34,5
рабочие/ среднесписочная численность рабочих	%	35,0	16,1	13,1	4,9
Среднее количество часов, затраченное работниками на все виды обучения в течение года всего,	час.	-	-	-	-
в том числе по категориям персонала:					
руководители, специалисты и другие служащие	час.	73,9	231,7	75,0	51,6
рабочие	час.	15,0	12,0	12,0	10,0

Таблица 16
Обучение работников

Наименование показателя	Ед. измерения	2015 год		2016 год	
		план	факт	план	факт
Прошли обязательное обучение всего,	чел.	77	76	87	66
в том числе:					
руководители, специалисты и другие служащие	чел.	73	67	84	63
рабочие	чел.	4	9	8	3
Затраты на обязательное обучение всего	тыс. руб.	468,5	192,2	1231	670,6
Прошли обучение руководители, специалисты и другие служащие по программам профессиональной переподготовки и повышения квалификации	чел.	164	103	451	285

Таблица 17
Показатели взаимодействия с вузами

Наименование показателя	Ед. измерения	2015 год	2016 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 профессиональной переподготовки) в вузах	чел.	2	3	3
Численность студентов высших учебных заведений, прошедших производственную/ преддипломную практику на базе дочернего общества	чел.	18	-	32
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.	14	-	16

6.2. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Выплаты социального характера работникам

Конференцией трудового коллектива ДООАО «Газпроектинжиниринг» 16.12.2013 года утвержден Коллективный договор на 2014-2016 годы, предусматривающий ряд мероприятий по обеспечению социально-экономической защищенности работников, членов их семей и пенсионеров Общества.

Все пункты Коллективного договора выполняются. Заработная плата выплачивается своевременно, два раза в месяц. На обеспечение социальных льгот, гарантий и компенсаций, предусмотренных Коллективным договором ДООАО «Газпроектинжиниринг», в 2016 году было направлено 89,4 млн. руб.

Сотрудники ДООАО «Газпроектинжиниринг» застрахованы по договорам добровольного медицинского страхования, а также по договорам страхования от несчастного случая.

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 228 пенсионерам, из них 18 работникам пенсии были оформлены в 2016 году.

Меры социальной защиты пенсионеров

В соответствии с Коллективным договором 23 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 ДООАО «Газпроект-инжиниринг» произошел один легкий несчастный случай по вине работника. По результатам расследования документы

поданы в фонд социального страхования Воронежской области. Разработаны мероприятия, направленные на недопущение подобных случаев.

Таблица 18
Количество несчастных случаев за 2012-2016 годы

Категория несчастных случаев / период	2012	2013	2014	2015	2016
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 19
Количество профессиональных заболеваний за 2012-2016 годы

Наименование профзаболевания / период	2012	2013	2014	2015	2016
Не выявлено					

Специальная оценка условий труда

В 2014 году проведена специальная оценка условий труда. По состоянию на 1 января 2017 года проведение специальной оценки условий труда не требуется.

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

Проведены следующие мероприятия по улучшению условий труда:

- 1 раз в 2 года все работники Общества проходят повторные медицинские осмотры;
- 2 раза в год проводится производственный контроль за соблюдением санитарно-противоэпидемических мероприятий;
- обеспечение работников Общества питьевой водой в соответствии с нормами СанПин;
- подразделения Общества обеспечены медицинскими аптечками первой доврачебной помощи;
- выдача спецодежды работникам, указанным в Приложении № 4 к Коллективному договору Общества.

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 Приложением № 4 к Коллективному договору. По состоянию на 31.12.2016 года всё положенное имущество выдано работникам.

Организация и проведение проверок

За отчетный период в Обществе проводились следующие проверки по вопросам охраны труда:

- 15.04.2016 Управлением Роспотребнадзора по Воронежской области проводилось обследование территории Общества на предмет выявления нарушений санитарного законодательства;
- 27.04.2016 Государственной инспекцией по труду в Воронежской области проводилась плановая выездная проверка.

Таблица 20
Взаимодействие с Фондом социального страхования

Показатель	Размер, %	Сумма, тыс. руб.
Финансирование мероприятий по охране труда	15	218,94
Скидка к страховому тарифу	-	-
Надбавка к страховому тарифу	-	-

Все мероприятия Года охраны труда, запланированные в 2016 году – выполнены.

Пожарная безопасность

В целях организации пожарной безопасности в 2016 году были осуществлены следующие мероприятия:

1. В июле и октябре отчетного года проводилась проверка внутреннего пожарного водопровода на водоотдачу и проверка противодымной защиты, выполнены работы по перемотке пожарных рукавов силами ООО «Стройпож-инжиниринг». Ежемесячно по графику ООО «Технощит» в соответствии с договором на техническое обслуживание проводило проверку состояния и работоспособности систем АСПТ, АСПС, СОУЭ. Информация по результатам проверок была зафиксирована в специальном журнале.

2. Регулярно проводилась проверка состояния территории внутреннего двора и подъездных путей к наружным пожарным гидрантам. Проводился контроль по

выполнению сварочных и огневых работ с выдачей разрешающего наряда – допуска на их производство работникам как самого Общества, так и работникам подрядных организаций, выполняющих ремонтные и строительные работы на территории ДООАО «Газпроектинжиниринг». В зданиях и сооружениях контролировалось состояние путей эвакуации, лестничных клеток и незадымляемой пожарной лестницы.

3. В период с 11.04.2016 г. по 10.05.2016 г. была проведена плановая проверка отделом надзорной деятельности по Железнодорожному и Левобережному районам городского округа города Воронеж.

4. Произведена оценка пожарных рисков производственных корпусов № 1, 2, 3 и корпус-модуля, а также обучение по пожарно-техническому минимуму для руководителей и лиц, ответственных за пожарную безопасность в Обществе.

Случаев пожара в помещениях и на территории Общества за период с 2012 по 2016 год не зафиксировано.

8. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

8.1. АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБЩЕСТВА

Анализ финансово-экономических результатов по основной и другим видам деятельности

Выручка от реализации продукции, работ и услуг в 2016 году составила 3 329 млн. руб. По сравнению с плановыми показателями (2 644 млн. руб.) наблюдается положительная динамика – 126% (+685 млн. руб.), с учетом прочих доходов, относящихся к категории непланируемых, темп роста составил 127% (+707 млн. руб.). Выручка от реализации проектно-изыскательских работ составила 131% от плана (+746 млн. руб.); выручка от реализации инженеринговых услуг – 66% (-70 млн. руб.); выручка от реализации работ по специальным проектам – 121% (+9 млн. руб.); выручка по прочим доходам (без учета непланируемых) – 105% (+1 млн. руб.).

Затраты Общества в 2016 году по сравнению с плановыми показателями увеличились на 127% (+696 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 59 млн. руб. (+23%). Рентабельность Общества по чистой прибыли находится на уровне 1,8% (+0,2%), рентабельность по прибыли до налогообложения – 2,4% (+0,1%). 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 управления, а также способность организации результативно управлять расходами. Об этом свидетельствует коэффициент соотношения управленческих расходов к выручке от продажи товаров, работ, услуг – 13,04% (+0,4% от величины 2015 года).

Таблица 21

Основные экономические показатели деятельности за 2016 г.

млн. руб.

Наименование показателей	2015 г. отчет	2016 г.		Отклонение от 2015 г.	
		план	отчет	+/-	%
Выручка,	2 594	2 644	3 329	735	128
в том числе по видам деятельности:					
Выручка от реализации ПИР	2 282	2 374	3 120	838	137
Выручка от реализации инжиниринговых услуг	274	206	136	-138	50
Выручка от реализации работ по специальным проектам	24	43	52	28	217
Прочие	14	20	21	7	150
Себестоимость, управленческие расходы	2 548	2 579	3 183	635	125
Прибыль от продаж	46	65	146	100	317
Прочие доходы и расходы	11	1	-66	-77	117
Прибыль до налогообложения	57	66	80	23	140
Налог на прибыль, изменение отложенных налоговых активов и обязательств и прочее	17	18	21	4	121
Чистая прибыль	40	48	59	19	149

8.2. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ОБЩЕСТВА

Анализ активов и пассивов

Структура активов организации на 31 декабря 2016 года характеризуется большой долей (92,8%) текущих активов и незначительным процентом внеоборотных средств. Активы организации за весь анализируемый период увеличились на 1 334 млн. руб. (+57,5%). В соответствии с принципами оптимальной структуры активов по степени ликвидности, краткосрочной дебиторской задолженности должно быть достаточно для покрытия среднесрочных обязательств - у ДОО «Газпроектинжиниринг» достаточно краткосрочной дебиторской задолженности (2 914 млн. руб.) для погашения среднесрочных обязательств (18 млн. руб.).

Оборачиваемость активов в 2016 году составила 329 дней, в 2015 году она составляла 349 дней (за 329 календарных дней организация получает выручку, равную сумме всех имеющихся активов).

Сумма ресурсов, находящихся в распоряжении Общества, увеличилась за 2016 год на 57,5% и по состоянию на 31 декабря 2016 года составила 3 656 млн. руб.

Показатель «Запасы» уменьшился на 7 млн. руб. (-18%) и составил 31 млн. руб.

Показатель «Основные средства» уменьшился на 9 млн. руб. (-4%) и составил 259 млн. руб.

Средний срок погашения дебиторской

задолженности в 2016 году уменьшился на 8 дней и составил 267 дней. При этом средний срок оплаты Обществом кредиторской задолженности в 2016 году увеличился на 9 дней и составил 215 дней.

Рост величины собственного капитала за счет формирования чистой прибыли по результатам отчетного периода обусловил адекватное увеличение стоимости чистых активов ДОО «Газпроектинжиниринг». По состоянию на 31 декабря 2016 года этот показатель составил 1 028 млн. руб., что на 57 млн. руб. больше, чем на 1 января 2016 года и на 1 016 млн. руб. (в 84,8 раз) больше уставного капитала Общества. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение ДОО «Газпроектинжиниринг», полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Более того следует отметить увеличение чистых активов на 5,9% за анализируемый период. Тенденция роста стоимости чистых активов Общества положительно характеризует его платежеспособность и финансовую устойчивость.

В соответствии с Учетной политикой на 2016 год формировался резерв по сомнительным долгам.

Показатель дебиторской задолженности в 2016 году увеличился на 970 млн. руб. (+49%) и составил 2 914 млн. руб. Показатель кредиторской задолженности также увеличился и составил 2 607 млн. руб. (+ 1 300 млн. руб.)

Анализ основных финансово-экономических показателей

Таблица 22
Расчет финансово-экономических показателей

Наименование	Значение показателя	
	31.12.2015 г.	31.12.2016 г.
Коэффициент текущей ликвидности, К1	1,54	1,29
Коэффициент быстрой ликвидности, К2	1,5	1,27
Коэффициент маневренности функционирующего капитала, К3	0,08	0,08
Коэффициент автономии собственных средств (финансовой независимости), К4	0,42	0,28
Коэффициент обеспеченности собственными средствами, К5	0,34	0,23
Коэффициент финансирования (финансовый леверидж), К6	1,39	2,56
Коэффициент финансовой устойчивости, К7	0,43	0,28
Оборачиваемость мобильных средств (дней), К8	308	299
Оборачиваемость запасов (дней), К9	8	4
Оборачиваемость дебиторской задолженности (дней), К10	275	267
Оборачиваемость кредиторской задолженности (дней), К11	206	215
Рентабельность активов (%), К12	1,6	2
Рентабельность собственного капитала (%), К13	4,2	5,9
Рентабельность продукции (продаж) (%), К14	1,8	4,4

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 19 мая 2016 года (Протокол № 1) было принято решение о выплате годовых дивидендов по итогам работы акционерного Общества в 2015 году в размере 8 (восемь) рублей на одну обыкновенную акцию. Была установлена дата – 01.06.2016 г. – на которую, в соответствии с решением о выплате (объявлении) дивидендов, были определены лица, имеющие право на их получение. Выплата была произведена до 30.06.2016 г. в денежной форме.

Общая сумма начисленных дивидендов составила 1 939 344 рубля.

Дивиденды, начисленные ОАО «Оргэнергогаз», были перечислены во II квартале 2016 г. в размере 1 510 352 рубля.

Итоговое заключение о текущем финансовом состоянии общества

В ходе анализа были получены следующие показатели, исключительно хорошо харак-

теризующие финансовое положение организации:

- чистые активы превышают уставный капитал, к тому же они увеличились за анализируемый период;
- значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами равно 0,23, характеризуется как хорошее;
- коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности полностью соответствует нормальному значению;
- положительная динамика рентабельности продаж (+2,6 процентных пункта от рентабельности 1,8% за аналогичный период года, предшествующего отчетному);
- 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 2016 год составила 59 млн. руб.

Итак, финансовый анализ, проведенный на основании данных бухгалтерской отчетности ДОО «Газпроектинжиниринг» за 2016 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 23

Структура основных средств (по восстановительной стоимости)

Показатели	на 01.01.2016 г.	на 31.12.2016 г.	Изменение, %
Основные средства, млн. руб.	494	526	106
в том числе активная часть (машины, оборудование, транспортные средства), млн. руб.	247,9	270	110
Доля активной части, %	50	51	102
Коэффициент износа, %	46	52	113
Коэффициент годности, %	54	49	91
Коэффициент обновления, %	5	13,9	278
Коэффициент выбытия, %	1,7	0,6	35

В 2016 году было введено в эксплуатацию основных средств на сумму 33 205 тыс. руб., выбыло основных средств на сумму 3 130 тыс. руб. (по восстановительной стои-

мости), в том числе:

- ликвидация – 780 тыс. руб.;
- продажа – 2 350 тыс. руб.

Таблица 24

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

Вид основных средств, находящихся в лизинге	Лизинговая стоимость на 01.01.2016 г. млн. руб.	Лизинговая стоимость на 31.12.2016 г. млн. руб.
Транспортные средства	16,1	12

Таблица 25
Движение арендованных основных средств

Показатели	на 01.01.2016 г.	на 31.12.2016 г.	Изменение, %
Всего стоимость арендованных основных средств, млн. руб.	19,1	22,0	115
в том числе стоимость арендованных помещений для обособленных подразделений	15,4	18,7	121

Таблица 26
Стоимость основных средств, сданных в аренду

Показатели	на 01.01.2016 г.	на 31.12.2016 г.	Изменение, %
Всего стоимость основных средств, сданных в аренду, млн. руб.	8,9	9,5	107

Объекты долгосрочных вложений

Сумма долгосрочных финансовых вложений ДОО «Газпроектинжиниринг» в организации в 2016 году 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 2016 год доходы ООО «Медцентр ДОО ГПИнж» при утвержденном плане 16 584 тыс. руб. составили 19 126 тыс. руб., или 115,3% по отношению к плановому показателю.

Таблица 27

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	298 035	-	5	5

8.4. ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА ОБЩЕСТВА В 2016 ГОДУ

Таблица 28

Информация о претензионно-исковой деятельности (по состоянию на 31.12.2016)

Наименование	Количество заключенных договоров, шт.	Количество предъявленных претензий, шт.	Сумма претензий, тыс. руб.	Полученный результат по требуемым в 2016 г. претензиям, тыс. руб.	Полученный в 2016 г. результат по претензиям, предъявленным в 2015 г., тыс. руб.
Проектно-изыскательские работы	821	34	83 931,17	26 495,42	500,00
Строительно-монтажные работы	33	-	-	-	-
Прочие (пусконаладочные работы, технический надзор, землеустроительные работы, хозяйственные)	758	-	-	-	-
Всего	1 612	34	83 931,17	26 495,42	500,00

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 является документом, выражающим официальную позицию высшего руководства ДОО «Газпроектинжиниринг» в формировании имиджа Компании, в развитии её 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:

- формирование портфеля заказов и развитие новых направлений проектирования;
- формирование требований к процессам управления, обеспечивающим достижение целевых показателей;
- формирование обязательных требований к предпроектному этапу: анализу требований Заказчика, определению стоимости проектных работ, запуску

объекта в работу, сбору исходных данных, техническому обследованию объекта, выполнению инженерных изысканий, оформлению исходно-разрешительной документации;

- формирование обязательных требований к выполнению и организации работ на проектом этапе: управлению проектом, сбору исходных данных, техническому обследованию объекта, разработке основных (принципиальных) технических решений, разработке разделов проектной документации, разработке рабочей документации, согласованию принятых решений, нормоконтролю и тиражированию документации;
- установление единого порядка организации внутренней экспертизы документации, процессов проектирования и технических решений;
- формирование требований к порядку организации работ на послепроектном этапе: согласованию замены оборудования, мониторингу стоимости по ССР, получению необходимых согласований, сопровождению проекта при прохождении экспертизы Заказчика, Инвестора, ФАУ «Главгосэкспертиза России», экспертизы промышленной безопасности и Государственной экологической экспертизы (при необходимости), ведению 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 и т.д.

Стратегия Компании

Стратегия Компании направлена на динамичное устойчивое развитие, соответствующее лучшим показателям проектно-инжиниринговых компаний нефтегазовой отрасли и энергетики по эффективности и конкурентоспособности проектной продукции.

Цель мероприятий реализации Технической политики – обеспечение высокого технического уровня проектных решений и качества проектной документации за счет соблюдения всеми участниками процесса провозглашенных базовых принципов организации работ.

Принципы Технической политики

- безусловное соблюдение требований норм законодательства;
- разработка проектных решений на основе передовых технологий;
- экономическая обоснованность принимаемых технических решений;
- выработка проектных решений, обеспечивающих максимально безопасное и экономное использование энергии, водных, лесных, земельных ресурсов;
- соблюдение установленной технологии проектирования;
- постоянное повышение профессионального уровня работников.

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 документации, 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;
 - закрепление ответственного специалиста по инженерным системам;
 - 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, стимулиро-

вание 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

Успех реализации любой задачи зависит от четкости постановки этой задачи и установления правил ее решения, учитывающих предыдущий опыт.

Развитие Технической политики в 2016 и последующие годы предполагает:




1. Анализ и актуализацию системы документов Технической политики, установ-

ливающих стандарты и предъявляющих требования к профессиональным и личностным качествам сотрудников, контролю и оценке эффективности мероприятий и деятельности.

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

3. Реализация решений по текущим и перспективным направлениям работ Компании.

Мы продвигаем идею о том, что информация, содержащаяся в каждом документе Компании, даёт 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 2016 г.**

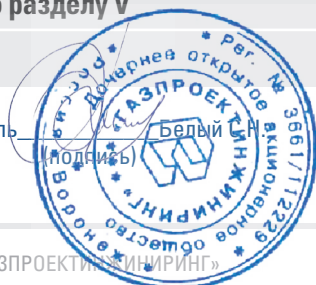
	Коды
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	20.02.2017
Организация: ДООАО «Газпроектинжиниринг»	по ОКПО 07609075
Идентификационный номер налогоплательщика:	ИНН 3661001457
Вид экономической деятельности: Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора	по ОКВЭД 71.12.1
Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС 12247/16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ 384
Местонахождение: 394007, Воронежская обл., г. Воронеж, пр-кт. Ленинский, д. 119	

Наименование показателя	Код	На 31.12.16 г.	На 31.12.15 г.	На 31.12.14 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	259 013	268 426	294 036
Доходные вложения в материальные ценности	1160	82	111	138
Финансовые вложения	1170	100	100	100
Отложенные налоговые активы	1180	-	-	-
Прочие внеоборотные активы	1190	4 513	3 555	4 954
Итого по разделу I	1100	264 606	273 090	300 126
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	1210	31 410	38 208	81 290
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	935	1 152	11 289
Дебиторская задолженность	1230	2 913 576	1 943 796	1 969 116
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	422 889	47 072	270 942
Прочие оборотные активы	1260	22 692	18 371	4 994
Итого по разделу II	1200	3 391 502	2 048 599	2 337 631
БАЛАНС	1600	3 656 108	2 321 689	2 637 757

Наименование показателя	Код	На 31.12.16 г.	На 31.12.15 г.	На 31.12.14 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	1 009 202	952 035	914 366
Итого по разделу III	1300	1 028 382	971 215	933 546
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	2 690	21 036	10 063
Оценочные обязательства	1430	-	-	-
Прочие обязательства	1450	-	-	-
Итого по разделу IV	1400	2 690	21 036	10 063
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1510	-	-	50 000
Кредиторская задолженность	1520	2 607 172	1 307 392	1 625 506
Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
Оценочные обязательства	1540	17 864	22 046	18 642
Прочие обязательства	1550	-	-	-
Итого по разделу V	1500	2 625 036	1 329 438	1 694 148
БАЛАНС	1700	3 656 108	2 321 689	2 637 757

Руководитель

20.02.2017 г.



ДОАО «ГАЗПРОЕКТ ФИНАНСИНГ»

**Отчет о финансовых результатах
за 2016 год**

	Коды
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	20.02.2017
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: Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС 12247/16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ 384

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
Выручка	2110	3 328 652	2 594 292
Себестоимость продаж	2120	(2 748 629)	(2 219 963)
Валовая прибыль (убыток)	2100	580 023	374 329
Коммерческие расходы	2210	-	-
Управленческие расходы	2220	(434 227)	(328 284)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	145 796	46 045
Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
Проценты к получению	2320	17 225	24 791
Проценты к уплате	2330	(113)	(2 920)
Прочие доходы	2340	25 275	30 259
Прочие расходы	2350	(108 153)	(41 011)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	80 030	57 164
Текущий налог на прибыль	2410	(38 884)	(5 030)
в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	4 532	4 570
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	11 572	(13 537)
Изменение отложенных налоговых активов	2450	6 774	2 564
Прочее	2460	(388)	(713)
Чистая прибыль (убыток)	2400	59 104	40 448

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
Совокупный финансовый результат периода	2500	59 104	40 448
СПРАВОЧНО			
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

20.02.2017 г.



**Отчет об изменениях капитала
за 2016 год**

	Коды
Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	20.02.2017
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: Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС 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 31.12.2014 г.	3100	12 121	-	5 241	1 818	914 366	933 546
За 2015 г. Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	40 578	40 578
в том числе: чистая прибыль	3211	X	X	X	X	40 448	40 448
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	130	130
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(2 909)	(2 909)
в том числе: убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

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	(2 909)	(2 909)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31.12. 2015 г.	3200	12 121	-	5 241	1 818	952 035	971 215
За 2016 г. Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	59 106	59 106
в том числе: чистая прибыль	3311	X	X	X	X	59 104	59 104
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	2	2
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(1 939)	(1 939)
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	(1 939)	(1 939)
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	1 009 202	1 028 382

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	Изменения капитала за 2015 г.		На 31 декабря 2015 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	933 546	40 578	(2 909)	971 215
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	933 546	40 578	(2 909)	971 215
в том числе: нераспределенная прибыль (непокрытый убыток): до корректировок	3401	914 366	40 578	(2 909)	952 035
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	914 366	40 578	(2 909)	952 035
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 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Чистые активы	3600	1 028 382	971 215	933 546

Руководитель
20.02.2017 г.



**Отчет о движении денежных средств
за 2016 год**

	Коды
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	20.02.2017
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: Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС 12247/16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ 384

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	2 548 258	2 623 619
в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	2 412 676	2 562 582
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	4 599	4 513
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	130 983	56 524
Платежи - всего	4120	(2 133 894)	(2 773 613)
в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1 166 770)	(1 733 412)
в связи с оплатой труда работников	4122	(597 788)	(625 001)
процентов по долговым обязательствам	4123	(113)	(2 920)
налога на прибыль организаций	4124	(11 735)	(8 583)
прочие платежи	4129	(357 488)	(403 697)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	414 364	(149 994)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	477	773
в том числе: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	477	773
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 2016 г.	За 2015 г.
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(37 160)	(22 276)
в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(31 734)	(19 119)
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	(5 426)	(3 157)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(36 683)	(21 503)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе: получение кредитов и займов	4311	-	-
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	(1 861)	(52 373)
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 2016 г.	За 2015 г.
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(1 861)	(2 373)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(-)	(50 000)
прочие платежи	4329	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(1 861)	(52 373)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	375 820	(223 870)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	47 072	270 942
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	422 889	47 072
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(3)	-

Руководитель
20.02.2017 г.



ДОО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

Воронеж 2017