

УТВЕРЖДЕН

годовым Общим собранием
акционеров ОАО «ВНИПИгаздобыча»

« _____ » _____ 2015 г.

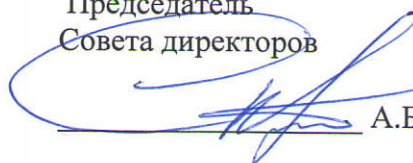
Протокол №__ от « __ » _____ 2015 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН

Советом директоров
ОАО «ВНИПИгаздобыча»

Протокол № 10 от «27» мая 2015 г.

Председатель
Совета директоров

 А.Б. Скрепнюк

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Открытого акционерного общества «ВНИПИгаздобыча»

по итогам работы за 2014 год

Генеральный директор



Милованов В.И.

30 марта 2015 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1	СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	3
2	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2014 ГОДУ	6
3	ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	7
4	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2014 ГОДУ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	13
5	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....	13
6	ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА.....	16
7	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	16
8	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ	18
9	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.....	18
10	СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА, ВКЛЮЧАЯ ИНФОРМАЦИЮ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ИМЕВШИХ МЕСТО В ОТЧЕТНОМ ГОДУ	19
11	СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА, И ЧЛЕНАХ КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА	21
12	ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ	23
13	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, РЕКОМЕНДОВАННОГО К ПРИМЕНЕНИЮ БАНКОМ РОССИИ	25
14	ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННАЯ УСТАВОМ ИЛИ ВНУТРЕННИМ ДОКУМЕНТОМ ОБЩЕСТВА.....	34
ПРИЛОЖЕНИЕ 1.....		35
ПРИЛОЖЕНИЕ 2.....		55
ПРИЛОЖЕНИЕ 3.....		56

1 СВЕДЕНИЯ О ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

Открытое акционерное общество «ВНИПИгаздобыча» — один из ведущих проектно-изыскательских институтов нефтегазового комплекса России, образованный в Саратове в 1948 году. ОАО «ВНИПИгаздобыча» специализируется на разработке проектной документации для обустройства углеводородных месторождений, строительства объектов добычи, хранения, транспортировки и переработки газа, газового конденсата, нефти и нефтепродуктов.

1.1 Историческая справка

История института неразрывно связана с зарождением и развитием нефте- и газодобычи в СССР. В 30-40 годы XX столетия Саратов стал центром развития молодой отрасли, когда после открытия крупного по тем временам Елшанского месторождения на территории Саратовской области начался интенсивный поиск и разведка ряда месторождений нефти и газа.

В 1948 году в Саратове для более быстрого обслуживания нефтяной промышленности Саратовской и Сталинградской областей была создана постоянно действующая Нижне-Волжская проектно-изыскательская экспедиция Куйбышевского института «Гипровостокнефть».

Основной задачей, стоявшей перед новой организацией, стало выполнение проектно-изыскательских работ и обеспечение проектно-сметной документацией недавно открытых месторождений Поволжья.

ОАО «ВНИПИгаздобыча» за свою многолетнюю историю прошло ряд этапов развития и преобразований:

1951 год — на базе Нижне-Волжской экспедиции и проектно-сметной конторы объединения «Саратовнефть» организован Саратовский филиал института «Гипровостокнефть».

1956 год — Саратовский филиал института «Гипровостокнефть» преобразован в самостоятельный Государственный проектно-исследовательский институт «Востокгипрогаз»

1971 год — институт «Востокгипрогаз» преобразован во Всесоюзный научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт по разработке газопромыслового оборудования «ВНИПИгаздобыча».

1992 год — институт «ВНИПИгаздобыча» преобразован в акционерное общество «ВНИПИгаздобыча» Российского акционерного общества «Газпром» (АО «ВНИПИгаздобыча» РАО «Газпром»)

2003 год — институт обрел современное название и правовую форму — ОАО «ВНИПИгаздобыча».

Институт имеет богатый опыт проектирования газодобывающих объектов во многих геолого-климатических регионах России, а также странах ближнего и дальнего зарубежья. По проектам ОАО «ВНИПИгаздобыча» за весь период его деятельности обустроено и введено в действие более 200 газовых и газоконденсатных месторождений, более 20 подземных хранилищ газа, установки и заводы по переработке газа и газового конденсата. Общая протяженность запроектированных и построенных магистральных газопроводов и газопроводов-отводов насчитывает десятки тысяч километров.

ОАО «ВНИПИгаздобыча» является автором проектов обустройства гигантов отечественной газовой индустрии — Уренгойского, Заполярного, Песцового, Юбилейного, Бованенковского, Киринского месторождений.

За минувшие десятилетия у института менялись названия и организационно-правовые формы, расширялась география проектных работ, сменилось несколько поколений проектировщиков, претерпели существенные изменения технологии проектирования. Однако неизменным оставалось главное — энергия и энтузиазм специалистов, открытость новым идеям и

технологиям, вера в возможность достижения самых сложных целей, которые служат развитию нефтегазовой отрасли страны и укреплению благосостояния ее жителей.

1.2 Главные цели

Главная цель ОАО «ВНИПИгаздобыча» состоит в сохранении и укреплении лидирующих позиций на рынке проектно-изыскательских услуг нефтегазодобывающего комплекса России с перспективой выхода на мировой рынок.

Свою основную задачу ОАО «ВНИПИгаздобыча» видит в надежном обеспечении по доступным и экономически обоснованным ценам потребностей ОАО «Газпром» и независимых недропользователей проектной документацией и услугами в области добычи, переработки и транспорта газа, нефти и нефтепродуктов.

В процессе достижения целей и решения задач Общество стремится:

- к максимальному удовлетворению требований и ожиданий наших заказчиков в рамках нормативно-законодательной базы;
- к обеспечению безопасности объектов на уровне современных требований и минимизации рисков техногенного воздействия на окружающую среду в рамках соблюдения требований законов Российской Федерации и нормативных документов;
- к постоянному совершенствованию технологии проектного производства и управления проектами на базе последних достижений науки и техники с целью снижения затрат, сокращения сроков проектирования и роста конкурентоспособности;
- к диверсификации своей производственной деятельности, а именно расширению спектра предоставляемых услуг и постепенному переходу на сопровождение и поддержку запроектированных объектов на всех этапах их жизненного цикла;
- к сохранению, эффективному использованию и дальнейшему обогащению опыта и знаний, накопленных за шесть десятилетий;
- к рациональному использованию и развитию персонала, составляющего основной потенциал Общества;
- к постоянному укреплению взаимовыгодного сотрудничества с нашими партнерами.

1.3 Территориально обособленные подразделения

- Новосибирский филиал открытого акционерного общества «ВНИПИгаздобыча» (г. Новосибирск, ул. Советская, 4а),
- Уренгойский филиал открытого акционерного общества «ВНИПИгаздобыча» (г. Новый Уренгой, ул. 26 съезда КПСС, 4),
- Обособленное подразделение — Ямальская изыскательская экспедиция (Ямало-Ненецкий АО, Ямальский р-н),
- Обособленное подразделение — Турбаза «Факел» (Саратовская обл., Энгельсский р-н),
- Обособленное подразделение — Чаяндинская изыскательская экспедиция (Республика Саха, Якутия, г. Ленск, ул. Фурманова, 43),
- Обособленное подразделение — Восточная изыскательская экспедиция (Амурская область, Серышевский р-н, пгт. Серышево, ул. Украинская, 57),
- Обособленное подразделение — Управление проектами г. Москва (г. Москва, ул. Новочеремушкинская, 58, к.1).
- Представительство в Республике Беларусь (г. Минск).

Запись о представительстве внесена в единый государственный реестр юридических лиц Инспекцией ФНС России по Фрунзенскому району г. Саратова 13.06.2013 г. По

состоянию на 31.12.2014 представительство в Республике Беларусь не зарегистрировано (не создано) и деятельности не осуществляло.

1.4 Виды деятельности

Осуществляя функции генеральной проектной организации, ОАО «ВНИПИгаздобыча» выполняет комплекс проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ в области:

- геологии, разработки месторождений, добычи, транспортировки, подземного хранения и переработки газа и газового конденсата, освоения углеводородных ресурсов континентального шельфа;
- проектирования объектов обустройства месторождений углеводородного сырья, включая шельфовые, объектов переработки газа, газового конденсата, нефти;
- проектирования магистральных трубопроводов, систем газоснабжения и газораспределения, различных типов продуктопроводов
- проектирования гидротехнических сооружений различного назначения (морских и речных портов, причальных, оградительных, берегоукрепительных сооружений, подходных каналов и т.д.).
- морской транспортировки углеводородов от объектов переработки газа, газового конденсата, нефти и так далее, до конечного потребителя, включая оценку рисков;
- осуществления полного спектра прединвестиционных исследований, включая разработку технико-экономических обоснований, инвестиционных замыслов, обоснований инвестиций.

Институт осуществляет авторский надзор над запроектированными объектами на различных этапах их жизненного цикла.

Деятельность ОАО «ВНИПИгаздобыча» осуществляется на основе Устава, свидетельств о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданных СРО НП «Инженер-проектировщик», СРО НП «Инженер-Изыскатель», СРО НП «Центризыскания» и СРО НП «Межрегиональное объединение проектировщиков», лицензий, выданных Федеральной службой государственной регистрации, кадастра и картографии. Система менеджмента качества Общества сертифицирована ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» на соответствие международному стандарту ISO 9001:2008, ООО ОС «Газстройсертификация» на соответствие требованиям стандартов ГОСТ ISO 9001-2011 (ISO 9001:2008) и СТО Газпром 9001-2012.

1.5 Положение в отрасли

ОАО «ВНИПИгаздобыча» является дочерним акционерным обществом ОАО «Газпром» и более 90% объемов работ выполняет для предприятий «Газпрома», обеспечивая проектно-сметной документацией значительную часть вводимых в строй объектов добычи газа и углеводородного сырья.

Первоочередными задачами последних лет стали освоение проектирования объектов, расположенных на шельфе морей, участие в «Восточной газовой программе» ОАО «Газпром», разработка комплексных мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению действующих газовых объектов и управление в рамках выполнения функций генерального проектировщика большими системообразующими объектами.

В настоящее время «ВНИПИгаздобыча» работает над проектами обустройства месторождений углеводородного сырья на полуострове Ямал, острове Сахалин, Дальнем Востоке и в Восточной Сибири – регионах, определяющих стратегию развития газодобывающей отрасли России. Среди них проекты:

- обустройства и реконструкции месторождений

- Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ на полуострове Ямал

- Обустройство Харасавэйского ГКМ на полуострове Ямал
- Обустройство Киринского ГКМ и Южно-Киринского ГКМ на острове Сахалин
- Обустройство Чаяндинского НГКМ в Якутии
- Обустройство нефтяной оторочки Ботуобинской залежи Чаяндинского НГКМ
- Реконструкция и расширение Юбилейного НГКМ в Надым-Пур-Тазовском регионе
- Реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа, газового конденсата, нефти Уренгойского НГКМ (г. Новый Уренгой)
- Обустройство, реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа Заполярного НГКМ в Надым-Пур-Тазовском регионе

- транспорта газа

- Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта
- Магистральный газопровод «Сила Сибири»

- объектов переработки и хранения углеводородного сырья

- Создание Новоуренгойского газохимического комплекса (1-й и 2-й пусковой комплекс)
- Реконструкция Сургутского ЗСК
- Участие в реконструкции объектов Уренгойского ЗПКТ
- Строительство завода СПГ в районе г. Владивостока
- Строительство Амурского газоперерабатывающего завода
- Объекты подземного хранения газа (Елшано-Курдюмское, Степновское, Песчано-Уметское хранилища газа в Саратовской области, ПХГ в отложениях каменной соли в районе Волгограда, Канчуринско-Мусинский комплекс ПХГ, Удмуртский резервирующий комплекс ПХГ, Шатровское ПХГ).

Параллельно с выполнением большого объема работ по обустройству объектов газовой промышленности в регионах крайнего Севера, Сибири и Дальнего Востока институт выполняет значительный объем работ для Саратовской области и города Саратова. В последние годы институтом выполнены проекты расширения и реконструкции многих действующих предприятий газового хозяйства региона.

Общество стремится к постоянному совершенствованию и повышению эффективности процессов производства и управления. С этой целью осуществляется системная работа по своевременному обновлению производственных мощностей предприятия, комплексной автоматизации технологических процессов, развитию приоритетных видов деятельности, внедрению инновационных решений в технологию и результаты производства.

Современные методы управления в ОАО «ВНИПИгаздобыча», действующая система менеджмента качества, материально-техническая база, отвечающая актуальным стандартам проектирования, внедрение новейших средств автоматизации производства, планирования, учета и контроля проектных работ – все это направлено на разработку конкурентоспособной проектной продукции и выработку инновационных решений, способствующих дальнейшему развитию и укреплению газовой отрасли России.

2 ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2014 ГОДУ

Приоритеты деятельности Общества в отчетном периоде были связаны с увеличением эффективности использования располагаемых ресурсов, стимулированием инновационной активности и повышением технологического уровня производства.

Указанные приоритеты деятельности были обусловлены необходимостью укрепления достигнутых рыночных позиций Общества в качестве ведущего проектного и инновационного центра в области добычи, транспорта, переработки углеводородов в условиях снижения

стоимости проектно-изыскательских работ, а также изменения потребностей основных заказчиков в части сокращения сроков проектирования, увеличения достоверности оценки сметной стоимости проектов, повышения уровня экономической эффективности принимаемых проектных решений.

В рамках реализации указанных направлений в отчетном периоде под постоянным контролем Совета директоров находились следующие вопросы:

- обеспечение интересов участников инвестиционного процесса;
- мониторинг показателей эффективности деятельности Общества и контроль исполнения мероприятий по их улучшению;
- оптимизация расходов Общества, в том числе в процессе организации закупок, оценка результативности соответствующих мероприятий;
- оптимизация стоимости капитальных вложений в рамках разрабатываемых Обществом проектных решений, повышение ответственности Общества за отклонение стоимостных показателей инвестиционных проектов;
- текущие финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Основными направлениями работы являлись:

- развитие и внедрение новых технологий, в первую очередь с использованием современных информационных систем;
- совершенствование организационно-управленческой структуры Общества;
- проведение мероприятий по повышению эффективности действующих систем управления производством, взаимодействия с субподрядными организациями, управления и развития персонала;
- обеспечение реализации утвержденной Программы инновационного развития, Бюджета дохода и расходов и Инвестиционной программы Общества.

Значительное внимание членами Совета директоров было уделено вопросам, связанным с обеспечением выполнения работ по приоритетным объектам проектирования ОАО «Газпром» и его дочерних обществ.

3 ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3.1 Основные показатели деятельности Общества

№ п.п.	Наименование показателей	Ед. изм.	План 2014 года	Факт 2014 года
1	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ и услуг (за вычетом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей) всего	тыс. руб.	12 049 000	10 798 840
	в том числе от продажи ПИР и НИР	тыс. руб.	12 045 000	10 796 408
	в том числе в части работ, выполненных собственными силами	тыс. руб.	4 517 647	4 088 766
2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие и управленческие расходы	тыс. руб.	11 494 813	10 516 787
3	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года)	тыс. руб.	310 630	401 180
4	Среднесписочная численность	чел.	1 798	1 779
5	Инвестиционная программа (без НДС)	тыс. руб.	366 264	384 239

По результатам 2014 года объем выполненных ПИР и НИР составил 10 796 408 тыс. руб., в т.ч. собственными силами – 4 088 766 тыс. руб. По сравнению с запланированным уровнем 2014 года данный показатель снизился на 10%, в части собственных сил – на 9%. Основными причинами указанного отклонения от плана стало сокращение заказчиками лимитов финансирования работ по ряду объектов проектирования, а также существенное снижение стоимости выполняемых заказов по результатам сметных комиссий ОАО «Газпром». Удельный вес стоимости работ субподрядных организаций в общем объеме сохранился на запланированном уровне.

Снижение себестоимости проданной продукции в 2014 году на 9% по отношению к запланированному показателю связано с уменьшением общего объема выполненных работ, а также стоимости работ соисполнителей.

Сальдо прочих доходов и расходов в 2014 году увеличилось по отношению к запланированному показателю в связи с увеличением суммы полученных процентов по договору о неснижаемом остатке с «Газпромбанк» (ОАО), а также по причине восстановления части резервов по сомнительным долгам на сумму погашенной дебиторской задолженности.

Рост чистой прибыли в 2014 году на 29% связан с перечисленными выше изменениями основных финансово-экономических показателей.

Инвестиционные расходы и капитальные вложения в 2014 году осуществлялись в соответствии с утвержденной Инвестиционной программой ОАО «ВНИПИгаздобыча» на 2014 год.

3.2 Структура выполненных работ по видам деятельности

тыс. руб. (без НДС)

Наименование показателя	Всего		в т.ч. собственными силами	
	Сумма	%	Сумма	%
Прединвестиционные исследования	106 911	1,0%	100 940	2,5%
Инженерные изыскания	2 125 684	19,7%	662 469	16,2%
Проектная документация	6 819 424	63,2%	1 876 668	45,9%
Рабочая документация	1 434 351	13,3%	1 145 689	28,0%
Авторский надзор	195 293	1,8%	188 256	4,6%
Научные работы	95 081	0,9%	95 081	2,3%
Прочие работы	19 663	0,2%	19 663	0,5%
Итого	10 796 408	100,0%	4 088 766	100,0%

Основной удельный вес в структуре выполненной продукции в 2014 году занимают объемы работ по категориям «Проектная документация» (63,2%, в т.ч. 45,9% соб. силами), «Инженерные изыскания» (19,7%, в т.ч. 16,2% соб. силами) и «Рабочая документация» (13,3%, в т.ч. 28% соб. силами). Изменение показателей выполненной продукции по сравнению с запланированным уровнем 2014 года состоит в увеличении объема проектной документации при снижении объема инженерных изысканий и рабочей документации.

3.3 Структура выполненных работ по основным заказчикам

Заказчик	%
ООО "Газпром СПГ Владивосток"	33,1%
ООО "Газпром переработка"	20,4%
ОАО "Газпром"	16,2%

Заказчик	%
ООО "Газпром добыча Надым"	8,3%
ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"	7,5%
ЗАО "Ямалгазинвест"	3,1%
ЗАО "Газпром инвест Юг"	2,7%
ООО "Газпром добыча Ноябрьск"	2,0%
ООО "Газпром добыча Уренгой"	1,8%
ООО "Газпром добыча Ямбург"	1,1%
Прочие организации ОАО "Газпром"	2,4%
Сторонние заказчики	1,4%
Итого	100,0%

Основными Заказчиками, для которых в течение 2014 года Общество выполняло работы, являются предприятия ОАО «Газпром», общая доля которых составила более 98%.

3.4 Структура дебиторской задолженности Общества

Наименование статьи	Сумма на 31.12.2014 г., тыс. руб.	%
Покупатели и заказчики	7 721 038	86%
Авансы выданные	104 391	1%
Прочие дебиторы	1 149 765	13%
Итого	8 975 194	100%

В структуре дебиторской задолженности на конец отчетного года наибольший удельный вес занимает текущая задолженность заказчиков за выполненные и принятые работы. В составе задолженности прочих дебиторов основную часть занимает непредъявленная к оплате начисленная выручка, сформированная в соответствии с ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда». Удельный вес выданных авансов незначителен ввиду существующих жестких критериев выдачи авансов субподрядным организациям.

3.5 Перечень основных дебиторов Общества

Заказчик	Сумма на 31.12.2014 г., тыс. руб.
ООО "Газпром СПГ Владивосток"	2 470 655
ООО "Газпром"	2 053 630
ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"	803 985
ООО "Газпром переработка"	722 884
ООО "Газпром добыча Надым"	559 626
ЗАО "Ямалгазинвест"	255 358
ЗАО "Газпром инвест Юг"	195 939
ООО "Газпром добыча Ноябрьск"	165 269
ООО "Газпром добыча Уренгой"	145 764
ООО "Газпром добыча Ямбург"	107 022
ООО "Газпром центрремонт"	105 714

3.6 Структура кредиторской задолженности Общества

Наименование статьи	Сумма на 31.12.2014 г., тыс. руб.	%
Поставщики и подрядчики	4 209 973	91,0%
Авансы полученные	8 665	0,2%
Бюджет, внебюджетные фонды	209 437	4,5%
Оплата труда	186 225	4,0%
Прочие кредиторы	12 320	0,3%
Итого	4 626 620	100%

В структуре кредиторской задолженности на конец отчетного года наибольший удельный вес занимает текущая задолженность Общества перед поставщиками и подрядчиками, в основном – перед субподрядчиками. Указанная задолженность была погашена в установленные сроки в течение I квартала 2015 года. Сравнительно низкий размер задолженности перед бюджетом и внебюджетными фондами обусловлен снижением текущей задолженности по НДС в связи с уменьшением объема реализации в конце 2014 года. Незначительный уровень полученных авансов связан с изменением политики инвестора в отношении условий финансирования работ, предусматривающей сокращение объемов авансирования проектных работ.

3.7 Качественный состав персонала по состоянию на 31.12.2014 г.

Наименование категории	Численность, чел.	Доля
Руководители	360	19,9%
Специалисты	1 214	67%
Другие служащие	74	4%
Рабочие	165	9,1%
Итого	1 813	100%

3.8 Возрастной состав персонала по состоянию на 31.12.2014 г.

Возрастная категория	Численность, чел.	Доля, %
до 30 лет	365	20,1%
30 — 40 лет	716	39,5%
40 — 50 лет	272	15%
50 лет и выше	460	25,4%
Итого	1 813	100%

Качественный состав работников за 2014 г. практически не изменился и обусловлен спецификой деятельности Общества. Основную долю персонала составляют специалисты (67%) и руководители (19,9%). Суммарная доля рабочих и служащих, в основном занятых в обслуживающих подразделениях, составляет 13,1%. Средний возраст работников составляет 41 год.

Из списочной численности работающих в Обществе (1 813 чел.) высшее образование имеют 1 535 человек или 84,6%. В то же время, постоянно ведется работа по повышению квалификации кадров, в том числе в 2014 году в различных учебных заведениях прошли

обязательное обучение 602 сотрудника Общества, 123 сотрудника прошли целевое обучение, 324 сотрудников прошли периодическое обучение.

Анализ состояния трудовых ресурсов за последние годы показывает изменение его возрастных характеристик и увеличение доли в Обществе молодых сотрудников, что должно обеспечить в будущем замену высококвалифицированным кадрам в связи с достижением ими пенсионного возраста.

3.9 Результаты выполнения Инвестиционной программы ОАО «ВНИПИгаздобыча» на 2014 г.

тыс. руб. без НДС

Наименование показателя	Сумма
Планируемые инвестиционные расходы	366 264
Фактически произведенные инвестиционные расходы	384 239
в том числе по проектам:	
I. Финансирование в рамках Программы инновационного развития ОАО "ВНИПИгаздобыча" на 2011-2020 гг.	72 251
Развитие специального полигона для тестирования компонентов системы управления режимами (СУР) с учетом взаимодействия 3D постоянно действующей геолого-технологической модели (ПДГТМ) с моделью наземной части технологического оборудования	5 413
Разработка Единой информационно-диспетчерской системы Управления инженерных изысканий ОАО «ВНИПИгаздобыча» (ИДС «Изыскатель»)	70
Реинжиниринг технологии производства проектно-сметной документации и комплекса используемых для этой цели программных продуктов	30 022
Создание базы данных для геокриологического прогноза теплового состояния грунтов основания промышленных объектов и систем транспорта углеводородного сырья на территории криолитозоны Западной Сибири	8 605
Создание интегрированных геолого-технологических моделей для выработки оптимальных решений в управлении разработкой месторождений	6 161
Создание правил проектирования и мониторинга 3D проекта. Внедрение технологии 3D проектирования в деятельность Общества	21 980
II. Финансирование в рамках других программных документов	311 988
Корректировка разработанных альбомов унифицированных проектных решений	196
Организация единой сетевой инфраструктуры Головного предприятия и филиалов ОАО "ВНИПИгаздобыча"	1 300
Организация защищенных каналов связи между Головным предприятием и филиалами Общества	5 064
Оснащение транспортных средств приемниками GPS-Глонасс	176
Перевод сметных нормативов, выпущенных ОАО "Газпром промгаз" в 2010-2013 гг., в формат программного комплекса ABC-4	2 246
Разработка и внедрение единой системы документооборота в ОАО "ВНИПИгаздобыча"	3 300
Разработка и внедрение системы управления документами авторского надзора ОАО "ВНИПИгаздобыча"	7 551
Создание базы данных унифицированных объектов проектирования	6 853
Создание геокриологической лаборатории	22 433

Наименование показателя	Сумма
Создание лаборатории инструментального обследования зданий и сооружений	978
Обновление и развитие производственных мощностей	261 890

Лимиты Инвестиционной программы на 2014 год определены в соответствии с Программой инновационного развития ОАО «ВНИПИгаздобыча» на 2012-2020 годы, утвержденной 20.02.2012 г. Советом директоров ОАО «ВНИПИгаздобыча», а также в соответствии с рядом организационно-распорядительных документов ОАО «Газпром» и ОАО «ВНИПИгаздобыча», предусматривающих реализацию приоритетных проектов развития института. Основными целями реализации Инвестиционной программы на 2014 год были определены: сохранение за Обществом статуса ведущего проектного центра газовой промышленности, своевременно и качественно удовлетворяющего потребности отрасли в проектно-сметной документации, а также обретение статуса инновационно-ориентированной компании в условиях роста конкуренции и скорости технологических изменений. В соответствии с поставленными целями были выделены и обоснованы основные приоритетные направления для их реализации.

По результатам 2014 года инвестиционная программа Общества профинансирована в сумме 384 239 тыс. руб. без НДС, что составляет 105% от запланированного показателя. В составе инвестиций 68% расходов направлено на реализацию проекта по обновлению и развитию производственных мощностей, 6% - на создание геокриологической лаборатории, 2% - на разработку и внедрение системы управления документами авторского надзора ОАО «ВНИПИгаздобыча», 1,8% - на создание базы данных унифицированных объектов проектирования, 19% - на реализацию проектов утвержденной Программы инновационного развития ОАО «ВНИПИгаздобыча» на 2011-2020 гг.

Превышение фактических расходов над запланированным лимитом инвестиционных расходов обусловлено несколькими факторами. Во-первых, с учетом решений, принятых на совещании у Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера «О готовности инвестиционных проектов обустройства месторождений Якутского и Иркутского центров газодобычи, «Магистральный газопровод «Сила Сибири» и «Газоперерабатывающий и гелиевый комплекс в г. Белогорск» к реализации согласно утвержденному Комплексному плану мероприятий» (Протокол №01-15 от 17 июня 2014 года), и на основании п. 5.12. Плана первоочередных организационно-технических мероприятий по строительству объектов Якутского центра газодобычи (Приказ ОАО «Газпром» №518 от 13.11.2014 г.) Общество дополнительно профинансировало мероприятия по расширению производственных мощностей для реализации проектов Восточной газовой программы. Эти мероприятия, в том числе предусматривали приобретение лицензий на программное обеспечение QUESTOR, OLGA, PIPESIM, HYSIS, ANSYS, Mathematica, ABAQUS, Plaxis 3D для проведения специализированных инженерных расчетов, приобретение лазерного 3D сканера и буровой установки УРБ на базе шасси СГТ.

Во-вторых, с учетом роста актуальности проекта по совершенствованию процесса ведения сопоставительного анализа стоимостных показателей объектов проектирования, в составе дополнительных расходов профинансированы мероприятия по реализации данного проекта.

В-третьих, значительное влияние оказали макроэкономические факторы, связанные с ростом курсов иностранных валют, вызвавшие в 4 квартале 2014 года увеличение расходов на приобретение импортного программного обеспечения.

4 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2014 ГОДУ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

№ п.п.	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Объем использованного ресурса	Стоимость, тыс. руб. (без НДС)
1.	Атомная энергия	кВт	—	—
2.	Тепловая энергия	тыс. Гкал.	1 396,4	4 247,9
3.	Электрическая энергия	тыс. кВт*ч	2 399,5	28 580,3
4.	Электромагнитная энергия	кВт	—	—
5.	Нефть	литр	—	—
6.	Бензин автомобильный	литр	275 708,7	8 466,1
7.	Топливо дизельное	литр	419 171,8	14 468,0
8.	Мазут топочный	литр	—	—
9.	Газ природный	тыс. м³	98,0	467,0
10.	Уголь	кг	—	—
11.	Торф	кг	—	—
12.	Иное	—	—	—

5 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Направления развития Общества как ведущего проектного центра газовой отрасли неотделимы от реализуемой стратегии ОАО «Газпром» и связаны со своевременным и качественным удовлетворением потребности отрасли в проектно-сметной документации. Учитывая установление приоритетов развития газовой отрасли в направлении рынков стран азиатско-тихоокеанского региона, Общество определяет долгосрочные перспективы своего развития, связанные с участием в реализации Восточной газовой программы ОАО «Газпром».

Как ожидается, основными объектами проектирования в ближайшем будущем будут являться:

- «Обустройство Чаяндинского НГКМ»;
- «Обустройство нефтяной оторочки ботуобинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ»;
- «Магистральный газопровод «Сила Сибири»;
- «Амурский газоперерабатывающий завод»;
- «Обустройство Ковыктинского ГКМ»;
- «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ» и «Газопровод подключения Харасавэйского ГКМ»;
- «Обустройство Южно-Кириного ГКМ»;
- «Расширение Кириного ГКМ»;
- «Объекты переработки углеводородного сырья на Сургутском ЗСК и Уренгойском ЗПКТ»;

– «Объекты подземного хранения газа»; и ряд других.

На основе планируемых к выполнению работ определены предварительные показатели деятельности Общества на 2015 год:

№ п.п.	Наименование показателей	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год (прогноз)
1	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ и услуг (за вычетом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей) всего	тыс. руб.	10 798 840	12 065 000
	в том числе от продажи ПИР и НИР	тыс. руб.	10 796 408	12 065 000
	в том числе собственными силами	тыс. руб.	4 088 766	4 974 378
2	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года)	тыс. руб.	401 180	27 359
3	Среднесписочная численность персонала	чел.	1 779	2 048
4	Инвестиционная программа (без НДС)	тыс. руб.	384 239	835 761

Прогноз показателей на 2015 год учитывает следующие предпосылки:

- увеличение объемов производства как в физическом, так и стоимостном выражении при сохранении тенденции снижения цен на проектные работы Общества;
- рост удельного веса работ, выполняемых собственными силами, в общем объеме работ для снижения транзакционных издержек привлечения субподрядных организаций;
- увеличение численности персонала для обеспечения роста объемов собственного производства;
- снижение рентабельности работ по причине снижения цен на выполняемые проектные работы и уменьшения доходов, не связанных с основной деятельностью;
- увеличение инвестиционных расходов в целях обеспечения роста производства, интенсификации труда персонала и повышения удовлетворенности заказчиков за счет обновления, расширения и развития производственных мощностей Общества (в том числе расширения производственных мощностей для реализации проектов Восточной газовой программы), развития новых видов деятельности, совершенствования технологии проектирования, модернизации системы управления Общества.

В среднесрочной перспективе направления развития Общества определены утвержденной Программой инновационного развития на 2012-2020 г.г., а в долгосрочной перспективе включают в себя:

Развитие приоритетных видов деятельности

– в области разработки проектов реконструкции и технического перевооружения объектов газовой отрасли:

Стратегической задачей в данной области является обеспечение растущих потребностей ОАО «Газпром» в реализации проектов реконструкции в условиях естественного старения и значительного износа действующих мощностей.

– в области разработки проектов обустройства месторождений:

Данный вид деятельности является традиционным для Общества. Стратегической задачей в данной области является сохранение позиции ведущего центра по проектированию объектов обустройства газовых промыслов.

– в области разработки проектов транспорта продуктов газовой промышленности:

Имеющийся положительный опыт разработки проекта «Система магистральных газопроводов Бованенково – Ухта» определяет стратегическую задачу по дальнейшему развитию указанного направления.

– в области разработки проектов переработки углеводородного сырья:

Стратегическая задача в данной сфере определяется приоритетным значением для ОАО «Газпром» проектов, обеспечивающих создание газовой промышленностью продукции с высокой добавленной стоимостью. Реализуемые Инвестором крупные проекты по созданию газоперерабатывающих и газохимических мощностей в южных районах Иркутской области, газоперерабатывающего и гелиевого комплекса в г. Белогорск, учитывая наличие у Общества опыта проектирования объектов Сургутского ЗСК и Новоуренгойского газохимического комплекса, предполагают развитие данного направления в качестве приоритетного.

– в области разработки проектов подземных хранилищ газа:

Учитывая богатый опыт подразделений Общества в проектировании ПХГ, стратегической задачей является удержание достигнутых позиций, а также предложение соответствующих проектов с новыми конкурентными преимуществами.

– в области новых для Общества видов деятельности: проектирование объектов добычи на шельфе, проектирование объектов по производству СПГ:

Развитие новых для Общества видов деятельности в рамках приоритетных направлений стратегии ОАО «Газпром».

– в области инновационного подхода к комплексному проектированию обустройства нефтегазоконденсатных месторождений, основанному на создании интегрированных геолого-технологических моделей месторождений «от пласта до магистрального газопровода», учитывающих взаимовлияние газоносного пласта и надземной технологической инфраструктуры

Инновационное развитие

Стратегия деятельности ОАО «ВНИПИгаздобыча» в условиях ускорения инновационных процессов определяется как приоритетами инновационного развития ОАО «Газпром», так и задачами нашей проектно-изыскательской организации в вопросах обеспечения конкурентоспособности на рынке проектной продукции и научно-технических услуг. ОАО «ВНИПИгаздобыча» ставит перед собой цель укрепления конкурентоспособности на рынке проектных услуг нефтегазовой отрасли за счет:

- повышения активности в части внедрения готовых инновационных решений в проектную документацию инвестиционных проектов заказчиков;
- непосредственного участия в разработке и внедрении инноваций, связанных с изменением национальных и корпоративных стандартов проектирования;
- разработки, использования и внедрения инновационных решений в сфере управления, в технологическом процессе, в готовом продукте самого Общества.

Совершенствование внутренних бизнес-процессов

Общество нацелено на повышение эффективности процессов выполнения проектных работ за счет:

- комплексного внедрения современных компьютерных технологий проектирования, трехмерного моделирования;
- максимального использования в выпускаемых продуктах последних достижений науки;
- совершенствования внутренних процессов проектного производства;
- выполнения функций генпроектировщика в рамках крупных проектов.

Оптимизация процедур взаимодействия участников инвестиционного процесса

Предполагается активное участие со стороны Общества в совершенствовании существующей системы взаимодействия между всеми участниками инвестиционного процесса: инвестором, заказчиком, подрядчиком, субподрядчиком, как основы для достижения целей и задач проекта.

Развитие производственного потенциала

Учитывая текущую оснащенность Общества, приоритетными направлениями развития производственного потенциала станут: повышение производительности АРМ инженеров-проектировщиков, модернизация и приобретение современного лицензионного программного обеспечения, подготовка и развитие персонала, дальнейшее укрепление материально-технической базы изыскательских партий.

6 ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА

Общим собранием акционеров ОАО «ВНИПИгаздобыча» (Протокол № 1 от 27.06.2014 г.) было принято решение о выплате годовых дивидендов по результатам деятельности Общества в 2013 году в размере:

- 517,11 рублей на одну привилегированную акцию (типа А) номиналом 1 рубль;
- 517,11 рублей на одну обыкновенную акцию номиналом 1 рубль.

Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества по результатам деятельности в 2013 году составила 76 311 474,03 рублей.

Общая сумма фактически выплаченных дивидендов по акциям Общества по результатам деятельности в 2013 году по состоянию на 31 декабря 2014 года составила 75 374 125,97 рублей, включая сумму налога, подлежащего удержанию при выплате дивидендов.

Не выплачены дивиденды акционерам-физическим лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Общества, не представившим держателю реестра акционеров Общества информацию об изменении своих данных.

7 ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Основными факторами риска для Общества являются отраслевые, макроэкономические и другие риски.

Отраслевые риски

Высокая степень государственного регулирования деятельности ОАО «Газпром», а также значительный удельный вес предприятий ОАО «Газпром» в структуре портфеля заказов общества, определяет существенную зависимость ОАО «ВНИПИгаздобыча», как дочернего общества ОАО «Газпром», от экономической политики Правительства РФ в отношении структуры, объемов и приоритетов инвестиционных программ ОАО «Газпром».

Риски, связанные с повышением цен на основные ресурсы, используемые ОАО «ВНИПИгаздобыча» в своей деятельности могут негативно повлиять на снижение рентабельности предприятия. При этом, соответствующая компенсация увеличения стоимости используемых ресурсов повышением цен на продукцию ОАО «ВНИПИгаздобыча» не представляется возможной ввиду экзогенного регулирования цен на проектные работы со стороны ОАО «Газпром».

Страновые и региональные риски

Усиление кризисных явлений в российской экономике может оказать негативное влияние на деятельность общества в части сокращения объемов заказов на проектно-изыскательские работы. Вместе с тем, стратегические ориентиры предприятия на активное участие в реализации Восточной газовой программы ОАО «Газпром» и повышенный статус соответствующих проектов на федеральном уровне власти позволяют снизить возможные последствия указанных негативных процессов.

Финансовые риски

Финансовые риски, связанные с увеличением процентной ставки Банка России, для общества незначительны, ввиду достаточности собственного капитала для финансирования операционной и инвестиционной деятельности. Вместе с тем, обусловленное указанным событием снижение доступности кредитных ресурсов увеличивает производственные риски со стороны привлекаемых обществом субподрядных организаций по исполнению договорных обязательств в условиях ограниченных источников финансирования. Снижение указанных рисков планируется обеспечить за счет роста удельного веса собственных работ в выполняемых объемах, а также повышения требований к уровню финансовой устойчивости соисполнителей, выбираемых в процессе конкурентных закупок.

В отчетном периоде риски, связанные с изменением валютных курсов в результате девальвации национальной валюты не оказали существенного влияния на финансовые результаты ОАО «ВНИПИгаздобыча». Ввиду того, что общество в своей деятельности использует некоторые ресурсы импортного производства (в основном компьютерное и копировальное оборудование, программное обеспечение, изыскательские и лабораторные приборы), стоимость которых жестко привязана к курсу иностранной валюты, ожидается увеличение соответствующих рисков. Для снижения уровня валютных рисков администрация общества проводит политику импортозамещения по основным позициям номенклатуры используемых ресурсов.

Правовые риски

Налоговая система РФ в настоящее время продолжает совершенствоваться, при этом фискальная политика рассматривается Правительством РФ в качестве действенного инструмента регулирования в условиях экономического кризиса. В связи с этим, возможны изменения в законодательстве о налогах и сборах, в том числе в части изменения уровня налоговых платежей, что может неоднозначно сказаться на уровне налоговой нагрузки для общества.

Риски, связанные с изменениями требований к допуску к работам, выполняемым обществом в рамках основных видов деятельности, минимальны ввиду отсутствия соответствующих предпосылок.

В целом правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования, налогового законодательства, правил таможенного контроля, лицензирования основной деятельности находятся вне контроля со стороны ОАО «ВНИПИгаздобыча», в связи с чем общество не может гарантировать, что в будущем не произойдет изменений подобного рода, которые могут негативно повлиять на деятельность общества.

Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с текущими судебными процессами и возможной ответственностью ОАО «ВНИПИгаздобыча» по долгам третьих лиц низкие, поскольку за отчетный период общество не участвовало в судебных процессах, способных повлечь за собой риски для общества, отвечающие критериям существенности, а также в судебных процессах, связанных с ответственностью общества по долгам третьих лиц. Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие имеющихся у общества лицензий и допусков, также рассматриваются как несущественные.

Кроме рисков, непосредственно связанных с хозяйственной деятельностью предприятия, возможно негативное влияние форс-мажорных обстоятельств общеэкономического характера.

8 ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ

В отчетном году Общество не совершало сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками. Уставом Общества не установлены иные случаи, при которых на совершаемые Обществом сделки распространяется порядок одобрения крупных сделок, предусмотренный указанным Федеральным законом.

9 ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имелаась заинтересованность, одобренных Советом директоров Общества, приведен в Приложении 1 к настоящему годовому отчету. Сделки, в совершении которых имелаась заинтересованность, указанные в пунктах 133-163 Приложения 1, были одобрены Советом директоров Общества в марте 2015 года.

Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имелаась заинтересованность, одобренных Общим собранием акционеров Общества, приведен в Приложении 2 к настоящему годовому отчету.

Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имелаась заинтересованность, которые не одобрялись Общим собранием акционеров Общества, приведен в Приложении 3 к настоящему годовому отчету.

10 СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА, ВКЛЮЧАЯ ИНФОРМАЦИЮ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ИМЕВШИХ МЕСТО В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Состав Совета директоров ОАО «ВНИПИгаздобыча», избранный решением годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол №2 от 01 июля 2013 года) и действовавший до годового Общего собрания акционеров, состоявшегося 26 июня 2014 года:

Ф.И.О. члена Совета директоров	Краткие биографические данные члена Совета директоров	Доля участия в уставном капитале, %	Доля принадлежащих члену Совета директоров обыкновенных акций Общества, %
Председатель Совета директоров			
Небабин Владимир Викторович	1969 года рождения, образование высшее, в 1993 г. окончил Московский инженерный строительный институт им. В.В. Куйбышева, кандидат технических наук, в настоящее время заместитель начальника Департамента проектных работ ОАО «Газпром» - начальник Управления проектно-изыскательских работ.	0	0
Члены Совета директоров			
Жмулин Владимир Владимирович	1955 года рождения, образование высшее, в 1977 г. окончил Саратовский политехнический институт, заместитель Генерального директора ОАО «ВНИПИгаздобыча» по производству.	0,15	0,15
Заборовский Дмитрий Евгеньевич	1970 года рождения, образование высшее, в 1997 г. окончил Московский авиационный институт, в 2000 году — Высшую школу экономики, в 2009 году окончил Московскую государственную юридическую академию, заместитель начальника отдела Управления корпоративного контроля Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром».	0	0
Милованов Виктор Иванович	1949 года рождения, образование высшее, в 1973 г. окончил Саратовский политехнический институт, в 2006 году — Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации по программе «Топ-менеджер» МВА, кандидат экономических наук, Генеральный директор ОАО «ВНИПИгаздобыча».	9,49	9,49
Минликаев Валерий Зирякович	1956 года рождения, образование высшее, в 1978 г. окончил Уфимский нефтяной институт, в 2001 г. — Санкт-Петербургский Международный институт Менеджмента (IMISPI) по программе «МВА-Газпром», кандидат технических наук, начальник Управления по добыче газа и газового конденсата (нефти) Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром».	0	0

Ф.И.О. члена Совета директоров	Краткие биографические данные члена Совета директоров	Доля участия в уставном капитале, %	Доля принадлежащих члену Совета директоров обыкновенных акций Общества, %
Савченко Василий Владимирович	1965 года рождения, образование высшее, в 1988 г. окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М.Губкина, в настоящее время начальник Управления прединвестиционных исследований Департамента проектных работ ОАО «Газпром»	0	0
Спиридонов Павел Викторович	1964 года рождения, образование высшее, в 1989 г. окончил Ленинградский политехнический институт имени М.И. Калинина, в настоящее время занимает должность заместителя начальника Управления проектно-изыскательских работ Департамента проектных работ ОАО «Газпром»	0	0

Состав Совета директоров ОАО «ВНИПИгаздобыча», избранный решением годового Общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 26 июня 2014 года (Протокол №1 от 27 июня 2014 г.):

Ф.И.О. члена Совета директоров	Краткие биографические данные члена Совета директоров	Доля участия в уставном капитале, %	Доля принадлежащих члену Совета директоров обыкновенных акций Общества, %
Председатель Совета директоров			
Скрепнюк Андрей Борисович	1964 года рождения, образование высшее, в 1989 г. окончил Ленинградский Политехнический институт, кандидат технических наук, начальник Департамента проектных работ ОАО «Газпром»	0	0
Члены Совета директоров			
Жмулин Владимир Владимирович	1955 года рождения, образование высшее, в 1977 г. окончил Саратовский политехнический институт, заместитель Генерального директора ОАО «ВНИПИгаздобыча» по производству	0,15	0,15
Заборовский Дмитрий Евгеньевич	1970 года рождения, образование высшее, в 1997 г. окончил Московский авиационный институт, в 2000 году — Высшую школу экономики, в 2009 году окончил Московскую государственную юридическую академию, заместитель начальника отдела Управления корпоративного контроля Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»	0	0

Ф.И.О. члена Совета директоров	Краткие биографические данные члена Совета директоров	Доля участия в уставном капитале, %	Доля принадлежащих члену Совета директоров обыкновенных акций Общества, %
Милованов Виктор Иванович	1949 года рождения, образование высшее, в 1973 г. окончил Саратовский политехнический институт, в 2006 году — Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации по программе «Топ-менеджер» МВА, кандидат экономических наук, Генеральный директор ОАО «ВНИПИгаздобыча»	9,49	9,49
Минликаев Валерий Зирякович	1956 года рождения, образование высшее, в 1978 г. окончил Уфимский нефтяной институт, в 2001 г. — Санкт-Петербургский Международный институт Менеджмента (IMISPI) по программе «МВА-Газпром», кандидат технических наук, начальник Управления по добыче газа и газового конденсата (нефти) Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром»	0	0
Савченко Василий Владимирович	1965 года рождения, образование высшее, в 1988 г. окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М.Губкина, в настоящее время начальник Управления прединвестиционных исследований Департамента проектных работ ОАО «Газпром»	0	0
Самсоненко Андрей Петрович	1981 года рождения, образование высшее, в 2004 г. окончил Московский энергетический институт, в 2010 году — Санкт-Петербургский Международный институт Менеджмента (IMISPI) по программе «МВА», начальник Управления контроллинга институтов Департамента проектных работ ОАО «Газпром»	0	0

11 СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА, И ЧЛЕНАХ КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА

В 2014 году единоличным исполнительным органом Общества и Председателем коллегиального исполнительного органа Общества (Правления) являлся Генеральный директор — Милованов Виктор Иванович, избранный Советом директоров Общества (протокол №1 от 26.05.2011 г.).

Правление Общества избрано Советом директоров Общества в количестве 7 человек (протокол №2 от 23.06.2011 г.). В течение 2014 года в составе Правления произошли следующие изменения: решением Совета директоров (протокол №4 от 27.11.2014 г.) досрочно были прекращены полномочия членов Правления Мысенкова Святослава Борисовича и Соловьевой Любови Георгиевны, в члены Правления был избран Сомов Олег Анатольевич.

Сведения о лицах, входивших в состав Правления Общества в 2014 году:

Ф.И.О. члена Правления	Краткие биографические данные члена Правления	Доля участия в уставном капитале, %	Доля принадлежащих членам Правления обыкновенных акций Общества, %
Председатель Правления			
Милованов Виктор Иванович	1949 года рождения, образование высшее, в 1973 г. окончил Саратовский политехнический институт, в 2006 году — Академию народного хозяйства при Правительстве РФ, Генеральный директор ОАО «ВНИПИгаздобыча».	9,49	9,49
Члены Правления по состоянию 31.12.2014 г.:			
Бурданов Алексей Евгеньевич	1977 года рождения, образование высшее, в 1999 г. окончил Саратовский государственный технический университет, главный инженер - первый заместитель генерального директора ОАО «ВНИПИгаздобыча».	0,01	0,01
Вагарин Владимир Анатольевич	1971 года рождения, образование высшее, в 1993 г. окончил Саратовский Государственный Университет им. Н.Г.Чернышевского, в 1997 году — Саратовский экономический институт, в 2007 году — Академию народного хозяйства при Правительстве РФ, заместитель генерального директора ОАО «ВНИПИгаздобыча» по экономике и финансам.	0	0
Кунов Виктор Иванович	1956 года рождения, образование высшее, в 1983 г. окончил Саратовский государственный университет, заместитель генерального директора ОАО «ВНИПИгаздобыча» по корпоративной защите и управлению персоналом.	0	0
Сокольников Сергей Васильевич	1960 года рождения, образование высшее, в 1985 г. окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина, начальник отдела подготовки и проведения конкурентных закупок ОАО «ВНИПИгаздобыча».	0	0
Сомов Олег Анатольевич	1970 года рождения, образование высшее, в 1991 г. окончил Вольское высшее военное ордена Красной Звезды училище тыла имени Ленинского комсомола, заместитель генерального директора ОАО «ВНИПИгаздобыча» по общим вопросам.	0	0
Лица, входившие в состав Правления, полномочия которых были досрочно прекращены в 2014 году:			
Мысенков Святослав Борисович	1949 года рождения, образование высшее, в 1973 г. окончил Саратовский политехнический институт, до июля 2014 года занимал должность заместителя генерального директора ОАО «ВНИПИгаздобыча» по хозяйственной деятельности.	0,19	0,14

Ф.И.О. члена Правления	Краткие биографические данные члена Правления	Доля участия в уставном капитале, %	Доля принадлежащих членам Правления обыкновенных акций Общества, %
Соловьева Любовь Георгиевна	1951 года рождения, образование высшее, в 1973 г. окончила Саратовский государственный университет, в 1997 году окончила МРИПК при СГТУ, до августа 2014 года занимала должность главного бухгалтера ОАО «ВНИПИгаздобыча».	0,03	0,04

12 ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Выплата вознаграждения и компенсация расходов членам Совета директоров Общества регулируются Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «ВНИПИгаздобыча», утвержденным Советом директоров Общества (протокол № 7 от 24.04.2009 г.).

В соответствии с указанным Положением, общий размер вознаграждения всех членов Совета директоров не может превышать 50 процентов от суммы, направляемой на выплату дивидендов акционерам Общества.

Вознаграждение членам Совета директоров состоит из базовой и дополнительной частей.

При определении размера базовой части вознаграждения учитываются размеры вознаграждения в аналогичных компаниях, масштаб и сложность бизнеса Общества, роль Совета директоров в управлении Обществом.

Базовая часть вознаграждения распределяется между членами Совета директоров в равных долях. Базовая часть вознаграждения членов Совета директоров, принявших участие менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров, уменьшается на 50 процентов. В случае принятия Общим собранием акционеров решения о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров, размер базовой части вознаграждения рассчитывается пропорционально времени, в течение которого члены Совета директоров осуществляли свои полномочия.

Размер дополнительной части вознаграждения членов Совета директоров складывается из:

1. Дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества, которая не может превышать 0,33 процента чистой прибыли Общества, полученной по итогам финансового года, в котором избран данный состав Совета директоров Общества. Дополнительная часть вознаграждения по результатам деятельности Общества распределяется между членами Совета директоров в равных долях. Дополнительная часть вознаграждения членов Совета директоров, принявших участие менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров, уменьшается на 50 процентов. Если в Обществе отсутствует чистая прибыль, дополнительная часть вознаграждения по результатам деятельности Общества не определяется.

2. Дополнительной части вознаграждения за осуществление функций Председателя Совета директоров, размер которой составляет не менее 50 процентов от базовой части вознаграждения члена Совета директоров.

Членам Совета директоров, являющимся лицами, в отношении которых законодательством Российской Федерации установлен запрет на получение выплат от коммерческих организаций, вознаграждение не выплачивается.

Членам Совета директоров, являющимся работниками Общества выплачивается заработная плата, размер которой определяется условиями трудовых договоров.

В соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «ВНИПИгаздобыча», Совет директоров представляет Общему собранию акционеров рекомендации по общему размеру компенсации расходов, связанных с исполнением обязанностей членами Совета директоров, которые будут избраны на данном Общем собрании акционеров.

При подготовке рекомендаций по размеру компенсации расходов должны учитываться расходы, необходимые для проезда к месту проведения заседания Совета директоров, для проживания в месте проведения заседания Совета директоров, исполнения других функций члена Совета директоров.

Компенсация расходов выплачивается членам Совета директоров при условии предоставления в бухгалтерию Общества документов, подтверждающих произведенные расходы.

Компенсация расходов членам Совета директоров в 2014 году не проводилась.

Членам Совета директоров, являющимся работниками Общества выплачивается заработная плата, размер которой определяется условиями трудовых договоров.

Сведения о вознаграждениях, выплаченных членам Совета директоров Общества в 2014 году

Наименование показателя	Сумма (тыс. руб.)
Вознаграждение за участие в работе Совета директоров Общества	38 155,250
Заработная плата	5 553,194
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	43 688,444

Суммы вознаграждений, указанные в таблице, включают налог на доходы физических лиц. В таблице указаны все суммы вознаграждений, выплаченных всем членам Совета директоров в 2014 году, за исключением заработной платы и вознаграждений за участие в работе Правления Общества, выплаченных членам Совета директоров, одновременно являющимся членами Правления (данные выплаты учтены в сумме вознаграждения членов Правления Общества). Размер вознаграждения за участие в работе Совета директоров, указанный в таблице, утвержден решением годового общего собрания акционеров ОАО "ВНИПИгаздобыча" (Протокол №1 от 27.06.2014 г.).

В соответствии с Положением о Правлении ОАО "ВНИПИгаздобыча", утвержденным годовым общим собранием акционеров ОАО "ВНИПИгаздобыча" (протокол №1 от 29.05.2009г.), членам Правления Общества по решению Совета директоров может быть выплачено дополнительное вознаграждение в зависимости от результатов деятельности Общества.

При определении размера дополнительного вознаграждения, выплачиваемого членам Правления Общества, Совет директоров учитывает:

- финансовый результат деятельности Общества за отчетный год, в том числе наличие чистой прибыли;
- результат исполнения решений Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества;
- выполнение плановых показателей, предусмотренных Бюджетом и программами Общества.

Компенсация расходов членам Правления Общества, связанных с участием в работе Правления, внутренними документами Общества не предусмотрена.

Размер заработной платы членов Правления Общества определяется условиями трудовых договоров.

Сведения о вознаграждениях, выплаченных членам Правления Общества в 2014 году

Наименование показателя	Сумма (тыс. руб.)
Вознаграждение за участие в работе Правления Общества	24 001,178
Заработная плата	32 761,040
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	56 762,218

Суммы вознаграждений, указанные в таблице, включают налог на доходы физических лиц. В таблице указаны все суммы доходов (выплат), выплаченных Обществом в 2014 году всем членам Правления Общества, включая Генерального директора, за исключением вознаграждения Генерального директора за участие в работе Совета директоров Общества (данное вознаграждение учтено в сумме вознаграждения членов Совета директоров Общества). Размер вознаграждения за участие в работе Правления Общества, указанный в таблице, утвержден решением Совета директоров ОАО «ВНИПИгаздобыча» (Протокол №9 от 23.05.2014 г.).

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

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация) Кодекса корпоративного управления	Сведения о реализации принципа или ключевого критерия (рекомендации) в Обществе
1	2	3
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав.		
1.1.	Принцип. Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом. Система и практика корпоративного управления должны обеспечивать равенство условий для всех акционеров – владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.	

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация) Кодекса корпоративного управления	Сведения о реализации принципа или ключевого критерия (рекомендации) в Обществе
1.1.1.	Рекомендация. В обществе рекомендуется утвердить внутренний документ, определяющий основные процедуры подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, соответствующий рекомендациям Кодекса корпоративного управления, включая обязанность общества: - сообщать акционерам о проведении общего собрания акционеров и предоставлять доступ к материалам, в том числе размещать сообщение и материалы на сайте общества в сети «Интернет», не менее чем за 30 дней до даты его проведения (если законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок); - раскрывать информацию о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не менее чем за 7 дней до её наступления; - предоставлять к общему собранию акционеров дополнительную информацию и материалы по вопросам повестки дня в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.	Положение об общем собрании акционеров Общества не соответствует указанным рекомендациям Кодекса корпоративного управления.
1.1.2.	Рекомендация. Обществу рекомендуется принять на себя обязанности по предоставлению акционерам в ходе подготовки и проведения общего собрания акционеров возможности задавать вопросы о деятельности общества членам органов управления и контроля, членам комитета по аудиту, главному бухгалтеру, аудиторам общества, а также кандидатам в органы управления и контроля. Указанные обязанности рекомендуется закрепить в уставе или во внутренних документах общества.	В уставе или во внутренних документах Общества не предусмотрена возможность задавать вопросы о деятельности общества в ходе подготовки общего собрания акционеров. Положением об общем собрании акционеров Общества предусмотрено предоставление акционерам возможности задавать вопросы по теме докладов по вопросам повестки дня.
1.1.3.	Рекомендация. Обществу рекомендуется принять на себя обязанности придерживаться принципа недопустимости совершения действий, приводящих к искусственному перераспределению корпоративного контроля (например, голосование «квазиказначейскими» акциями, принятие решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям в условиях ограниченных финансовых возможностей, принятие решения о невыплате определенных в уставе общества дивидендов по привилегированным акциям при наличии достаточных источников для их выплаты). Указанные обязанности рекомендуется закрепить в уставе или во внутренних документах общества.	В уставе или во внутренних документах общества указанные обязанности не закреплены.
1.2.	Принцип. Акционерам должна быть предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.	
1.2.1.	Рекомендация. В обществе рекомендуется утвердить внутренний документ, определяющий дивидендную политику общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления, и устанавливающий в том числе: - порядок определения части чистой прибыли, направляемой на выплату дивидендов, условия, при соблюдении которых объявляются дивиденды; - минимальный размер дивидендов по акциям общества разных категорий (типов); - обязанность раскрытия документа, определяющего дивидендную политику общества, на сайте общества в сети «Интернет».	Положение о дивидендной политике Общества определяет минимальную долю чистой прибыли, направляемой на выплату дивидендов по всем акциям Общества в совокупности (без разделения на категории акций), но не определяет

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация) Кодекса корпоративного управления	Сведения о реализации принципа или ключевого критерия (рекомендации) в Обществе
		краткосрочную и долгосрочную дивидендную политику Общества и условия, при соблюдении которых объявляются дивиденды.
II. Совет директоров общества.		
2.1.	Принцип. Совет директоров определяет основные стратегические ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности общества, осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, определяет политику общества по вознаграждению членов совета директоров и исполнительных органов, а также реализует иные ключевые функции.	
2.1.1.	Рекомендация. В обществе рекомендуется сформировать совет директоров, который: - определяет основные стратегические ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности общества; - контролирует деятельность исполнительных органов общества; - определяет принципы и подходы к организации управления рисками и внутреннего контроля в обществе; - определяет политику общества по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Совет директоров Общества не определяет принципы и подходы к организации управления рисками и внутреннего контроля в Обществе, и размеры выплат по трудовым договорам членов Совета директоров и Правления Общества.
2.2.	Принцип. Совет директоров должен являться эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров. Председатель совета директоров должен способствовать наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров. Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров должны обеспечивать эффективную деятельность совета директоров.	
2.2.1.	Рекомендация. Председателем совета директоров рекомендуется избирать независимого директора или среди избранных независимых директоров определять старшего независимого директора, координирующего работу независимых директоров и осуществляющего взаимодействие с председателем совета директоров.	В состав Совета директоров Общества не входят независимые директора.
2.2.2.	Рекомендация. Внутренними документами общества рекомендуется закрепить порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к их проведению, и предусматривающий, в частности: - сроки уведомления членов совета директоров о предстоящем заседании; - сроки направления документов (бюллетеней) для голосования и получения заполненных документов (бюллетеней) при проведении заседаний в заочной форме; - возможность направления и учета письменного мнения по вопросам повестки дня для членов совета директоров, отсутствующих на очном заседании; - возможность обсуждения и голосования посредством конференц-связи и видео-конференц-связи.	Положением о Совете директоров Общества не предусмотрена возможность участия в обсуждениях и голосованиях на заседаниях Совета директоров Общества посредством конференц-связи и видео-конференц-связи.
2.2.3.	Рекомендация. Наиболее важные вопросы рекомендуется решать на заседаниях совета директоров, проводимых в очной форме. Перечень таких вопросов должен соответствовать рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	Перечень вопросов, решение по которым принимается только на заседаниях Совета директоров Общества,

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация) Кодекса корпоративного управления	Сведения о реализации принципа или ключевого критерия (рекомендации) в Обществе
		проводимых в очной форме, не соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления.
2.3.	Принцип. В состав совета директоров должно входить достаточное количество независимых директоров.	
2.3.1.	Рекомендация. Независимые директора должны составлять не менее одной трети избранного состава совета директоров.	В состав Совета директоров Общества не входят независимые директора.
2.3.2.	Рекомендация. Независимые директора должны в полном объеме соответствовать критериям независимости, рекомендованным Кодексом корпоративного управления.	В состав Совета директоров Общества не входят независимые директора.
2.3.3.	Рекомендация. Совету директоров (комитету по номинациям (кадрам, назначениям)) рекомендуется проводить оценку соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости.	Совет директоров не проводит оценку кандидатов в члены совета директоров Общества.
2.4.	Принцип. Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.	
2.4.1.	Рекомендация. Совету директоров общества рекомендуется создать комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров, функции которого закреплены во внутренних документах и соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	Комитеты Совета директоров не созданы.
2.4.2.	Рекомендация. Совету директоров общества рекомендуется создать комитет по вознаграждениям (может быть совмещен с комитетом по номинациям (кадрам, назначениям)), состоящий из независимых директоров, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	Комитеты Совета директоров не созданы.
2.4.3.	Рекомендация. Совету директоров общества рекомендуется создать комитет по номинациям (кадрам, назначениям) (может быть совмещен с комитетом по вознаграждениям), большинство членов которого являются независимыми директорами, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	Комитеты Совета директоров не созданы.
2.5.	Принцип. Совет директоров должен обеспечивать проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.	
2.5.1.	Рекомендация. Оценку качества работы совета директоров рекомендуется проводить на регулярной основе не реже одного раза в год, при этом не реже одного раза в три года такую оценку рекомендуется проводить с привлечением внешней организации (консультанта).	Совет директоров Общества не проводит оценку качества работы Совета директоров.
III. Корпоративный секретарь общества		
3.1.	Принцип. Эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координация действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы совета директоров обеспечиваются корпоративным секретарем (специальным структурным подразделением, возглавляемым корпоративным секретарем).	

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация) Кодекса корпоративного управления	Сведения о реализации принципа или ключевого критерия (рекомендации) в Обществе
3.1.1.	Рекомендация. Корпоративный секретарь должен быть подотчетен совету директоров, назначаться и сниматься с должности по решению или с согласия совета директоров.	В Обществе отсутствует должность корпоративного секретаря.
3.1.2.	Рекомендация. В обществе рекомендуется утвердить внутренний документ, определяющий права и обязанности корпоративного секретаря (Положение о корпоративном секретаре), содержание которого соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	В Обществе отсутствует должность корпоративного секретаря.
3.1.3.	Рекомендация. Корпоративный секретарь должен занимать позицию, не совмещаемую с выполнением иных функций в обществе. Корпоративный секретарь должен быть наделен функциями в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления. Корпоративный секретарь должен располагать достаточными ресурсами для осуществления своих функций.	В Обществе отсутствует должность корпоративного секретаря.
IV. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.		
4.1.	Принцип. Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения должен быть достаточным для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества должна осуществляться в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.	
4.1.1.	Рекомендация. В обществе следует регламентировать все выплаты, льготы и привилегии, предоставляемые членам совета директоров, исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам общества.	На дату подписания годового отчета в Обществе регламентирован только порядок расчета максимальной суммы вознаграждения членов Совета директоров.
4.2.	Принцип. Система вознаграждения членов совета директоров должна обеспечивать сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.	
4.2.1.	Рекомендация. Обществу не рекомендуется применять других форм денежного вознаграждения членов совета директоров кроме фиксированного годового вознаграждения.	Выплата членам Совета директоров фиксированного годового вознаграждения не предусмотрена.
4.2.2.	Рекомендация. В обществе членам совета директоров не рекомендуется предоставлять возможность участия в опционных программах. Право реализации принадлежащих им акций общества не рекомендуется обуславливать достижением определенных показателей деятельности.	Вопросы участия членов Совета директоров в опционных программах и реализации акций Общества, принадлежащих членам Совета директоров, в Обществе не регламентированы.
4.3.	Принцип. Система вознаграждения исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества должна предусматривать зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.	

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация) Кодекса корпоративного управления	Сведения о реализации принципа или ключевого критерия (рекомендации) в Обществе
4.3.1.	Рекомендация. В обществе рекомендуется внедрить программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Программа долгосрочной мотивации в Обществе не внедрена.
V. Система управления рисками и внутреннего контроля.		
5.1.	Принцип. В обществе должна быть создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.	
5.1.1.	Рекомендация. Советом директоров следует определить принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Совет директоров Общества не определяет принципы и подходы к организации управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.
5.1.2.	Рекомендация. В обществе рекомендуется создать отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю.	В обществе создан отдел внутреннего аудита, осуществляющий функции внутреннего контроля, в том числе контроля за эффективностью процессов управления рисками в Обществе.
5.1.3.	Рекомендация. В обществе рекомендуется разработать и внедрить антикоррупционную политику общества, определяющую меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции.	Меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции, закреплены в Кодексе корпоративной этики Общества.
5.2.	Принцип. Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления общество должно организовывать проведение внутреннего аудита.	
5.2.1.	Рекомендация. В обществе рекомендуется сформировать отдельное структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита, функционально подчиненное совету директоров общества. Функции указанного подразделения должны соответствовать рекомендациям Кодекса корпоративного управления и к таким функциям, в частности, относятся: - оценка эффективности системы внутреннего контроля; - оценка эффективности системы управления рисками; - оценка корпоративного управления (в случае отсутствия комитета по корпоративному управлению).	Отдел внутреннего аудита Общества, осуществляющий функции внутреннего аудита, функционально не подчиняется Совету директоров. Оценка корпоративного управления не относится к функциям отдела внутреннего аудита Общества.
5.2.2.	Рекомендация. Руководитель подразделения внутреннего аудита должен быть подотчетен совету директоров общества, назначаться и сниматься с должности по решению совета директоров общества.	Начальник отдела внутреннего аудита Общества не подотчетен Совету директоров, назначается на должность

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация) Кодекса корпоративного управления	Сведения о реализации принципа или ключевого критерия (рекомендации) в Обществе
		и освобождается от должности по согласованию Совета директоров.
5.2.3	Рекомендация. В обществе рекомендуется утвердить политику в области внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите), определяющую цели, задачи и функции внутреннего аудита.	В Обществе утвержден Стандарт организации «Проведение внутренних аудиторских проверок», устанавливающий цели и задачи внутреннего аудита, порядок организации и проведения аудиторских проверок.
VI. Раскрытие информации об обществе, информационная политика общества.		
6.1.	Принцип. Общество и его деятельность должны быть прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	
6.1.1.	Рекомендация. В обществе рекомендуется утвердить внутренний документ, определяющий информационную политику общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления. Информационная политика общества должна включать следующие способы взаимодействия с инвесторами и иными заинтересованными лицами: - организация специальной страницы сайта общества в сети «Интернет», на которой размещаются ответы на типичные вопросы акционеров и инвесторов, регулярно обновляемый календарь корпоративных событий общества, а также иная полезная для акционеров и инвесторов информация; - регулярное проведение встреч членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с аналитиками; - регулярное проведение презентаций (в том числе в форме телеконференций, веб-кастов) и встреч с участием членов органов управления и иных ключевых руководящих работников общества, в том числе сопутствующих публикации бухгалтерской (финансовой) отчетности общества, либо связанных с основными инвестиционными проектами и планами стратегического развития общества.	Положение об информационной политике Общества не соответствует указанным рекомендациям Кодекса корпоративного управления.
6.1.2.	Рекомендация. Реализация обществом информационной политики должна осуществляться исполнительными органами общества. Контроль за надлежащим раскрытием информации и соблюдением информационной политики должен осуществлять совет директоров общества.	Совет директоров Общества не осуществляет контроль за надлежащим раскрытием информации и соблюдением информационной политики Общества.
6.1.3.	Рекомендация. В обществе должны быть установлены процедуры, обеспечивающие координацию работы всех служб и структурных подразделений общества, связанных с раскрытием информации или деятельностью которых может привести к необходимости раскрытия информации.	В Обществе не утвержден внутренний документ, устанавливающий порядок взаимодействия структурных подразделений Общества, деятельность которых может привести к необходимости раскрытия информации.

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация) Кодекса корпоративного управления	Сведения о реализации принципа или ключевого критерия (рекомендации) в Обществе
6.2.	Принцип. Общество должно своевременно раскрывать полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.	
6.2.1.	Рекомендация. При наличии существенной доли иностранных инвесторов в капитале в обществе рекомендуется обеспечивать параллельно с раскрытием информации на русском языке раскрытие наиболее существенной информации об обществе (в том числе сообщения о проведении общего собрания акционеров, годового отчета общества) на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке.	Общество не осуществляет раскрытие информации на иностранном языке.
6.2.2.	Рекомендация. В обществе рекомендуется обеспечивать раскрытие информации не только о нем самом, но и о подконтрольных ему юридических лицах, имеющих для него существенное значение.	У Общества отсутствуют подконтрольные юридические лица.
6.2.3.	Рекомендация. Обществу рекомендуется раскрывать годовую и промежуточную (полугодовую) консолидированную или индивидуальную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Годовую консолидированную или индивидуальную финансовую отчетность рекомендуется раскрывать вместе с аудиторским заключением, а промежуточную (полугодовую) консолидированную или индивидуальную финансовую отчетность – вместе с отчетом о результатах обзорной аудиторской проверки или аудиторским заключением.	Общество не составляет финансовую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Промежуточная бухгалтерская отчетность Общества, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, раскрывается Обществом без отчета об обзорной аудиторской проверки, аудиторского заключения.
6.2.4.	Рекомендация. Обществу рекомендуется раскрывать специальный меморандум, содержащий планы в отношении общества лица, контролирующего общество. Указанный меморандум должен быть составлен в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.	Указанная рекомендация Обществом не реализуется.
6.2.5.	Рекомендация. В обществе рекомендуется обеспечивать раскрытие подробной информации о биографических данных членов совета директоров, включая информацию о том, являются ли они независимыми директорами, а также обеспечивать оперативное раскрытие информации об утрате членом совета директоров статуса независимого директора.	Общество раскрывает информацию о биографических данных членов Совета директоров в объеме, предусмотренном нормативными правовыми актами Российской Федерации.
6.2.6.	Рекомендация. Обществу следует раскрывать информацию о структуре капитала в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.	Общество раскрывает информацию о структуре капитала в объеме, предусмотренном нормативными правовыми актами Российской Федерации
6.2.7.	Рекомендация. В годовой отчет общества следует включать дополнительную информацию, рекомендуемую Кодексом корпоративного управления.	Годовой отчет Общества содержит следующую дополнительную информацию, рекомендуемую

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация) Кодекса корпоративного управления	Сведения о реализации принципа или ключевого критерия (рекомендации) в Обществе
		Кодексом корпоративного управления: - общие сведения (в том числе краткую историю Общества); - основные производственные показатели Общества; - сведения о выручке (нетто) от продажи товаров, продукции, работ и услуг; - сведения о чистой прибыли; - стратегические задачи Общества; - сведения о прямом владении акциями Общества членами совета директоров и исполнительных органов Общества.
6.3.	Принцип. Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров должно осуществляться в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	
6.3.1.	Рекомендация. В соответствии с информационной политикой общества акционерам общества, владеющим одинаковым количеством голосующих акций общества, следует обеспечивать равный доступ к информации и документам общества.	Акционерам, владеющим одинаковым количеством голосующих акций Общества, предоставляется равная возможность доступа к информации и документам Общества.
VII. Существенные корпоративные действия		
7.1.	Принцип. Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), должны осуществляться на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.	
7.1.1.	Рекомендация. Уставом общества должен быть определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, рассмотрение которых отнесено к компетенции совета директоров общества, включая: - реорганизацию общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), увеличение или уменьшение уставного капитала общества, листинг и делистинг акций общества; - сделки по продаже акций (долей) подконтрольных обществу юридических лиц, имеющих для него существенное значение, в результате совершения которых общество утрачивает контроль над такими юридическими лицами; - сделки, в том числе взаимосвязанные сделки, с имуществом общества или подконтрольных ему юридических лиц, стоимость которого превышает указанную в уставе общества сумму или которое имеет существенное значение для хозяйственной деятельности общества; - создание подконтрольного обществу юридического лица, имеющего существенное значение для деятельности общества;	Уставом Общества к компетенции совета директоров отнесены, в том числе, следующие вопросы: - установление порядка совершения сделок; - установление порядка взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество; - принятие решений об участии и о прекращении

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация) Кодекса корпоративного управления	Сведения о реализации принципа или ключевого критерия (рекомендации) в Обществе
	- отчуждение обществом казначейских и «квазиказначейских» акций.	участия Общества в других организациях; - принятия решений о совершении сделок с принадлежащими Обществу активами в форме акций (долей, паев) других организаций, внесении Обществом вкладов в имущество других организаций в соответствии с Порядком совершения сделок.
7.2.	Принцип. Общество должно обеспечить такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.	
7.2.1.	Рекомендация. Во внутренних документах общества должен быть установлен принцип обеспечения равных условий для всех акционеров общества при совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, а также закреплены дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества, предусмотренные Кодексом корпоративного управления, включая: - привлечение независимого оценщика, обладающего признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, либо представление оснований непривлечения независимого оценщика при определении стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке, в совершении которой имеется заинтересованность; - определение цены акций общества при их приобретении и выкупе независимым оценщиком, обладающим признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, с учетом средневзвешенной цены акций за разумный период времени, без учета эффекта, связанного с совершением обществом соответствующей сделки (в том числе без учета изменения цены акций в связи с распространением информации о совершении обществом соответствующей сделки), а также без учета дисконта за отчуждение акций в составе неконтрольного пакета; - расширение перечня оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц.	Во внутренних документах Общества не закреплены дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров Общества, предусмотренные Кодексом корпоративного управления.

14 ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННАЯ УСТАВОМ ИЛИ ВНУТРЕННИМ ДОКУМЕНТОМ ОБЩЕСТВА

Уставом Общества или внутренним документом Общества не предусмотрена иная информация, подлежащая включению в годовой отчет Общества.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

**Перечень заключенных в 2014 году сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренных Советом директоров
ОАО «ВНИПИгаздобыча»:**

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
1.	Заказчик – ОАО "Газпром" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Проведение технико-экономического анализа целесообразности совместной эксплуатации восточной и западной линз тульского горизонта Елшано-Курдюмского ПХГ. Срок выполнения работ – 6 месяцев. Стоимость работ - 12 912 158,93 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
2.	Заказчик – ОАО "Газпром" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Корректировка Обоснования инвестиций в обустройство Северо-Каменномысского газового месторождения. Срок выполнения работ – 11 месяцев. Стоимость работ - 47 789 135,67 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
3.	Заказчик – ОАО "Газпром" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Научно-исследовательские работы по разработке нормативной документации в области проектирования установок выделения гелиевого концентрата. Срок выполнения работ – с 01.11.2013 по 31.12.2014. Стоимость работ - 17 699 911,85 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
4.	Заказчик – ОАО "Газпром" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Предпроектные работы «Инвестиционный замысел освоения ресурсов Карского моря». Срок выполнения работ – с 09.06.2014 по 29.05.2015. Стоимость работ - 25 800 000,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
5.	Заказчик – ОАО "Газпром" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Корректировка "Обоснования инвестиций в обустройство Чаяндинского месторождения, транспорт и переработку газа" в части показателей экономической эффективности и стоимости газа с учетом новых технологических проектных документов по разработке Ковыктинского месторождения. Срок выполнения работ – с 02.06.2014 по 28.11.2014. Стоимость работ - 84 343 958,64 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
6.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Надым" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Выполнение комплексных инженерных изысканий под объекты ГП-3 Бованенковского НГКМ в составе стройки "Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ". Проведение инженерно-экологических изысканий. Срок выполнения работ – 12 месяцев. Стоимость работ - 26 812 436,02 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
7.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Надым" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка рабочей документации шестой очереди строительства объектов добычи и подготовки газа Бованенковского НГКМ в составе стройки «Обустройство сеноман- аптских залежей Бованенковского НГКМ». Срок выполнения работ – 21 месяц. Стоимость работ - 43 108 669,69 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
8.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Надым" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка рабочей документации по объекту "Вахтовый комплекс (2 очередь, 2 этап) на промбазе ГП-1 Бованенковского НГКМ" в составе стройки "Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ". Срок выполнения работ – 10 месяцев. Стоимость работ - 18 456 812,27 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
9.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Надым" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объектов: "Аэропорт Бованенковского НГКМ (2 очередь). 2 этап", "Аэропорт Бованенковского НГКМ (1 очередь). 3 этап" в составе стройки "Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ". Срок выполнения работ – 11 месяцев. Стоимость работ – 7 521 310,56 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
10.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Надым" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объектов стройки "Реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа Юбилейного НГКМ". Срок выполнения работ – 34 месяца. Стоимость работ - 1 273 238,17 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
11.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Надым" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объектов стройки "Расширение газосборной сети сеноманской залежи Юбилейного НГКМ (Южно-Юбилейная площадь)". Срок выполнения работ – 22 месяца. Стоимость работ - 6 716 430,67 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
12.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Надым" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка сметной документации на пусконаладочные работы по объектам стройки "Расширение газосборной сети сеноманской залежи Юбилейного НГКМ (Южно-Юбилейная площадь)". Срок выполнения работ – 37 месяцев. Стоимость работ – 755 200,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
13.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Надым" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка сметной документации на ПНР по объектам ввода 2013 года в составе стройки «Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ»; по объектам ввода 2013 года в составе стройки «Газовые промыслы Медвежьего НГКМ. Реконструкция и техперевооружение». Срок выполнения работ – с 01.01.2013 по 31.12.2015. Стоимость работ – 17 028 931,64 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
14.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Надым" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка сметной документации на ввод в эксплуатацию объектов стройки "Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ". Срок выполнения работ – с 02.06.2014 по 31.12.2015. Стоимость работ – 4 235 246,56 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
15.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Надым" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка сметной документации на пусконаладочные работы по объектам строек «Реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа Юбилейного НГКМ» и «Обустройство Юбилейного НГКМ (пласты АУ11 и ПК18-20) на годовой объем 1,75 млрд. м3 газа». Срок выполнения работ – с 01.05.2012 по 30.12.2015. Стоимость работ – 2 678 600,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
16.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Надым" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка раздела "Автоматизированная система комплексного учета энергоресурсов" рабочей документации объектов Бованенковского НГКМ в составе стройки "Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ". Срок выполнения работ – с 01.08.2014 по 30.10.2014. Стоимость работ – 22 900 829,23 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
17.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Надым" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка технологического регламента на эксплуатацию УКПГ ГП-1 Бованенковского НГКМ. Срок выполнения работ – с 26.08.2014 по 30.09.2014. Стоимость работ – 2 251 895,48 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
18.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Ноябрьск" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Выполнение инженерных изысканий и разработка рабочей документации по объекту "ДКС (2 очередь) Западно-Таркосалинского газового месторождения, II этап". Срок выполнения работ – с 01.07.2014 по 30.12.2014. Стоимость работ – 60 278 333,13 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
19.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Ноябрьск" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка проектной и рабочей документации "Реконструкция систем пожарной безопасности Западно-Таркосалинского газового промысла". Срок выполнения работ – с 01.01.2014 по 30.12.2014. Стоимость работ – 15 684 097,44 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
20.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Ноябрьск" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Выполнение комплексных инженерных изысканий и сбор исходных данных по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту "Обустройство нефтяной оторочки ботубинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ". Срок выполнения работ – с 01.06.2014 по 30.09.2014. Стоимость работ – 32 193 962,42 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
21.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Ноябрьск" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Реконструкция Западно-Таркосалинского газового промысла. Разработка рабочей документации. Дополнительные объемы. Срок выполнения работ – с 01.06.2014 по 30.09.2014. Стоимость работ – 31 061 023,70 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
22.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Уренгой" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка дополнительных экземпляров проектно-сметной документации по объекту "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-1АВ (1 цех) Уренгойского НГКМ". Срок выполнения работ – 1 месяц. Стоимость работ - 464 549,30 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
23.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Уренгой" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка проектной документации по объекту "Дообустройство газоконденсатных скважин Ен-Яхинского НГКМ". Срок выполнения работ – 10 месяцев. Стоимость работ - 178 076 891,60 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
24.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Уренгой" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Копирование проектно-сметной документации и предоставление архивных документов на бумажных носителях по стройке "Реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа и газового конденсата, нефти Уренгойского НГКМ". Срок выполнения работ – с 19.05.2014 по 30.06.2014. Стоимость работ – 479 996,30 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
25.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Уренгой" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка сводных смет на ввод в эксплуатацию объектов стройки "Техническое перевооружение, реконструкция, расширение действующих мощностей Уренгойского НГКМ". Срок выполнения работ – с 15.08.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ - 7 578 713,19 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
26.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Ямбург" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка рабочей документации "Обустройство Заполярного ГНКМ. Заполярная ГТЭС. 2-я очередь строительства" в составе стройки "ПИР будущих лет" (код стройки 04). Срок выполнения работ – 10 месяцев. Стоимость работ – 159 425 879,61 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
27.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Ямбург" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Оказание услуг по авторскому надзору за строительством по стройке «Обустройство газоконденсатных залежей Заполярного НГКМ» Код стройки 27. Срок выполнения работ – с 24.06.2012 по 15.12.2015. Стоимость работ – 29 035 527,60 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
28.	Заказчик – ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Дополнительные работы по разработке проектной документации по инвестиционному проекту "Обустройство Киринского ГКМ" (код стройки - 003). Срок выполнения работ – с 01.05.2013 по 20.08.2014. Стоимость работ - 9 196 985,46 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
29.	Заказчик – ООО "Газпром переработка" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Выполнение комплексных инженерных изысканий для разработки проектной и рабочей документации и разработка проектной и рабочей документации по объекту "Реконструкция и модернизация объектов Сургутского ЗСК (3-я очередь)" в составе стройки "ПИР будущих лет". Срок выполнения работ – 25 месяцев. Стоимость работ - 269 736 735,72 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
30.	Заказчик – ООО "Газпром переработка" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Согласование технических решений и пересмотр технологических регламентов объектов ЗПКТ в соответствии с условиями договора и Техническим заданием. Срок выполнения работ – 6 месяцев. Стоимость работ - 3 539 949,26 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
31.	Заказчик – ООО "Газпром переработка" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Согласование технических решений и изменений в технической документации по эксплуатации объектов первичной переработки Сургутского ЗСК. Срок выполнения работ – 10 месяцев. Стоимость работ – 1 198 771,99 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
32.	Заказчик – ООО "Газпром переработка" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Оказание услуг по рассмотрению технологического регламента "Установки по утилизации низконапорных сбросных газов" Сургутского ЗСК на соответствие проектной документации, действующим нормативным и законодательным требованиям. Срок выполнения работ – с 20.05.2014 по 25.09.2014. Стоимость работ - 1 683 649,96 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
33.	Заказчик – ООО "Газпром переработка" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка проектной и рабочей документации по объекту "Реконструкция дожимной компрессорной станции Уренгойского ЗПКТ для обеспечения сырьем НГХК" в составе стройки "ПИР будущих лет" в соответствии с Изменением №2 от 28.09.2012 к заданию на проектирование. Срок выполнения работ – с 15.06.2013 по 20.02.2015. Стоимость работ – 69 468 223,08 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
34.	Заказчик – ООО "Газпром ПХГ" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за эксплуатацией Елшано-Курдюмского, Песчано-Уметского, Степновского, Кирюшкинского, Михайловского, Дмитриевского, Шатровского, Канчурина и Мусинского ПХГ в 2014 году. Срок выполнения работ – с 09.01.2014 по 30.12.2014. Стоимость работ – 21 805 081,76 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
35.	Заказчик – ООО "Газпром ПХГ" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка оптимального режима эксплуатации Карашурского ПХГ путем проведения расчетов на единой модели (ЕМ), включающей постоянно действующую геолого-технологическую модель (ПДГТМ) объектов хранения газа (тульский и бобриковский горизонты) и модель поверхностных сетей сбора, с учетом ограничений на компрессорной	ОАО «Газпром»

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
		станции (КС). Срок выполнения работ – с 01.09.2014 по 30.11.2015. Стоимость работ – 19 998 286,67 руб. (с НДС).	
36.	Заказчик – ООО "Газпром трансгаз Томск" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Выполнение комплексных инженерных изысканий, работ по сбору исходных данных, археологических исследований по объекту: "Магистральный газопровод "Сила Сибири". ЛПУМГ №2 в г. Алдан". Срок выполнения работ – 3 месяца. Стоимость работ – 61 125 407,74 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
37.	Заказчик – ООО "Газпром трансгаз Томск" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Выполнение поисково-оценочных работ на подземные воды для хозяйственно-питьевого и технического водоснабжения ЛПУ МГ №4 в г. Сковородино в составе объекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Срок выполнения работ – 5 месяцев. Стоимость работ - 13 127 603,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
38.	Заказчик – ООО "Газпром трансгаз Томск" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Выполнение комплексных инженерных изысканий, сбор исходных данных, археологических исследований для ЛПУМГ №3 в г. Нерюнгри, ЛПУМГ №4 в г. Сковородино, ЛПУМГ №5 в г. Белогорске "Магистрального газопровода "Сила Сибири". Срок выполнения работ – 3 месяца. Стоимость работ – 150 865 237,28 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
39.	Заказчик – ООО "Газпром трансгаз Томск" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Выполнение поисково-оценочных работ на подземные воды для хозяйственно-питьевого и технического водоснабжения ЛПУ МГ №5 в г. Белогорск в составе объекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Срок выполнения работ – 8 месяцев. Стоимость работ - 9 390 000,41 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
40.	Заказчик – ООО "Газпром трансгаз Томск" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Выполнение инженерных изысканий и сбор исходных данных по объекту: «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Внешнее электроснабжение объектов линейной части магистрального газопровода и компрессорных станций». Срок выполнения работ – с 19.09.2014 по 30.10.2014. Стоимость работ - 138 781 186,90 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
41.	Заказчик – ООО "Газпром трансгаз Томск" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Выполнение работы по сбору исходных данных для определения объемов ПИР по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири», участок газопровода от газоперерабатывающего завода, расположенного вблизи г. Свободный, до пересечения государственной границы северо-западнее г. Благовещенска. (1 этап). Срок выполнения работ – с 19.09.2014 по 31.10.2014. Стоимость работ - 1 080 470,54 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
42.	Заказчик – ООО "Газпром трансгаз Томск" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Выполнение дополнительных инженерных изысканий по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». ЛПУ МГ №1 в г. Ленске. Срок выполнения работ – с 27.08.2014 по 30.09.2014. Стоимость работ - 5 405 570,56 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
43.	Заказчик – ООО "Газпром трансгаз Уфа" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка рабочей документации по объекту "Канчурино-Мусинский комплекс ПХГ. Четвертый пусковой комплекс. Сборный пункт газа №2". Срок выполнения работ – с 01.03.2014 по 30.09.2014. Стоимость работ - 96 759 999,99 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
44.	Заказчик – ООО "Газпром трансгаз Уфа" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта "2 этап IV-го пускового комплекса Канчурино-Мусинского комплекса ПХГ" в составе стройки "Канчурино-Мусинского ПХГ (расширение	ОАО «Газпром»

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
		и реконструкция)". Срок выполнения работ – с 01.02.2014 по 30.12.2014. Стоимость работ - 1 995 447,02 руб. (с НДС).	
45.	Заказчик – ООО "Газпром трансгаз Уфа" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка сметной и конкурсной документации на ввод в эксплуатацию объекта «Насосная станция 1 подъема. Внутриплощадочные сети водопровода и водозаборных сооружений («3 этап IV-го пускового комплекса Канчурино-Мусинского комплекса ПХГ») Электрохимзащита внутриплощадочных сетей КС «5 этап III-го пускового комплекса Канчурино-Мусинского комплекса ПХГ». Срок выполнения работ – с 01.04.2014 по 30.11.2014. Стоимость работ – 118 000,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
46.	Заказчик – ООО "Газпром трансгаз Уфа" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка рабочей документации по объекту «Канчурино-Мусинский комплекс ПХГ. I этап V-го пускового комплекса. Сборный пункт газа СП-3». Срок выполнения работ – с 01.10.2014 по 31.07.2015. Стоимость работ - 113 678 840,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
47.	Заказчик – ООО "Газпром центрремонт" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Выполнение проектных и изыскательских работ по объекту "Интегрированная автоматизированная система управления технологическими процессами (ИАСУ ТП) Уренгойского ЗПКТ, входящему в состав стройки "ПИР будущих лет", код стройки 001. Срок выполнения работ – с 01.04.2014 по 30.05.2015. Стоимость работ - 35 393 302,32 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
48.	Заказчик – ООО "Газпром центрремонт" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Выполнение проектных и изыскательских работ по объекту "Интегрированная автоматизированная система управления технологическими процессами (ИАСУ ТП) Сургутского ЗСК ООО «Газпром переработка», код проекта А.0000053.0422.9999. Срок выполнения работ – с 01.04.2014 по 31.07.2014. Стоимость работ - 10 736 963,35 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
49.	Заказчик – ООО "Газпром центрремонт" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта Технологическая связь Бованенково-Лабытнанги-Лонг-Юган-Надым. Участок Лабытнанги-Лонг-Юган-Надым, входящего в состав стройки «Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ», код стройки А.0000053.0231 (дополнительные работы). Срок выполнения работ – с 15.07.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ - 221 061,20 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
50.	Заказчик – ООО "Газпром центрремонт" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта «Технологическая связь Бованенково-Лабытнанги-Лонг-Юган-Надым. Участок Лабытнанги-Лонг-Юган-Надым» код объекта А.0000053.0231.0001, входящего в состав стройки «Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ». Срок выполнения работ – 11 месяцев. Стоимость работ - 6 259 999,99 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
51.	Заказчик – ООО "НГХК" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Сопровождение строительства объектов Новоуренгойского газохимического комплекса. Корректировка рабочей документации. Срок выполнения работ – 13 месяцев. Стоимость работ – 17 355 568,63 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
52.	Заказчик – ООО "НГХК" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Формирование Сводки затрат и Сводного сметного расчета на завершение строительства по объектам Новоуренгойского газохимического комплекса. Срок выполнения работ – 3 месяца. Стоимость работ - 36 692 403,26 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
53.	Заказчик – ЗАО "Газпром инвест Юг" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Выполнение проектных и изыскательских работ "Удмуртский резервирующий комплекс ПХГ". Срок выполнения работ – 5 месяцев. Стоимость работ - 197 228 020,22 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
54.	Заказчик – ЗАО "Газпром инвест Юг" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка сметной документации на ввод объектов в эксплуатацию по стройке "Реконструкция газопромысловых и компрессорных сооружений Елшанской станции подземного хранения газа". Срок выполнения работ – с 01.07.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ - 544 983,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
55.	Заказчик – ЗАО "Газпром инвест Юг" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством "Удмуртский резервирующий комплекс ПХГ". Срок выполнения работ – с 15.07.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ - 50 031,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
56.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта "Объекты промышленно-бытового назначения (II этап)" в составе стройки "ГКС на Заполярном НГКМ". Срок выполнения работ – 8 месяцев. Стоимость работ - 3 493 755,80 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
57.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Изменение сроков выполнения работ без изменения стоимости работ по осуществлению авторского надзора за строительством объекта "Объекты промышленно-бытового назначения (II этап)" в составе стройки "ГКС на Заполярном НГКМ". Срок выполнения работ – с 01.01.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ – 3 493 755,80 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
58.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта "База управления аварийно-восстановительных работ, совмещенная с административным комплексом Воркутинского ЛПУ МГ" (I и II очереди строительства), входящего в стройку "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – 5 месяцев. Стоимость работ - 1 730 274,71 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
59.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Изменение сроков выполнения работ без изменения стоимости работ по осуществлению авторского надзора за строительством объекта "база управления аварийно-восстановительных работ, совмещенная с административным комплексом Воркутинского ЛПУ МГ" (I и II очереди строительства), входящего в стройку «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта». Срок выполнения работ – с 01.01.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ – 1 730 274,71 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
60.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Линейная часть, 2-я нитка. Подводный переход через Байдарацкую губу (4-я нитка)" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – 1 месяц. Стоимость работ - 585 553,58 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
61.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 199,4 - км 226,4" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – 1 месяц. Стоимость работ - 588 658,34 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
62.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 759,2 - км 793,8" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – 1 месяц. Стоимость работ – 588 658,34 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
63.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта "Линейная часть, 2-я нитка. Участок км 793,8 - км 858,6" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта" на 2014 год. Срок выполнения работ – 11 месяцев. Стоимость работ – 6 320 344,32 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
64.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 858,6 - км 904,4" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – 1 месяц. Стоимость работ - 588 658,34 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
65.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 246,9 – км 302,5", в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – 11 месяцев. Стоимость работ - 6 981 355,54 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
66.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 315,5 - км 319,3" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – 1 месяц. Стоимость работ - 588 658,34 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
67.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта "Линейная часть, 2-я нитка. Участок км 319,3 - км 377,1" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта" на 2014 год. Срок выполнения работ – 11 месяцев. Стоимость работ - 3 284 893,44 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
68.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 377,1 - км 440,5" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – 1 месяц. Стоимость работ – 588 658,34 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
69.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 658,3 – км 709,5" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – 1 месяц. Стоимость работ - 588 658,34 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
70.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта "Линейная часть, 2-я нитка. Участок км 709,5 - км 759,2" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта" на 2014 год. Срок	ОАО «Газпром»

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
		выполнения работ – 11 месяцев. Стоимость работ – 7 491 772,80 руб. (с НДС).	
71.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка показателей снижения затрат по объекту "ГКС на Заполярном НГКМ". Срок выполнения работ – 1 месяц. Стоимость работ - 449 020,68 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
72.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Комплексные инженерные изыскания дополнительных карьеров ОПИ в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – с 01.07.2014 по 15.11.2014. Стоимость работ - 8 659 755,68 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
73.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 199,4 - км 226,4" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – с 01.05.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ - 11 408 457,12 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
74.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 759,2 - км 793,8" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – с 01.05.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ - 8 884 550,40 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
75.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта «Линейная часть, 2 нитка. Участок км 858,6 – км 904,4» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта». Срок выполнения работ – с 01.04.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ - 2 821 380,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
76.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 315,5 - км 319,3" в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта». Срок выполнения работ – с 01.05.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ - 3 990 299,33 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
77.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта "Линейная часть, 2-я нитка. Участок км 377,1 - км 440,5" в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта». Срок выполнения работ – с 01.04.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ - 6 590 035,68 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
78.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 658,3 - км 709,5" в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта». Срок выполнения работ – с 01.04.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ - 5 443 033,20 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
79.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта "Автодорога КС Воркутинская - КС Ярынская" в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта». Срок выполнения работ – с 01.05.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ - 4 153 224,29 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
80.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка рабочей документации в части применения ограждений полной заводской готовности для строительства объекта "КС-4 "Воркутинская". КЦ-2" в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта». Срок выполнения	ОАО «Газпром»

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
		работ – с 11.08.2014 по 30.11.2014. Стоимость работ - 589 999,74 руб. (с НДС).	
81.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка рабочей документации в части применения ограждений полной заводской готовности для строительства объекта "КС-6 "Интинская". КЦ-2" в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта». Срок выполнения работ – с 11.08.2014 по 30.11.2014. Стоимость работ - 589 996,22 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
82.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка рабочей документации в части применения ограждений полной заводской готовности для строительства объекта "КС-7 "Сынинская". КЦ-2" в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта». Срок выполнения работ – с 11.08.2014 по 30.11.2014. Стоимость работ - 589 998,14 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
83.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка рабочей документации в части применения ограждений полной заводской готовности для строительства объекта "КС-3 "Гагарацкая". КЦ-2" в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта». Срок выполнения работ – с 11.08.2014 по 30.11.2014. Стоимость работ - 589 999,74 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
84.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 793,8 - км 858,6" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – 19 месяцев. Стоимость работ – 250 183,60 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
85.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 246,9 - км 302,5" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – 19 месяцев. Стоимость работ – 285 265,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
86.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 302,5 - км 315,5" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – с 01.01.2015 по 31.12.2015. Стоимость работ – 4 035 117,43 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
87.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 319,3 - км 377,1" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – 19 месяцев. Стоимость работ – 156 208,40 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
88.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Линейная часть, 2 нитка. Участок км 709,5 - км 759,2" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – 19 месяцев. Стоимость работ – 225 769,40 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
89.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта "КС-3 "Гагарацкая". КЦ-1 "(II-й этап)", в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта" на 2014 год. Срок выполнения работ – с 01.01.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ – 14 075 207,65 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
90.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта «КС-7 «Сынинская». КЦ-1 «(II-й этап)», в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта» на 2014 год. Срок выполнения работ – с 01.01.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ – 10 039 833,65 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
91.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта «КС-4 «Воркутинская». КЦ-1 «(II-й этап)», в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта» на 2014 год. Срок выполнения работ – с 01.01.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ – 17 906 006,48 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
92.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством объекта «КС-6 «Интинская». КЦ-1 «(II-й этап)», в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта» на 2014 год. Срок выполнения работ – с 01.01.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ – 12 567 113,28 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
93.	Заказчик – ООО "Газпром ВНИИГАЗ" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка классификации технологических внутриплощадочных и внутрицеховых трубопроводов в зависимости от назначения транспортируемых продуктов. Срок выполнения работ – 7 месяцев. Стоимость работ - 2 160 000,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
94.	Заказчик – ООО "Газпром ВНИИГАЗ" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Выполнение работ по Уренгойскому, Заполярному, Юбилейному и Западно-Таркосалинскому месторождениям: - сбор исходных данных, анализ основных технических характеристик, текущего и прогнозного состояния и технологических показателей эксплуатации объектов добычи газа, анализ уровня загрузки основного технологического оборудования добычи и промысловой подготовки газа за предшествующий 5-летний период и прогноз на период до 2030 года, предложения по выбытию производственных мощностей из технологической цепочки добычи и промысловой подготовки газа; - мероприятия по реконструкции и техническому перевооружению объектов добычи газа с разбивкой по годам, принципиальные технические решения по автоматизации, телемеханизации, метрологии и технологической связи объектов добычи газа, принципиальные технические решения по энергоснабжению объектов добычи газа. Ориентировочная оценка природоохранных мероприятий, принципиальные решения по системе безопасности и охране объектов, оценка капитальных вложений и эксплуатационных затрат, а так же затрат на страхование;- сопровождение проведения экспертизы ОАО "Газпром". Срок выполнения работ – 11 месяцев. Стоимость работ - 5 900 000,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
95.	Заказчик – ООО "Газпром ВНИИГАЗ" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Разработка научных предложений по обустройству Киринского лицензионного участка. Системы транспорта и подготовки продукции. Срок выполнения работ – 4 месяца. Стоимость работ - 1 489 526,98 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
96.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО "Газпроектинжиниринг"	Разработка "Корректировки обоснования инвестиций в обустройство Северо-Каменномысского газового месторождения" (Комплекс инженерно-технических средств охраны, Информационная безопасность). Срок выполнения работ – 7 месяцев. Стоимость работ - 2 109 840,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
97.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО "Газпроектинжиниринг"	Разработка раздела "Комплекс инженерно-технических средств охраны" и "Информационная безопасность" по объекту "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-1С Заполярного НГКМ (1 очередь)". Срок выполнения работ – 1 месяц. Стоимость работ - 3 360 966,57 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
98.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО "Газпроектинжиниринг"	Разработка раздела "Комплекс инженерно-технических средств охраны" и "Информационная безопасность" по объекту "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-2С Заполярного НГКМ (1 очередь)". Срок выполнения работ – 1 месяц. Стоимость работ - 3 360 966,57 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
99.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО "Газпроектинжиниринг"	Разработка раздела "Комплекс инженерно-технических средств охраны" и "Информационная безопасность" по объекту "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-3С Заполярного НГКМ (1 очередь)". Срок выполнения работ – 1 месяц. Стоимость работ - 3 360 966,57 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
100.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО "Газпроектинжиниринг"	Выполнение экспертизы раздела "Комплекс инженерно-технических средств охраны" рабочей документации, разработанной ОАО "ВНИПИгаздобыча" по объекту "КС-3 "Гагарацкая". КЦ-2" в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта». Срок выполнения работ – с 26.05.2014 по 31.07.2014. Стоимость работ - 489 848,82 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
101.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО "Газпроектинжиниринг"	Выполнение экспертизы раздела "Комплекс инженерно-технических средств охраны" рабочей документации, разработанной ОАО "ВНИПИгаздобыча" по объекту "КС-6 "Интинская". КЦ-2" в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта». Срок выполнения работ – с 01.09.2014 по 30.09.2014. Стоимость работ - 489 848,82 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
102.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО "Газпроектинжиниринг"	Разработка проектной документации раздела «Информационная безопасность» по проекту «Интегрированная автоматизированная система управления технологическими процессами Сургутского ЗСК». Срок выполнения работ – с 05.05.2014 по 05.08.2014. Стоимость работ - 1 176 814,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
103.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО "Газпроектинжиниринг"	Разработка проектной документации раздела «Информационная безопасность» по объекту «Расширение и модернизация объектов Сургутского ЗСК (2-я очередь)». Срок выполнения работ – с 01.07.2014 по 14.02.2015. Стоимость работ - 5 647 974,72 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
104.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО "Газпроектинжиниринг"	Разработка проектной документации разделов "Комплекс инженерно-технических средств охраны" и "Информационная безопасность" по объекту "Реконструкция и модернизация объектов Сургутского ЗСК (3-я очередь)". Срок выполнения работ – с 27.08.2014 по 20.10.2015. Стоимость работ - 43 421 690,99 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
105.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО "Спецгазавтотранс"	Оказание услуг по транспортному обслуживанию. Срок оказания услуг – 16 месяцев. Стоимость услуг - 99 000,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
106.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО "Оргэнергогаз"	Обследование и оценка технического состояния, необходимые для выполнения проектно-изыскательских работ по объекту "УКПГ (2 модуль) ГП-2 Бованенковского НГКМ (частичное восстановление)" в составе стройки "Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ". Срок выполнения работ – 5 месяцев. Стоимость работ - 29 424 198,64 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
107.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО ЦКБН ОАО "Газпром"	Проведение обследования оборудования позиции 202 по генплану "Технологический корпус подготовки газа" по объекту "УКПГ (2 модуль) Бованенковского НГКМ". Срок выполнения работ – 5 месяцев. Стоимость работ - 5 904 950,05 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
108.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО ЦКБН ОАО "Газпром"	Разработка технической документации в части проверки работоспособности технологического оборудования установок осушки газа и регенерации ТЭГа по объекту "Реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа Юбилейного НГКМ. 2-я Очередь". Срок выполнения работ – 1 месяц. Стоимость работ - 1 900 000,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
109.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО "Электрогаз" ОАО "Газпром" филиал "ЭлектрогазПроект"	Осуществление авторского надзора по объекту "КС-7 "Сынинская". КЦ-1" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – 1 месяц. Стоимость работ – 406 976,10 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
110.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ОАО "Газпром автоматизация"	Разработка проектной документации раздела "Автоматизированная система комплексного учета энергоресурсов (АСКУЭр)" в составе проектной документации "Завод СПГ в районе города Владивосток". Срок выполнения работ – 5 месяцев. Стоимость работ - 22 699 999,98 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
111.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ОАО "Газпром автоматизация"	Разработка проектной документации и документации FEED по электростанции собственных нужд завода СПГ в районе г. Владивосток для нужд ОАО "ВНИПИгаздобыча". Срок выполнения работ – 9 месяцев. Стоимость работ - 111 877 775,32 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
112.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ОАО "Газпром автоматизация"	Разработка рабочей документации АСУ ТП и АСУ Э по объекту: "Реконструкция Западно-Таркосалинского газового промысла". Срок выполнения работ – 1 месяц. Стоимость работ - 1 489 999,03 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
113.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ОАО "Газпром автоматизация"	Разработка рабочей документации по объекту "Сборный пункт газа №4 в составе Кончуринского-Мусинского комплекса ПХГ (расширение и реконструкция)". Срок выполнения работ – с 01.02.2014 по 28.02.2014. Стоимость работ - 4 490 370,33 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
114.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ОАО "Газпром автоматизация"	Разработка проектной документации по объектам: Воздушно-компрессорная станция, азотно-воздушно-водородная компрессорная (АВВК), причалы №3, 4, калибровочно-технический центр в составе проектной документации «Реконструкция и модернизация объектов Сургутского ЗСК (3-я очередь). Срок выполнения работ – с 05.06.2014 по 30.11.2014. Стоимость работ - 6 151 805,79 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
115.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ОАО "Газпром космические системы"	Разработка проектной документации объекта "Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ. Промбаза Харасавэйской ГКМ. Система спутниковой связи" ТЗ АОГК.1194.12-360. Срок выполнения работ – 1 месяц. Стоимость работ - 584 380,69 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
116.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ОАО "Газпром космические системы"	Разработка проектной документации объекта "Станция коллективного приема программ спутникового ТВ и РВ на Харасавэйском ГКМ" в составе проектной документации "Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ" ТЗ АОГК.1193.12-360. Срок выполнения работ – 1 месяц. Стоимость работ - 241 944,39 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
117.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ОАО "Газпром космические системы"	Разработка рабочей документации по системе спутниковой связи ЛПУМГ в г. Ленск по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 1. Участок «Чаянда – Ленск». Срок выполнения работ – с 11.09.2014 по 11.11.2014. Стоимость работ - 788 895,12 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
118.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ОАО "Газпром космические системы"	Разработка рабочей документации строительства объекта "Обустройство нефтяной оторочки ботоубинской залежи Чаяндинского НГКМ. Станция спутниковой связи (СтСС)". Срок выполнения работ – с 19.09.2014 по 19.11.2014. Стоимость работ - 490 279,69 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
119.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ОАО "Газпром космические системы"	Разработка рабочей документации строительства объекта "Обустройство нефтяной оторочки ботоубинской залежи Чаяндинского НГКМ. Станция приема программ спутникового ТВ и РВ". Срок выполнения работ – с 19.09.2014 по 19.11.2014. Стоимость работ - 248 601,73 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
120.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ОАО "Газпром промгаз"	Выполнение работ по теме: "Расчет индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для определения затрат на завершение строительства объектов Новоуренгойского газохимического комплекса. Методологическое сопровождение вопросов ценообразования". Срок выполнения работ – 1 месяц. Стоимость работ - 11 268 504,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром», Савченко Василий Владимирович
121.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ОАО "Газпром промгаз"	Разработка сборников сметных цен на материально-технические, трудовые ресурсы и оборудование по состоянию на 01.01.2014 для определения стоимости строительства в составе проектной документации "Завод СПГ в районе г. Владивосток". Срок	ОАО «Газпром», Савченко Василий Владимирович

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
		выполнения работ – с 07.04.2014 по 15.08.2014. Стоимость работ - 14 400 000,00 руб. (с НДС).	
122.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ОАО "Гипрогазцентр"	Разработка сметной документации на стоимость оборудования на стадии рабочей документации по объекту "I ПК. Автоматизированная система управления производственно-технологическим комплексом ГТП ООО "Газпромтрансгаз Ухта" и Воркутинского ЛПУ" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – 2 месяца. Стоимость работ – 584 100,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
123.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ОАО "Гипрогазцентр"	Разработка коммерческой и технической частей документации для проведения конкурентной закупки на право заключения договора генерального строительного подряда на строительство объекта "II ПК. Автоматизированная система управления производственно-технологическим комплексом ГТП ООО "Газпромтрансгаз Ухта" и Воркутинского ЛПУ" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – 1 месяца. Стоимость работ - 1 245 107,68 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
124.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ОАО "Гипрогазцентр"	Корректировка рабочей документации по объекту «Каширское подземное хранилище газа. Здания осушки и сепарации газа». Срок выполнения работ – с 07.04.2014 по 25.06.2014. Стоимость работ – 501 106,82 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
125.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ООО "Газпром ВНИИГАЗ"	Разработка рабочей документации по объекту: Поведение расчетов на динамическую устойчивость обвязки ГПА по объекту: "ДКС (1 модуль, 2 очередь). ГП-2 Бованенковского НГКМ". "ДКС (2 очередь). ГП-1 Бованенковского НГКМ", "ДКС (1 очередь). ГП-3 Бованенковского НГКМ" в составе стройки "Обустройство сеноман-аптских залежей БОВАНЕНКОВСКОГО НГКМ". Срок выполнения работ – 1 месяца. Стоимость работ - 11 469 600,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
126.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Исполнитель – ООО "Газпром ВНИИГАЗ"	Организация участия в 5-й Международной конференции «Освоение ресурсов нефти и газа российского шельфа: Арктика и Дальний Восток», ROOGD-2014, проводимой на территории Исполнителя. Срок оказания услуг – 3 месяца. Стоимость услуг - 42 000 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
127.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Исполнитель – ООО "Газпром ВНИИГАЗ"	Организация участия в III Международной научно-практической конференции «Актуальные проблемы и перспективы освоения месторождений углеводородов» (НСFD-2014) и выставке «Техника и технологии освоения месторождений углеводородов», проводимой на территории Исполнителя. Срок оказания услуг – 1 месяц. Стоимость услуг - 17 000,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
128.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Исполнитель – ООО "Газпром ВНИИГАЗ"	Оказание услуг по повышению квалификации руководителей и специалистов. Срок оказания услуг – 1 месяц. Стоимость услуг - 50 000,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
129.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Исполнитель – ООО Авиапредприятие "Газпром авиа"	Выполнение авиационного обслуживания вертолетами Ми-8МТВ(АМТ), Ми-8Т. Срок оказания услуг – 17 месяцев. Стоимость услуг - 64 227 632,46 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
130.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ОАО "Газпром газораспределение Липецк"	Оказание услуг на базе отдыха «Голубой огонек», расположенной в Задонском районе Липецкой области. Срок оказания услуг – 1 месяц. Стоимость услуг - 168 504,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
131.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Исполнитель – ООО "Газпром добыча Иркутск"	Оказание услуги по предоставлению койко-мест для проживания работников. Срок оказания услуг – 12 месяцев. Стоимость услуг - 499 000,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
132.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Исполнитель – ООО "Газпром торг Иркутск"	Организация трехразового комплексного питания, обеспечение сопутствующими товарами сотрудников, командированных в вахтовый поселок на Ковыктинское ГКМ. Срок оказания услуг – 17 месяцев. Стоимость услуг - 50 000,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
133.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ООО "Газпром инжиниринг"	Разработка сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта: "Линейная часть, 2-я нитка. Подводный переход через Байдарацкую губу (3-я и 4-я нитки)" в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта». Срок выполнения работ – с 08.07.2014 по 31.07.2014. Стоимость работ - 574 072,14 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
134.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО "Газпроектинжиниринг"	Подряд на разработку рабочей документации "Комплекс инженерно-технических средств охраны" и "Информационная безопасность" по объекту "Заполярная ГТЭС. 2-я очередь строительства" в составе стройки "Обустройство Заполярного ГНKM". Срок выполнения работ – с 15.10.2014 по 30.04.2015. Стоимость работ - 4 262 601,01 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
135.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО "Газпроектинжиниринг"	Подряд на разработку рабочей документации по разделу "Комплекс инженерно-технических средств охраны" и "Информационная безопасность" по объекту "Канчуринско-Мусинский комплекс ПХГ (IV пусковой комплекс). Сборный пункт 2". Срок выполнения работ – с 01.12.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ - 2 870 651,82 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
136.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО "Газпроектинжиниринг"	Подряд на разработку разделов "Комплекс инженерно-технических средств охраны" и "Информационная безопасность" проектной и рабочей документации по объекту "Реконструкция дожимной компрессорной станции Уренгойского ЗПКТ для обеспечения сырьем НГХК". Срок выполнения работ – с 01.02.2014 по 30.06.2014. Стоимость работ - 4 949 585,03 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
137.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО "Газпроектинжиниринг"	Подряд на разработку проектной документации раздела "Комплекс инженерно-технических средств охраны" и "Информационная безопасность" по объекту "Завод СПГ в районе г. Владивосток". Срок выполнения работ – с 01.04.2014 по 30.08.2014. Стоимость работ - 32 234 612,67 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
138.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО "Газпроектинжиниринг"	Подряд на разработку рабочей документации "Комплекс инженерно-технических средств охраны" и "Информационная безопасность" по объекту "Реконструкция Западно-Таркосалинского газового промысла". Срок выполнения работ – с 01.10.2014 по 27.12.2014. Стоимость работ - 10 649 843,32 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
139.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО "Оргэнергогаз"	Подряд на разработку сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Офисный комплекс в г. Салехарде". Срок выполнения работ – с 12.06.2014 по 30.09.2014. Стоимость работ - 346 353,60 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
140.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ДООО "Оргэнергогаз"	Подряд на разработку сметной документации на ввод в эксплуатацию объекта "Аэропорт Бованенковского НГКМ" (2 очередь) 2 этап, в составе стройки "Обустройство сеноман-апских залежей Бованенковского НГКМ". Срок выполнения работ – с 01.02.2014 по 30.09.2014. Стоимость работ - 59 000,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
141.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Подряд на разработку рабочей документации для строительства объекта "База управления аварийно-восстановительных работ, совмещенная с административным комплексом Воркутинского ЛПУ МГ" (I и II очереди строительства)" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Срок выполнения работ – с 10.11.2014 по 10.12.2014. Стоимость работ – 589 066,62 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
142.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Подряд на разработку рабочей документации для строительства объекта "КС-4 "Воркутинская". КЦ-2" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Разработка раздела РД с применением на УПТИГ резервной линии топливного газа для котельной и ЭСН. Срок выполнения работ – с 15.12.2014 по 15.02.2015. Стоимость работ – 589 882,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
143.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Подряд на разработку рабочей документации для строительства объекта "КС-3 "Гагарацкая". КЦ-2" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Разработка раздела РД с применением на УПТИГ резервной линии топливного газа для котельной и ЭСН. Срок выполнения работ – с 15.12.2014 по 15.02.2015. Стоимость работ – 589 765,18 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
144.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Подряд на разработку рабочей документации для строительства объекта "КС-7 "Сынинская". КЦ-2" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Разработка раздела РД с применением на УПТИГ резервной линии топливного газа для котельной и ЭСН. Срок выполнения работ – с 15.12.2014 по 15.02.2015. Стоимость работ – 589 351,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
145.	Заказчик – ЗАО "Ямалгазинвест" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Подряд на разработку рабочей документации для строительства объекта "КС-6 "Интинская". КЦ-2" в составе стройки "Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта". Разработка раздела РД с применением на УПТИГ резервной линии топливного газа для котельной и ЭСН. Срок выполнения работ – с 15.12.2014 по 15.02.2015. Стоимость работ – 589 057,18 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
146.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Ноябрьск" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Подряд на выполнение работ по разработке технических проектов разработки карьеров ОПИ и их согласование в Территориальных органах Ростехнадзора и ГосКомгеологии РС(Я) в рамках договора на выполнение комплексных инженерных изысканий и сбор исходных данных по объекту «Обустройство нефтяной оторочки ботуобинской залежи Чаяндинского НГКМ». Срок выполнения работ – с 01.06.2014 по 31.07.2014. Стоимость работ – 12 945 119,51 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
147.	Заказчик – ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Подряд на выполнение комплексных сухопутных инженерных изысканий первоочередных объектов и сбор исходных данных для разработки проекта по объекту "Обустройство Южно-Кириного ГКМ" (ПИР будущих лет, код стройки - 001). Срок выполнения работ – с 15.10.2014 по 31.03.2015. Стоимость работ - 75 498 101,41 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
148.	Заказчик – ООО "Газпром переработка" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Услуги по согласованию технических решений с целью приведения производственных объектов ЗПКТ к требованиям действующих Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности. Срок выполнения работ – с 27.10.2014 по 19.12.2014. Стоимость работ – 482 148,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
149.	Заказчик – ООО "Газпром переработка" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Подряд на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту "Реконструкция дожимной компрессорной станции Уренгойского ЗПКТ для обеспечения сырьем НГХК". Изменение срока исполнения обязательств сторон и снижение стоимости проектно-изыскательских работ до 144 548 155,39 руб. (с НДС). Срок выполнения работ – с 01.09.2010 по 20.02.2015. Стоимость работ – 144 548 155,39 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
150.	Заказчик – ООО "Газпром переработка" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Подряд на разработку проектной и рабочей документации по объекту "Установка подготовки газов деэтанализации Уренгойского ЗПКТ" в составе стройки "ПИР будущих лет". Изменение срока исполнения обязательств сторон. Срок выполнения работ – с 17.10.2011 по 31.01.2015. Стоимость работ – 136 103 971,64 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
151.	Заказчик – ООО "Газпром центрремонт" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Подряд на разработку рабочей документации по объекту "Технологическая связь Бованенково - Лабытнанги - Лонг-Юган - Надым. Участок Лабытнанги - Лонг-Юган - Надым" в составе стройки "Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ" (код стройки - 1000). Изменение календарного плана работ без изменения стоимости работ. Срок выполнения работ – с 01.01.2013 по 20.12.2014. Стоимость работ - 31 221 721,47 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
152.	Заказчик – ООО "Газпром центрремонт" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством Объектов и Подобъектов, входящих в состав стройки "Реконструкция газопромысловых и компрессорных сооружений Елшанской станции подземного хранения газа" код стройки А.0000053.0258. Срок выполнения работ – с 10.01.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ - 8 199 586,36 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
153.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Подрядчик – ООО "Газпром центрремонт"	Подряд на выполнение работ по разделу "Организация технического обслуживания и ремонт оборудования завода СПГ в районе г. Владивосток" в составе проектной документации "Завод СПГ в районе г. Владивосток". Срок выполнения работ – с 30.09.2014 по 31.10.2014. Стоимость работ - 9 971 222,73 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
154.	Заказчик – ООО "Газпром центрремонт" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Осуществление авторского надзора за строительством Объектов и Подобъектов, входящих в состав стройки "Реконструкция газопромысловых сооружений Песчано-Уметской станции подземного хранения газа" код стройки А.0000053,0257. Срок выполнения работ – с 10.01.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ - 6 444 529,88 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
155.	Заказчик – ООО "Газпром центрремонт" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Подряд на выполнение проектных и изыскательских работ по объекту "Реконструкция КС "Кушевская" (увеличение производительности) в составе стройки "ПИР будущих лет", код стройки 001. Срок выполнения работ – с 01.10.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ – 364 223,52 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
156.	Заказчик – ОАО "Газпром" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Подряд на разработку рабочей документации "Реконструкция газопромысловых сооружений Степновской СПХГ" код стройки А.0000053.0276. Срок выполнения работ – с 01.03.2014 по 30.12.2014. Стоимость работ - 210 659 136,56 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
157.	Сублицензиар – ОАО "Газпром" Сублицензиат – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Предоставление Сублицензиаром Сублицензиату лицензий в рамках корпоративного доступа на программное обеспечение в области разведки и разработки месторождений на 2014 год. Срок предоставления лицензий – с 01.01.2014 по 31.12.2014. Стоимость лицензий - 6 329 650,00 руб.	ОАО «Газпром»
158.	Заказчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Исполнитель – ООО "Газпром добыча Уренгой"	Оказание услуг по предоставлению койко-мест в вахтовых общежитиях. Срок оказания услуг – с 01.11.2014 по 30.10.2015. Стоимость услуг - не более 2 162 000 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
159.	Пользователь – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Владелец – ООО "Газпром подземремонт Уренгой"	Владелец предоставляет Пользователю в совместное пользование линии электропередачи 10 кВ КРС-1, КРС-2 от подстанции 110/10кВ «Фарафонтьевская» к базе производственного обслуживания Уренгойского УИРС по адресу: ЯНАО, Пуровский район, г. Новый Уренгой. Срок предоставления в пользование – с 01.01.2015 по 31.12.2015. Ориентировочная стоимость пользования - 747 000,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
160.	Абонент – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Организация водопроводно- канализационного хозяйства – ООО "Газпром добыча Надым"	Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязуется отпускать Абоненту холодную (питьевую) воду на промбазе Бованенковского НГКМ в период с 01.01.2015 по 31.12.2015 ориентировочно в количестве 230 куб./м. в год путем налива в автоцистерны с последующим самовывозом Абонентом. Ориентировочная стоимость услуг – 426 098,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
161.	Потребитель – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Энергоснабжающая организация – ООО "Газпром добыча Надым"	Поставка через присоединенную сеть электрической энергии Потребителю на промбазе Харасавэйского НГКМ в период с 01.01.2015 по 31.12.2015. Ориентировочная стоимость услуг - 1 102 874,37 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
162.	Абонент – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Организация водопроводно- канализационного хозяйства – ООО "Газпром добыча Надым"	Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязуется отпускать Абоненту холодную (питьевую) воду на промбазе Харасавэйского НГКМ в период с 01.01.2015 по 31.12.2015 ориентировочно в количестве 320 куб./м. в год путем налива в автоцистерны с последующим самовывозом Абонентом. Ориентировочная стоимость услуг - 614 732,80 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
163.	Абонент – ОАО "ВНИПИгаздобыча" Организация водопроводно- канализационного хозяйства – ООО "Газпром добыча Надым"	Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязуется осуществлять прием сточных вод Абонента в централизованную систему водоотведения на промбазе Бованенковского НГКМ НГКМ в период с 01.01.2015 по 31.12.2015 ориентировочно в количестве 230 куб./м. и обеспечивать их транспортировку, очистку и утилизацию. Ориентировочная стоимость услуг- 470 336,20 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Перечень заключенных в 2014 году сделок, в совершении которых имела заинтересованность, одобренных годовым Общим собранием акционеров ОАО «ВНИПИгаздобыча»:

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
1.	Заказчик – ООО "Газпром переработка" Проектировщик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Подряд на выполнение проектных работ и разработку проектной документации для строительства производственных площадок и наружных сетей инженерно-технического обеспечения в рамках реализации инвестиционного проекта «Газоперерабатывающий и гелиевый комплекс в г. Белогорск» в составе стройки «ПИР будущих лет». Срок выполнения работ – 31 месяц. Стоимость работ - 3 509 132 473,35 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
2.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Ноябрьск" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Выполнение дополнительных комплексных инженерных изысканий и сбор исходных данных для разработки проектной документации по объекту "Обустройство Чаяндинского НГКМ" в составе стройки ПИР будущих лет. Срок выполнения работ – 5 месяцев. Стоимость работ – 82 594 673,48 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
3.	Гарант – «Газпромбанк» (ОАО) Принципал – ОАО «ВНИПИгаздобыча»	Гарант по письменному заявлению Принципала обязуется выдать в пользу Общества с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым», именуемого в дальнейшем «Бенефициар», банковскую гарантию на сумму 2 290 082,92 рублей, сроком действия с 25 сентября 2014 г. по 30 декабря 2014 года включительно для обеспечения исполнения обязательств Принципала по выполнению проектных работ по разработке раздела "Автоматизированная система комплексного учета энергоресурсов" рабочей документации объектов Бованенковского НГКМ в составе стройки "Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ".	ОАО «Газпром»

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Перечень заключенных в 2014 году сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, которые не одобрялись Общим собранием акционеров ОАО «ВНИПИгаздобыча»:

№ п/п	Стороны	Предмет и существенные условия сделки	Заинтересованное лицо (лица)
1.	Заказчик – ООО "Газпром переработка" Проектировщик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Подряд на разработку единого FEED (базовый проект – этап проектной работы, определяющий технологии и управление процессом, предшествующий разработке проектной и рабочей документации) в рамках договора подряда на выполнение проектных работ и разработку проектной документации для строительства производственных площадок и наружных сетей инженерно-технического обеспечения по инвестиционному проекту «Амурский газоперерабатывающий завод» (прежнее наименование - «Газоперерабатывающий и гелиевый комплекс в г. Белогорск») в составе стройки «ПИР будущих лет». Срок выполнения работ – 12 месяцев. Стоимость работ - 2 647 920 000,00 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
2.	Заказчик – ООО "Газпром трансгаз Томск" Генпроектировщик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Подряд на выполнение комплексных инженерных изысканий для разработки рабочей документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири» Этап 2.1, Этап 2.2, Этап 2.3, Этап 2.4, Этап 2.5, Этап 2.6, Этап 2.7, Этап 2.8, Этап 5.1, Этап 5.2, Этап 5.3, Этап 5.4, Этап 5.5, Этап 5.6, Этап 5.7. Срок выполнения работ – с 15.08.2014 по 31.03.2015. Стоимость работ - 903 209 703,18 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
3.	Заказчик – ООО "Газпром трансгаз Томск" Генпроектировщик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Подряд на выполнение Комплексных инженерных изысканий, сбор исходных данных, археологические исследования по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 4.1. Участок Белогорск-Благовещенск. Этап 4.2. КС 7а «Зейская». Срок выполнения работ – с 19.09.2014 по 31.12.2014. Стоимость работ - 302 148 046,82 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
4.	Заказчик – ООО "Газпром добыча Надым" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Подряд на выполнение комплексных инженерных изысканий, разработку проектной документации и рабочей документации по объекту «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ Газопровод подключения Харасавэйского ГКМ». Срок выполнения работ – с 05.11.2014 по 01.03.2018. Стоимость работ – 755 199 988,29 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»
5.	Заказчик – ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск" Подрядчик – ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Подряд на выполнение комплексных морских инженерных изысканий для разработки проекта по объекту: «Обустройство Кириного ГКМ» (корректировка 2) (ПИР будущих лет, код стройки 001)». Условия договора распространяются на отношения сторон, возникшие с 30.09.2014 г. Срок выполнения работ – с 30.09.2014 г. по 15.08.2015. Стоимость работ - 548 069 231,70 руб. (с НДС).	ОАО «Газпром»