

УТВЕРЖДЕН
**Советом директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча»
Протокол № 17 от «07» 05 2018 г.**
Председатель Совета директоров

А.Б. Скрепнюк
Отчет о заключенных ПАО «ВНИПИгаздобыча» в 2017 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

Перечень совершенных ПАО «ВНИПИгаздобыча» в 2017 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имела заинтересованность, к которым применяются положения главы XI Федерального закона «Об акционерных обществах»:

№ п/п	Стороны, предмет и существенные условия сделки, лица, заинтересованные в совершении сделки, орган управления, принявший решение о согласии на совершение или последующем одобрении сделки
1.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку рабочей документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ», в соответствии с которым Генпроектировщик обязуется в рамках дополнительного соглашения по заданию Заказчика выполнить дополнительные комплексные инженерные изыскания по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ» для разработки рабочей документации по объектам первой очереди строительства (УКПГ-3) (код стройки 023-1000860), а Заказчик обязуется принять результаты работ и оплатить их. Срок выполнения дополнительных комплексных инженерных изысканий по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ» для разработки рабочей документации по объектам первой очереди строительства (УКПГ-3) (код стройки 023-1000860) в соответствии с дополнительным соглашением к договору – с 01.11.2016 по 31.07.2017. Стоимость работ, предусмотренных дополнительным соглашением, составляет 98 473 121,64 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненного Генпроектировщиком объема работ и затрат, связанных с их выполнением. В случае если окончательная стоимость работ будет меньше указанной суммы, стороны заключают соответствующее соглашение об уменьшении стоимости работ. Вносятся изменения в календарный план работ по договору подряда на разработку рабочей документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» и изменяется общая стоимость работ по договору. Срок выполнения работ по договору в целом в соответствии с календарным планом работ: разработка рабочей документации по объектам обустройства (1 этап) – с 2013 г. по 2015 г.; разработка рабочей документации по объектам обустройства (2 этап) – с 01.07.2014 по 30.06.2016; разработка рабочей документации по объектам обустройства (с учетом ввода объектов подготовки газа на период до 2022 года) – с 01.07.2016 по 01.03.2017; разработка рабочей документации по объектам обустройства в полном объеме – с 01.09.2018 по 01.09.2019; разработка рабочей документации по площадкам УППГ-1, УППГ-5 – с 01.05.2023 по 30.05.2024; объекты будущих лет строительства (дожимные компрессорные станции при УППГ-1, 2, 4, 5 и УКПГ-3) – с 01.05.2024 по 30.01.2030; выполнение комплексных инженерных изысканий по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ» для разработки рабочей документации по объектам первой очереди строительства (УППГ-2, УКПГ-3) – с 01.09.2014 по 30.04.2015; выполнение комплексных инженерных изысканий по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ» для разработки рабочей документации по объектам второй и последующей очередей строительства – с 01.12.2014 по 30.05.2015; выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (район поиска №1 -7) – с 01.08.2015 по 10.02.2016; выполнение комплексных инженерных изысканий по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» по объектам второй очереди строительства УППГ-2 – с 01.03.2016 по 30.09.2016; выполнение дополнительных комплексных инженерных изысканий по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ» для разработки рабочей документации по объектам первой очереди строительства (УКПГ-3) (код стройки 023-1000860) – с 01.11.2016</p>



	<p>по 31.07.2017. Стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составила 2 725 698 142,58 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Общее собрание акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
2.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку рабочей документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ», в соответствии с которым Генпроектировщик обязуется в рамках дополнительного соглашения по заданию Заказчика выполнить корректировку рабочей документации по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (код стройки 023-1000860), а Заказчик обязуется принять результаты работ и оплатить их. Стороны пришли к соглашению выполнить корректировку рабочей документации по объектам обустройства (1, 2 этапы) и исключить из состава работ разработку рабочей документации по объектам обустройства (3 этап), по площадкам УППГ-1, УППГ-5, объектам будущих лет строительства. Стороны пришли к соглашению увеличить стоимость работ по договору на стоимость работ по корректировке рабочей документации по объектам обустройства (1, 2 этапы), предусмотренных дополнительным соглашением, которая составляет 98 644 400,35 руб. (с НДС), и уменьшить стоимость работ по договору на стоимость исключенных работ, которая составляет 720 362 477,63 руб. (с НДС), в связи с чем общая стоимость работ по договору снижается с 2 725 698 142,58 руб. (с НДС) до 2 103 980 065,30 руб. (с НДС). Вносятся изменения в календарный план работ по договору подряда на разработку рабочей документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ», в соответствии с которыми:</p> <ul style="list-style-type: none"> - объемы работ по этапам «Разработка рабочей документации по объектам обустройства (1 этап)» и «Разработка рабочей документации по объектам обустройства (2 этап)» объединяются в этап «Разработка рабочей документации по объектам обустройства (1 этап)»; - наименование этапа «Разработка рабочей документации по объектам обустройства (с учетом ввода объектов подготовки газа на период до 2022 года)» изменяется на «Разработка рабочей документации по объектам обустройства (2 этап)»; - этапы работ «Разработка рабочей документации по объектам обустройства (1 этап)» и «Разработка рабочей документации по объектам обустройства (2 этап)» дополняются объемами работ по корректировке рабочей документации по объектам обустройства (1, 2 этапы); - из календарного плана исключаются объемы работ по этапам: «Разработка рабочей документации по объектам обустройства (3 этап)» (прежнее наименование этапа «Разработка рабочей документации по объектам обустройства в полном объеме»); «Разработка рабочей документации по площадкам УППГ-1, УППГ-5»; «Объекты будущих лет строительства (дожимные компрессорные станции при УППГ-1, 2, 4, 5 и УКПГ-3)»; - изменяются сроки окончания работ по этапам работ и договору в целом. <p>Срок выполнения работ по корректировке рабочей документации по объектам обустройства (1, 2 этапы) в соответствии с дополнительным соглашением к договору - с 01.12.2016 по 31.05.2017. Срок выполнения работ по договору в целом в соответствии с календарным планом работ: разработка рабочей документации по объектам обустройства (1 этап) – с 2013 г. по 31.08.2017; разработка рабочей документации по объектам обустройства (2 этап) – с 01.07.2016 по 01.03.2019; выполнение комплексных инженерных изысканий по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ» для разработки рабочей документации по объектам первой очереди строительства (УППГ-2, УКПГ-3) – с 01.09.2014 по 30.04.2015; выполнение комплексных инженерных изысканий по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ» для разработки рабочей документации по объектам второй и последующей очереди строительства – с 01.12.2014 по 30.05.2015; выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (район поиска №1-7) – с 01.08.2015 по 10.02.2016; выполнение комплексных инженерных изысканий по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» по объектам второй очереди строительства УППГ-2 – с 01.03.2016 по 30.09.2016; выполнение дополнительных комплексных инженерных изысканий по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ» для разработки рабочей документации по объектам первой очереди строительства (УКПГ-3) (код стройки 023-1000860) – с 01.11.2016 по 31.07.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Общее собрание акционеров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
3.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку рабочей</p>

	<p>документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ», в соответствии с которым Стороны пришли к соглашению изменить объем работ по договору, исключив из него работы по разработке рабочей документации по объекту «Установка мембранного выделения гелиевого концентрата в составе УКПГ-3 (в том числе гелиепровод и куст закачки гелия)». Стоимость работ, на которые уменьшается объем работ по договору, составляет 99 789 891,96 руб. (с НДС). В связи с исключением объемов работ вносятся соответствующие изменения в календарный план работ и общая стоимость работ по договору снижается с 2 103 980 065,30 руб. (с НДС) до 2 004 190 173,34 руб. (с НДС). Срок выполнения работ по договору в соответствии с календарным планом работ: разработка рабочей документации по объектам обустройства (1 этап) – с 2013 г. по 31.05.2017; разработка рабочей документации по объектам обустройства (2 этап) – с 01.07.2016 по 01.03.2019; выполнение комплексных инженерных изысканий по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ» для разработки рабочей документации по объектам первой очереди строительства (УППГ-2, УКПГ-3) – с 01.09.2014 по 30.04.2015; выполнение комплексных инженерных изысканий по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ» для разработки рабочей документации по объектам второй и последующей очередей строительства – с 01.12.2014 по 30.05.2015; выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (район поиска №1-7) – с 01.08.2015 по 10.02.2016; выполнение комплексных инженерных изысканий по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» по объектам второй очереди строительства УППГ-2 – с 01.03.2016 по 30.09.2016; выполнение дополнительных комплексных инженерных изысканий по стройке «Обустройство Чаяндинского НГКМ» для разработки рабочей документации по объектам первой очереди строительства (УКПГ-3) (код стройки 023-1000860) – с 01.11.2016 по 31.07.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Советом директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча» принято решение о последующем одобрении сделки, как действия, направленного на прекращение гражданских прав и обязанностей сторон, связанных с выполнением работ, цена которых составляет 1,01 % от стоимости активов ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
4.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение работ по разработке проектов на разработку и рекультивацию карьеров общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 2.6. Участок «КС-5 «Нагорная» - КС-6 «Сковородинская», Этап 2.7. Участок «КС-6 «Сковородинская» - КС-7 «Сивакинская», Этап 2.8. Участок «КС-7 «Сивакинская» - Белогорск» о снижении стоимости работ в результате проведения конкурентных процедур по выбору субподрядчиков. Стоимость работ в редакции дополнительного соглашения составляет 36 290 467,68 руб. (с НДС). Срок выполнения работ – с 01.04.2016 по 15.09.2016.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
5.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение инженерных изысканий и сбор исходных данных по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Внешнее электроснабжение объектов линейной части магистрального газопровода и компрессорных станций» об определении окончательной стоимости работ. Окончательная стоимость работ, определенная исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, составляет 112 281 201,47 руб. (с НДС). Срок выполнения работ – с 19.09.2014 по 30.10.2014.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
6.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение инженерных изысканий по объекту «Этап 4.3 «Участок «Благовещенск-Граница КНР» (подводный переход газопровода через р. Амур/Хэйлуцзян) в составе инвестиционного проекта «Плана ПИР» «Магистральный газопровод «Сила Сибири» об определении окончательной стоимости работ. Окончательная стоимость работ, определенная исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, составляет 19 672 630,62 руб. (с НДС). Срок выполнения работ – с 11.03.2015 по 10.07.2015.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом</p>



	<p>ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
7.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром проектирование», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по предоставлению работникам Заказчика автоматизированных рабочих мест для работников Саратовского и Новосибирского филиалов. Сроки оказания услуг, место оказания услуг, количество предоставляемых рабочих мест определяются в заявках, согласованных сторонами. Договор не налагает на Заказчика обязательства выдавать Исполнителю заявки на услуги и не налагает обязательства на Исполнителя предоставлять услуги до согласования сторонами соответствующей заявки на услуги. Перечень имущества, которым должны быть укомплектованы стандартные автоматизированные рабочие места (АРМ): 1 компьютер на 1 АРМ; 1 многофункциональное устройство (принтер, сканер, факс, копир) на 5 АРМ; 1 стол на 1 АРМ; 1 кресло на 1 АРМ; 1 шкаф на 3 АРМ; 1 тумба на 1 АРМ. Стоимость услуг по предоставлению 1 (одного) рабочего места в час: в г. Саратове - 91,86 руб. (с НДС); в г. Москве - 144,42 руб. (с НДС); в г. Новосибирске - 60,21 (с НДС). Сроки оказания услуг – с 01.01.2017 по 31.12.2017.</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
8.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды лабораторного оборудования. Перечень оборудование, которое может быть предоставлено Арендодателем по заявкам Арендатора: рН-метр WTW inoLab pH 730 - 1 ед; Аквадистилятор ДЭ-4 - 2 ед; Анализатор коррозионной активности грунта - 3 ед; Анализатор размеров части Horiba Model LA950L2 - 1 ед; Баня водяная WB-11 (11 л., 100 град., точность 0,1 град.) - 2 ед; Барабан полочный БП-700 - 1 ед; Барабан полочный КП-123 с регулировкой частоты оборотов – 1 ед; Блок морозильных камер (1 шт.) - 1 ед; Блок морозильных камер (7 шт.) - 1 ед; Весы ЕК-200i A&D, 200г; 0,01г. - 2 ед; Весы GF-4000 (4100г*0.01г) A&D - 2 ед; Весы GR-200 A&D, 210г; 0.1мг. - 1 ед; Весы лабораторные GF 4000 4100г. ц.д. 0,01 г. внешняя калибровка - 2 ед; Весы лабораторные GF 6000 6100г. ц.д. 0,1г. внешняя калибровка - 1 ед; Весы лабораторные GF-4000 4100г.,ц.д. 0,01г. внешняя калибровка - 2 ед; Весы лабораторные GX 400, 4100 ц.д. 0,01 г. внутр. калибровка - 3 ед; Весы электронные SPU202 (предел взвешивания 200 г. - 1 ед; Дозатор eLine Pro - 1 ед; Дробилка щековая лабораторная BB51 - 3 ед; Измеритель пучинистости грунта УПГ МГ4 01/3 - 1 ед; Измерительно-вычислительный комплекс АСИС - 4 ед; Измерительно-вычислительный комплекс АСИС-1 - 1 ед; Источник бесперебойного питания APC Smart UPS RT 5000 VA 230V - 9 ед; Комплект оборудования для испытаний образцов грунта методом одноплоскостного среза - 2 ед; Комплект оборудования для компрессионных испытаний образцов грунта вертикальной нагрузкой до 10кН - 4 ед; Компрессор Sil-Air 200/100AL - 1 ед; Конус балансировочный Васильева КБВ - 2 ед; Машина просеивающая аналитическая AS 300 control «g» для 100-240В 50/60 Гц в комплекте с ПО EasySie - 2 ед; Насос вакуумный A1Z288268EU-1EA KNF - 1 ед; Насос вакуумный лабораторный - 1 ед; Печь лабораторная электрическая низкотемпературная Snol 58/350 - 3 ед; Печь лабораторная электрическая СНОЛ-1,6,2,5,1/10-И4М - 1 ед; Плита нагревательная LOIP LH-403 (ЛАБ-ПН-01Б) с лотком для песчаной бани - 1 ед; Пресс испытательный ИП-500М - 1 ед; Пресс ручной настольный гидравлический ОМА 650 В с нагрузкой до 10 Т - 2 ед; Прибор KD2 pro - 1 ед; Прибор для измерения теплофизических свойств мерзлого грунта KD2 Pro - 2 ед; Прибор для контроля окружающей среды testo 622 - 2 ед; Прибор для определения коэффициента фильтрации ПКФ-СД - 1 ед; Прибор для определения угла естественного откоса лесков УВТ-3М - 1 ед; Прибор КФК-2 - 1 ед; Прибор предварительного уплотнения - 6 ед; Прибор стандартного уплотнения - 1 ед; Приставка технологическая без воды, со светильником - 2 ед; Секундомер СОП пр-2а-3-000 - 1 ед; Станок камерезный ISC Super 3-75-3 - 1 ед; Станок отрезной Vega-1 - 2 ед; Стол весовой малый Гранит 600*400*900 - 1 ед; Стол для весов антивибрационный 200*600*750 ЛБ Б - 1 ед; Стол для весов антивибрационный 1200*600*750 МП БМ - 1 ед; Стол для весов антивибрационный 600*400*760 ГР БМ7 - 2 ед; Стол лабораторный с полкой посередине 1800*600*850 - 1 ед; Стол лабораторный пристенный PRO-СПн150-TR 1500*850*750 TP2,98,98,1118 - 3 ед; Стол лабораторный с полкой посередине 1200*600*850 - 2 ед; Стол лабораторный LabGrade 1200*600*900 - 1 ед; Стол лабораторный большой (приборный) LabGrade 1500*900*900 - 1 ед; Стол лабораторный НС СМ 2-98-98-110220 - 1 ед; Стол лабораторный пристенный PRO-СПн120TR 1200*850*750 TP 2,98,98,1120 - 1 ед; Стол лабораторный с ящиками и розетками 1200*600*8 - 4 ед; Стол лабораторный со встроенными тумбами (5+5 ящик) - 1 ед; Стол лабораторный со встроенными тумбами (7+1 ящик) - 2 ед; Стол - мойка одинарная (глубина 280) 550*650*850 - 1 ед; Стол приборный большой с полкой без ящиков и розет - 1 ед; Стол физический пристенный LabGrade 1500*900*1500/ - 3 ед; Стол лабораторный со встроенными тумбами 1200*600*850 МП СМ - 1 ед; Стол-мойка 800 СМОсп-У - 2 ед; Стол-мойка одинарная (глубина 280)</p>



	<p>550*650*850 с о - 2 ед; Стол-приставка 600*600*850 МП БМ 2.01.06.0590 - 2 ед; Стол-приставка LabGrade 600*600*900 - 4 ед; Титратор Titrando-809 - 1 ед; Титратор Titrando-905 - 1 ед; Титратор цифровой Biotrate - 4 ед; Установка обратноосмотическая типа УБОИ-МФ/1812С8-4 - 1 ед; Устройство для определения границы пластичности методом раскатывания - 1 ед; Центрифуга лабораторная Hermle Z400 - 1 ед; Шкаф вытяжной без подвода воды 1500*720*2200 - 2 ед; Шкаф вытяжной химический лабораторный под парафины 1550*920*2430 с подводом воды - 1 ед; Шкаф для инструментов PRO-ШЛ-80 800*565*750 МЛ 2,98,98,1117 - 1 ед; Шкаф для одежды двустворчатый 900*500*1970 - 2 ед; Шкаф для одежды двустворчатый 900*500*1970 СТ СМ 2 - 1 ед; Шкаф для приборов PRO-ШЛ-80 800*565*2100 VK 2.98.98.1116 - 3 ед; Шкаф для хранения реактивов одностворчатый 450*400*1970 - 1 ед; Шкаф для хранения реактивов четырехстворчатый 900*400*1970 СТ СМ 2,05,012410 - 1 ед; Шкаф сушильный - 1 ед; Шкаф сушильный SNOL 58/350 - 3 ед; Шкаф сушильный вакуумный VO400 (+20...200°C 49 литров) Memmert - 2 ед; Шкаф сушильный СНОЛ (58/350) 2024101 - 3 ед; Шкаф сушильный СНОЛ (58/350) 2024101 нерж. сталь, электронный регулятор, вентилятор - 2 ед; Шкаф сушильный СНОЛ 58/350 - 4 ед; Шкаф сушильный СНОЛ-24/200 (300*380*200/электрон/нерж. сталь) - 2 ед; Штангенциркуль ШЦ-250 - 1 ед; Электропечь муфельная СНОЛ 7.2/1100 - 1 ед. Оборудование предоставляется Арендатору по письменным заявкам на срок, указанный в заявках. Срок, в пределах которого оборудование предоставляется Арендодателем по заявкам Арендатора, - с 01.01.2017 по 31.12.2017. Максимальный предельный размер арендной платы по договору - 11 357 383,03 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
9.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Подрядчик - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение комплексных морских инженерных изысканий для разработки инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код ПИР 046-1001297) об изменении промежуточных сроков окончания работ (отдельных этапов) и изменении срока окончания работ по договору в целом. Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения - с 01.11.2015 по 25.04.2017. Стоимость работ по договору составляет 1 068 984 096,37 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
10.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Подрядчик - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение комплексных морских инженерных изысканий для разработки инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код ПИР 046-1001297), в соответствии с которым: Задание на комплексные морские инженерные изыскания для разработки инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код ПИР 046-1001297) принимается в новой редакции; в календарном плане работ по договору изменяются сроки окончания отдельных этапов работ и срок окончания работ по договору в целом; в связи с изменением объемов работ общая стоимость работ по договору снижается с 905 918 725,74 руб. (без НДС) до 905 916 312,78 руб. (без НДС). Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения - с 01.11.2015 по 30.08.2017. Стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 1 068 981 249,08 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось.</p>
11.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик - ДОО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку разделов проектной документации «Комплекс инженерно-технических средств охраны» и «Информационная безопасность» по объекту «Обустройство нефтяной оторочки ботоубинской залежи Чаяндынского НГКМ» с выделением этапа опытно-промышленных</p>



	<p>работ». Сроки выполнения работ - с 01.11.2016 по 30.12.2016. Стоимость работ – 15 041 196,47 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ДОО «Газпроектинжиниринг».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
12.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение на выполнение комплексных инженерных изысканий к договору генерального подряда на выполнение проектных и изыскательских работ по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Генпроектировщик в рамках дополнительного соглашения обязуется выполнить комплексные инженерные изыскания по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 6.9.2. Лупинги магистрального газопровода «Сила Сибири». Объем подачи газа на экспорт 38 млрд. м³/год, входящий в состав инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) (ПД) в соответствии с Изменением № 7 (062-2016/1000973/и7) к заданию на проектирование (№ 11402011/050-0025П), заданиями на выполнение комплексных инженерных и программами комплексных инженерных изысканий, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Срок выполнения работ - с 01.04.2017 по 30.04.2018. Стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более 605 289 075,96 руб. (с НДС). Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.04.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
13.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение на выполнение комплексных инженерных изысканий к договору генерального подряда на выполнение проектных и изыскательских работ по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Генпроектировщик в рамках дополнительного соглашения обязуется выполнить комплексные инженерные изыскания по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 6.1 Компрессорный цех № 2 КС 1 «Салдыкельская». Этап 6.2 Компрессорный цех № 2 КС 2 «Олекминская». Этап 6.3 Компрессорный цех № 2 КС 3 «Амгинская». Этап 6.4 Компрессорный цех № 2 КС 4 «Нимырская». Этап 6.5 Компрессорный цех № 2 КС 5 «Нагорная». Этап 6.6 Компрессорный цех № 2 КС 6 «Сковородинская». Этап 6.7 Компрессорный цех № 2 КС 7 «Сивакинская». Этап 6.9.1. Лупинги магистрального газопровода «Сила Сибири». Объем подачи газа на экспорт 30 млрд. м³/год., входящие в состав инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) (ПД) в соответствии с Изменением № 7 (062-2016/1000973/и7) к заданию на проектирование (№ 114-2011/050-0025П), заданиями на выполнение комплексных инженерных и программами комплексных инженерных изысканий, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Срок выполнения работ – с 01.04.2017 по 30.09.2018. Стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более 599 672 987,42 руб. (с НДС). Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.04.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
14.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда 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» об определении окончательной стоимости работ, внесении соответствующих изменений в календарный план и сметный расчет. Окончательная стоимость работ, определенная исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, составляет 279 330 720,27 руб.</p>



	<p>(с НДС). Срок выполнения работ – с 19.09.2014 по 31.12.2014.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
15.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку рабочей документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Генпроектировщик в рамках дополнительного соглашения обязуется выполнить работы по разработке рабочей документации «Этап 5.2. Компрессорная станция КС-2 «Олекминская». Этап 5.4. Компрессорная станция КС-4 «Нимырская» в составе инвестиционного проекта (на стадии плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) (РД) в соответствии с Заданием на разработку рабочей документации, Изменением № 1 к заданию на разработку рабочей документации, Изменением № 2 к заданию на проектирование, Изменением № 3 к заданию на проектирование и передать результаты работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Стоимость работ составляет 501 379 679,14 (с НДС). Срок выполнения работ Генпроектировщиком (без учета работ по ежегодной актуализации показателей экономической эффективности проекта) – с 01.08.2016 по 31.12.2017. Срок выполнения работ по ежегодной актуализации показателей экономической эффективности проекта на этапе реализации инвестиционного проекта - с 30.03.2017 по 30.09.2022. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.08.2016.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
16.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ «Высокоразрешающие сейсмические исследования и гидрометеорологические наблюдения в рамках комплексных морских инженерных изысканий для разработки проекта на полное развитие по инвестиционному проекту (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (2 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код ПИР 046-1005149)». Срок выполнения работ – с 20.09.2016 по 30.12.2017. Стоимость работ составляет 151 164 141,82 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
17.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение работ по поиску, разведке и подготовке проектов разработки на разработку карьеров общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 4.1. Участок «Белогорск - Благовещенск», Этап 4.2. КС-7а «Зейская», Этап 4.3. Участок «Благовещенск - Граница КНР» о снижении стоимости работ в результате проведения конкурентных процедур по выбору субподрядчиков и изменении сроков выполнения работ по договору. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения – с 01.03.2016 по 30.07.2017. Стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 66 644 300,79 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
18.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение заверочных работ на Чульмаканском и Южно-Якутском тектонических разломах по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 2.5 Участок «КС-4 «Нимырская» – КС-5 «Нагорная», входящего в состав инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) (ПД). Срок выполнения работ – с 01.08.2016 по 15.05.2017. Стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с</p>



	<p>результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более 23 164 008,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
19.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ДОО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку проектной документации разделов «Комплекс инженерно - технических средств охраны» и «Информационная безопасность» по объекту «Обустройство Кириного ГKM» (корректировка 2). Срок выполнения работ - с 01.11.2014 по 31.12.2017. Стоимость работ составляет 14 320 451,85 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ДОО «Газпроектинжиниринг».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
20.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ДОО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку разделов рабочей документации «Комплекс инженерно-технических средств охраны» и «Информационная безопасность» по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (этапы 4.1-4.2). Сроки выполнения работ - с 01.08.2015 по 30.11.2016. Стоимость работ составляет 19 553 823,62 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ДОО «Газпроектинжиниринг».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
21.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ДОО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Договор на осуществление авторского надзора за строительством объекта «ЛПУ МГ № 3 в г. Нерюнгри по объекту Магистральный газопровод «Сила Сибири» Этап 2.5. Участок «КС-4 «Нимырская» - КС-5 «Нагорная», в целях обеспечения соответствия решений, содержащихся в рабочей документации, выполняемым строительно-монтажным работам на объекте. Срок оказания услуг - с 01.04.2017 по 31.07.2018. Стоимость услуг составляет 24 910 991,33 руб. (с НДС), стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ДОО «Газпроектинжиниринг».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
22.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ДОО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Договор на осуществление авторского надзора за строительством объекта «ЛПУ МГ №4 в г. Сковородино по объекту Магистральный газопровод «Сила Сибири» этап 2.7 Участок «КС-6 «Сковородинская» - КС-7 «Сивакинская», в целях обеспечения соответствия решений, содержащихся в рабочей документации, выполняемым строительно-монтажным работам на объекте. Срок оказания услуг - с 01.04.2017 по 31.07.2018. Стоимость услуг составляет 24 913 522,19 руб. (с НДС), стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ДОО «Газпроектинжиниринг».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
23.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение комплексных инженерных изысканий и сбор исходных данных для разработки проекта по объекту: «Обустройство Южно-Кириного ГKM» (ПИР будущих лет, код стройки - 001). Инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические изыскания и сбор исходных данных; «Обустройство Кириного ГKM» (корректировка 2). Комплексные сухопутные инженерные изыскания и сбор исходных данных. Инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические изыскания и сбор исходных данных, в соответствии с которым из календарного плана исключаются этапы 1.4.4, 2.5.4, 4.4.3, 5.4.4 в связи с выполнением работ по данным этапам силами ПАО «ВНИПИгаздобыча» и снижается</p>



	<p>стоимость работ по договору. Срок выполнения работ – с 15.10.2014 по 31.07.2016. Стоимость работ по договору в редакции дополнительного соглашения составляет 77 224 993,30 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
24.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых (ОПИ) по объекту «Обустройство Чаяндынского НГКМ» (в районе кустов газовых скважин №№ 45, 46, 62, 63 и УКПГ-3) и проведение работ по доразведке, и разработке технических проектов разработки карьеров ОПИ, и их согласование в Территориальных органах Ростехнадзора и ГосКомгеологии РС (Я) в рамках договора на выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Обустройство Чаяндынского НГКМ» увеличение запасов. Карьеры №№ 3-1, 3-8. Срок выполнения работ - с 01.02.2017 по 30.12.2017. Стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Подрядчиком, составленным исходя из фактически выполненных Подрядчиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более 26 557 107,18 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
25.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды оборудования. Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование следующее оборудование: Canon EOS 7D Body -1ед.; Анализатор коррозионной активности грунта АКАГ-К -7ед.; Баня мобильная МБ-104 -3ед.; Баня мобильная МБ-442 -3ед.; Баня мобильная МБ-552 -3ед.; Бензопила - 1ед.; Бензопила 3,4кВт Husqvarna 365 SP -2ед.; Бензопила 3.9 кВт Husqvarna 372XP-18"9657029-18 -2ед.; Бензопила Husqvarna 365 SP -3ед.; Бензопила Husqvarna-395 шина 50-60 см. -8ед.; Бензопила Husqvarna-445 шина 50-60 см. -1ед.; Бензопила Husqvarna 365 -4ед.; Бензопила Husqvarna 365 SP -3ед.; Бензопила Husqvarna 365 SP-18" -3ед.; Бензопила Husqvarna 365SP -5ед.; Бензопила Husqvarna 365SP-18" -2ед.; Бензопила Husqvarna 365SP-18" 3.4 кВт -5ед.; Бензопила Husqvarna 365 -3ед.; Бензопила Husqvarna-576 -3ед.; Бензопила MS 361 3.4 кВт 45см -3ед.; Бензопила STIHL MS 362 18" 3/8" 1,6мм -1ед.; Бензорез 371K HUSQVARNA -1ед.; Бесконтактный измеритель кажущегося сопротивления (БИКС) -2ед.; Бокс транспортировочный на колесах для приемника OhmMapper -2ед.; Буровая установка УБШМ 1-13 с прицепом «Стандарт-821301» -1ед.; Буровая установка УБШМ 1-13 с рамой для крепления на УАЗ «Фермер» -1ед.; Вагон-дом «Саяны СТ-812» -1ед.; Вагон-дом «Саяны-66» -4ед.; Вагон-дом «Саяны-88» -6ед.; Вибрационная шлифовальная машина WFO 2802 -1ед.; Виброанализатор 2-х канальный «АГАТ-М» -1ед.; Газоанализатор СГГ-20 -1ед.; Генератор инверторный IG-1000 (230/12) -2ед.; Генератор Honda EU 20i G P3 R280 -3ед.; Генератор тока электроразведочный SGD-EGC125 -2ед.; Геологоразведочное оборудование «ERA-MAX» -2ед.; Георадарный комплекс «ПИТОН-3» -1ед.; Гирографический эхолот Гео ЕТ-мини на 200 кГц -1ед.; Дальномер DISTO D5 -1ед.; Дальномер DISTO D510 -1ед.; Датчик температуры Многозонный ифровой МЦДТ 0922-2-2-20-3,0-(19*1,0) -18ед.; Датчик температуры многозонный цифровой МЦДТ 0922-1-2-15-3-(14x1,0)-У1 №731 -21ед.; Датчик температуры многозонный цифровой МЦДТ 0922-2-2-50-3,0-(49x1,0)-У1 (термокоса) -10ед.; Детектор арматуры в бетоне Profoscope -1ед.; Дефектоскоп ультразвуковой EPOCH LTC -1ед.; Дизель-генераторная установка DIESEL 4000 С -2ед.; Дизель-генераторная установка DIESEL 6000E XL С -4ед.; Дозиметр гамма- и рентгеновского излучения ДКГ-02У -1ед.; Дозиметр гамма и рентгеновского излучения ДКГ-02У «Арбитр-М» с IRDA-портом -2ед.; Измеритель вибрации «ВИБРОТЕСТ МГ-4.01» -1ед.; Измеритель прочности бетона ультразвуковой УКС-МГ4С -1ед.; Измеритель скорости водного потока индукционный Посейдон-1 -3ед.; Измеритель скорости течения воды «Гидрометрическая микровертушка ГМЦМ-1» -3ед.; Измеритель электроразведочный низкочастотный «ЭНИКС-01» -3ед.; Измеритель-регистратор напряжений многоканальный ИР-1 «Менделеевец» -17ед.; Камера Canon EOS 650D EF-S 18-135mm (+светофильтр, карта памяти, аккумулятор, сумка) -1ед.; Комплект визуального контроля ВИК «ЭКСПЕРТ» -1ед.; Комплект для визуально-измерительного контроля «ВИК-NDT» -1ед.; Комплект малоценных активов №1 -1ед.; Комплект малоценных активов №2 -1ед.; Комплект приемников EFT M1 GNSS (GSM) (Базовый 1 шт. передвижной 2 шт.) -1ед.; Комплект снаряжения для промышленного альпинизма -1ед.; Комплект статического зондирования ТЕСТ-K2M -1ед.; Кондуктометр-солемер МАРК-603/1 с датчиком ДЛ-3 -1ед.; Контейнер-чемодан транспортный защитный с замком модель 5833.О -1ед.; Контейнер-чемодан транспортный защитный -4ед.; Коса электрическая 24 канала -1ед.; Ларь морозильный «Снеж МЛК-350» -4ед.; Ларь морозильный Бирюса-200К -2ед.; Логгер LPC -15ед.; Логгер цифровых датчиков ЛЦД-1/100 -57ед.; Лодка «Нерка-260L» -1ед.; Лодка «Нерка-280LT» -1ед.; Лодка Yaman B330 -1ед.; Лодка надувная резиновая Вега-2 -1ед.; Лодка надувная резиновая Вега-3 -1ед.; Лодка надувная транцевая Solar 350 M -1ед.; Лодка надувная транцевая Solar 400 -1ед.;</p>



Лодка надувная Фрегат МЗ -2ед.; Маятниковая сабельная пила WSR1400PE -1ед.; Металлографический комплекс МСК (ШПС+АДР) -1ед.; Металлодетектор «DMF-10» -1ед.; Модуль пневмокаркасный МПК -1ед.; Модуль пневмокаркасный МПН -3ед.; Модуль пневмокаркасный надувной (МПН) исп. 2 на 10 мест -4ед.; Модуль пневмокаркасный надувной (МПН) исп. 2 на 6 мест -4ед.; Модуль пневмокаркасный надувной (МПН) исп. 2 на 8 мест -2ед.; Модуль пневмокаркасный надувной МПК -1ед.; Модуль пневмокаркасный надувной МПН -3ед.; Молоток электронный для испытаний бетона SilverSchmidt тип N -1ед.; Моностатический георадар Питон-3 в комплекте -1ед.; Мотор лодочный Mercury 9.9M -2ед.; Мотор лодочный Yamaha 8CMHS -2ед.; Моторный бур STIHL BT 121 (в комплекте удлинитель 450 мм, шнек 040мм вт) -1ед.; Мультиметр MX26 с интерфейсом для PC -2ед.; Навигатор GPS Garmin GPS MAP 276C -2ед.; Навигатор GPS Geo Explorer CE XT (одночастотный) -1ед.; Навигатор GPS/КПК защищенный класса IPX0? TFT 3.5" -1ед.; Навигатор GPSMAP 60CSx -2ед.; Нивелир Trimble Dini 03 -4ед.; Нивелир цифровой Leica DNA03 -1ед.; Нивелир цифровой Trimble DiNi 0.3 -2ед.; Нивелир цифровой Trimble Dini12 (360) -5ед.; Ноутбук ASUS K61 IC Dual Core T4400/16" WXGA (1366*768)/DDR2 4096Mb/HDD -1ед.; Ноутбук ASUS M50SV15.4" WXGA+ (1440*900) Glare -2ед.; Ноутбук Asus N73SM 17.3" Intel i5 2450M/4Gb/2x500Gb/DVD-RW/GeForce GT630M (2048Mb)/Cam/BT/WiFi -5ед.; Ноутбук Asus X53S K53SV (X53SV) -1ед.; Ноутбук ASUSTeK A6Q00Val.7 15.4" WXGA (128 RadeonX700)DVDRW(DL) 512/100WiFi -1ед.; Ноутбук HP EliteBook 8470p 14" Intel Core i5 3320M/4Gb/500Gb/DVD-RW/Int: intel HD4000/Cam/BT/WiFi -1ед.; Ноутбук HP EliteBook 850 G2 15.6" Intel Core i5 5200U W7Pro64 -1ед.; Ноутбук IBM ThinkPad T61p Duo2T7500 (2.2GHz, L2 4Mb, 800MHz) -1ед.; Ноутбук Samsung 550P7C-S03 17.3" intel i7 363QM/8Gb/2TB/B-ray combo/GeForce GT650M (2048Mb/Cam/BT) -2ед.; Ноутбук Samsung R580-JS05 i7-620M/4G/320G/DVD-SMulti/15.6" -1ед.; Объектив Sigma AF 8-16mm f/4.5-5.6 DC HSM -1ед.; Объектив TAMRON SP AF 150-600 f/5-6.3 DI VC USD -1ед.; Оптический монокуляр Levenhuk Wise 10-30x25 -1ед.; Палатка десятиместная 10ПБ22 -8ед.; Палатка мобиба М6-442 М2 -2ед.; Палатка МПН -1ед.; Палатка пневмокаркасная Ангар - 5,5*3,5 м. -2ед.; Портативный компьютер Pocket PC HP iPAC -1ед.; Преобразователь гидростатического давления измерит. -3ед.; Преобразователь для катодной защиты ПКЗ-АР-1-У2 -2ед.; Прибор С.А 6462 для измерения сопротивления грунта -2ед.; Прибор С.А.6412-токовые клещи -2ед.; Прибор ТЕСТ-АМ -2ед.; Прибор электроразведочный «Электротест» -2ед.; Прибор Электротест-ЕИС-3КМ -3ед.; Прибор Электротест-ЕИС-3КМ/USB -3ед.; Приемник GPS Trimble R7 GNSS -1ед.; Приемник GPS Trimble R7 GNSS Rover -1ед.; Приемник OhmMapper -4ед.; Приемник Trimble 5700 -1ед.; Приемник Trimble 5701 -1ед.; Приемник Trimble GeoExplorer CE XT (512Mb) -2ед.; Приемник Trimble GeoExplorer XT 6000 -2ед.; Приемник Trimble GeoExplorer XT2008 -1ед.; Приемник Trimble GeoXH 6000 (3.5G FL) -2ед.; Приемник Trimble GeoXT -1ед.; Приемник Trimble R7 -8ед.; Приемник Trimble R7 GNSS -3ед.; Приемник Trimble R7 GNSS (базовый) -2ед.; Приемник Trimble R7 GNSS (передвижной 430-450МГц) -13ед.; Приемник TRIMBLE R7 GNSS передвижной -3ед.; Приемник TRIMBLE R7 GPS GNSS (базовый; 430-450 МГц) -2ед.; Приемник Trimble R8 -2ед.; Приемник Trimble R8 GNSS -2ед.; Приемник геодезический спутниковый Trimble R7GNSS (База) -5ед.; Приемник геодезический спутниковый trimble R7GNSS (Ровер) -3ед.; Принтер Canon PIXMA iP110 -1ед.; Прицеп-здание мобильное «Екатерина» мод. MB13C4 -1ед.; Прицеп-здание мобильное «Екатерина» мод. MG128D -3ед.; Прицеп-шасси специальный -2ед.; Программно-аппаратный измерительный комплекс Логгер LPC-F -62ед.; Радиостанция возимая DM4600 аналого-цифровая 136-174МГц -2ед.; Радиостанция носимая DP4800 136-174 МГц -8ед.; Радиостанция УКВ Motorola DM3601 автомобильная -2ед.; Резервуар полимерный эластичный ПЭР-10Н -1ед.; Рейка Orient -1ед.; Canon PowerShot SX60 HS Black -1ед.; Сани для перевозки буровой установки -1ед.; Сварочный аппарат Welder -1ед.; Сейсморазведочная телеметрическая система ТЕЛСС-3 -2ед.; Сейсмостанция «Лакколит-24М2» -1ед.; Сейсмостанция 48 к -1ед.; Сейсмостанция Лакколит 24-М3 -2ед.; Сейсмостанция Лакколит X-M2 -3ед.; Сейсмостанция Лакколит-XM -1ед.; Сканер лазерный Leica ScanStation P20 -1ед.; Сканер лазерный Leica ScanStation P40 -2ед.; Станция спутниковой связи Инмарсат BGAN Explorer 300 -1ед.; Станция электроразведочная Вега для измерения удельного эл. сопротивления без гальванического заземл. -3ед.; Стеллаж 3-х секционный 2200*600*3000 (5 полок оцинков.) -3ед.; Стеллаж 3-х секционный 2500*2700*320 (7 полок оцинков.) -2ед.; Стеллаж 3-х секционный 2500*2700*600 (7 полок оцинков.) -3ед.; Стеллаж 3-х секционный 2500*3000*320 (8 полок) -1ед.; Стеллаж 3-х секционный 2500*600*1000 (5-ти полочный) -1ед.; Стеллаж 3-х секционный 2500*3000*600 (7 полок оцинков.) -2ед.; Стеллаж 4-х секционный 2200*600*3400 (7 полок оцинков.) -1ед.; Стеллаж 4-х секционный 2200*600*3700 (5 полок оцинков.) -1ед.; Стеллаж 4-х секционный 2200*600*4000 (7 полок оцинков.) -1ед.; Стеллаж 4-х секционный 2500*4000*320 (7 полок оцинков.) -1ед.; Стеллаж 4-х секционный 2500*4000*320 (8 полок) -1ед.; Стеллаж 4-х секционный 2500*600*1000 (5-ти полочный) -1ед.; Стеллаж 5-ти секционный 2200*5000*320 (7 полок оцинков.) -2ед.; Стеллаж 5-ти секционный 2500*4400*320 (7 полок оцинков.) -1ед.; Стеллаж 5-ти секционный 2500*4700*320 (7 полок оцинков.) -1ед.; Стеллаж 6-ти секционный 2500*5400*320 (7 полок оцинков.) -1ед.; Стеллаж 6-ти секционный 2500*5700*320 (7 полок оцинков.) -1ед.; Стеллаж складской -1ед.; Тахеометр Leica TCR1201 -1ед.; Тахеометр Nikon DTM-352W -2ед.; Тахеометр SET550RX-31L -1ед.; Тахеометр Sokkia CX-105L -3ед.; Тахеометр Sokkia SET 530RK3 L -2ед.; Тахеометр Trimble 3605 DR Arctic -1ед.; Тахеометр Trimble S6 -2ед.; Тахеометр Trimble S6 (2" Servo Autolock DR300+) -1ед.; Тахеометр Trimble TS635 -3ед.; Тахеометр TSR1205R100 -1ед.; Тахеометр электронный Sokkia CX-105L -1ед.; Тахеометр Trimble



	<p>S6 (5"? Servo, Autolock, DR300+) -1ед.; Твердомер Equotip piccolo 2 с датчиком D -1ед.; Теодолит оптический 3Т5КП -1ед.; Терминал спутниковой телефонной связи -2ед.; Терминал спутниковой телефонной связи Ir 9555 -3ед.; Терминал спутниковой телефонной связи Ir9555/500 -4ед.; Терминал спутниковой телефонной связи Irid 9555 -1ед.; Терминал спутниковой телефонной связи Iridium 9575 -1ед.; Терминал спутниковой телефонной связи Iridium 9576 -1ед.; Терминал спутниковой телефонной связи WordPro -1ед.; Толщиномер «A1209» ультразвуковой -1ед.; Толщиномер ультразвуковой 45MG (с поверкой) -1ед.; Трассоискатель Сталкер-75-02 -4ед.; Трассопоисковый комплект «Сталкер 75-02» -1ед.; Турбидиметр портативный 2100Q ISO1 -3ед.; Углошлифовальная машина УШМ HILTI AG125-A22 -1ед.; Углошлифовальная машина УШМ HILTI DCG 230-D -1ед.; Фотоаппарат цифровой Canon PowerShot G11 -1ед.; Фотоаппарат цифровой Canon PowerShot SX30IS -1ед.; Холодильная камера для транспортировки образцов почв -2ед.; Холодильник компрессорный Coolmatic CDF-45 -2ед.; Холодильник переносной с возможностью питания от аккумулятора Coolmatic CF-50 -4ед.; Шейкер возвратно поступательный SHR-2D -1ед.; Шкаф (хранилище) для 6-ти газовых баллонов 2100*1100*2100 ШХБ-01 -1ед.; Шкаф холодильный низкотемпературный (-15...-18 С) для хранения образцов -3ед.; Шкаф холодильный Эльтон 1,4 купе -2ед.; Штмп винтовой ШВ-60 -1ед.; Штмп винтовой ШВ-60 с пневматической нагрузочной системой -3ед.; Штатив Orient SJA10F -1ед.; Электроразведочный генератор Астра-100 -2ед.; Электроразведочная аппаратура для проведения работ на акватории методом НАЗ -1ед.; Электровоздушный радиальный прессиометр ПЭВ-89МК -1ед.; Электронный тахеометр Sokkia CX-105L -2ед.; Электроразведочная аппаратура (БИКС) -6ед.; Электроразведочная аппаратура SYSCAL PRO Switch 72 -1ед.; Электроразведочная аппаратура TEM-FAST 48 -2ед.; Электроразведочное оборудование на базе генератора тока SGD-EGC200 SKATE II -3ед.; Электроразведочный генератор «АСТРА-100» -7ед.; Электроразведочный измеритель «МЭРИ-24» -9ед.; Электроразведочный комплекс Омега-48 -1ед.; Электростанция Sawafuji SH 6000RA 4 кВт -4ед.; Электростанция 5 кВт -2ед.; Электростанция Ecorpower-Line ESE 6000 BS -1ед.; Электростанция SDMO DIES4000C -7ед.; Электростанция SDMO DX 6000 E XL C -6ед.; Электростанция дизельная 5GF (4.5-5kWt) -2ед.; Электростанция дизельная ЭД100-T400-1PK -2ед.; Электростанция дизельная передвижная ЭД100-T400-1PH -1ед.; Электростанция дизельная передвижная ЭД100-T400-2PH -1ед.; Электростанция дизельная передвижная ЭД200-T400-1PH -1ед.; Электростанция дизельная передвижная ЭД60-T400-1PH -2ед.; Эхолот Humminbird 1199 sxi HD SI Combo -2ед.; Эхолот JJ-Connect Fisherman -3ед.; Эхолот Sonar Lite -2ед.; Эхолот SonarMite -4ед.</p> <p>Оборудование предоставляется Арендатору по письменным заявкам на срок, указанный в заявках. Срок, в пределах которого оборудование предоставляется Арендодателем по заявкам Арендатора, – с 01.01.2017 по 31.12.2017. Максимальный предельный размер арендной платы по договору – 16 481 122,10 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
26.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на корректировку проектной документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» Этапы 1.1, 1.2, 2:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Корректировка проектной документации «Канализационные очистные сооружения УКПГ-3» по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Этап 1.1», срок выполнения работ – с 01.10.2016 по 02.10.2017; - «Обустройство Чаяндинского НГКМ». Проектирование мембранного выделения гелиевого концентрата (УМВГК). Этап 1.2, срок выполнения работ – с 01.12.2016 по 31.10.2017; - Корректировка проектной документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Этап 2», срок выполнения работ – с 01.10.2016 по 31.12.2017. <p>Стоимость работ составляет 314 803 182,44 руб. (с НДС). Стоимость работ является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически выполненных работ и фактическими расходами Генпроектировщика, связанными с их выполнением. Действие договора распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.10.2016.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
27.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку рабочей документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Генпроектировщик в рамках дополнительного соглашения обязуется выполнить работы по разработке рабочей документации по этапам</p>



	<p>строительства 5.1 «Компрессорная станция КС-1 «Салдыкельская», 5.5 «Компрессорная станция КС-5 «Нагорная», 5.7 «Компрессорная станция КС-7 «Сивакинская» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) (РД) в соответствии с согласованными Генпроектировщиком и утвержденными ответственным лицом Заказчика Заданием на разработку рабочей документации, изменением № 1 к заданию на разработку рабочей документации для строительства объекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири», изменением № 2 к заданию на разработку рабочей документации для строительства объекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири», изменением № 2 к заданию на разработку рабочей документации для строительства объекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири» и передать результаты работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Срок выполнения работ Генпроектировщиком (без учета работ по ежегодной актуализации показателей экономической эффективности проекта) – с 01.06.2017 по 31.03.2018. Срок выполнения работ по ежегодной актуализации показателей экономической эффективности проекта на этапе реализации инвестиционного проекта - с 01.06.2017 по 30.09.2023. Стоимость работ в соответствии со сводной сметой составляет 664 022 211,18 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. В случае если окончательная стоимость работ будет меньше вышеуказанной суммы, стороны заключат соответствующее соглашение об уменьшении стоимости работ. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.06.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
28.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку рабочей документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Генпроектировщик в рамках дополнительного соглашения обязуется выполнить работы по разработке рабочей документации по этапам строительства 5.3 «Компрессорная станция КС-3 «Амгинская», 5.6 «Компрессорная станция КС-6 «Сковородинская» в составе инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) (РД) в соответствии с согласованными Генпроектировщиком и утвержденными ответственным лицом Заказчика Заданием на разработку рабочей документации, изменением № 1 к заданию на разработку рабочей документации для строительства объекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири», изменением № 2 к заданию на разработку рабочей документации для строительства объекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири», изменением № 2 к заданию на разработку рабочей документации для строительства объекта «Магистральный газопровод «Сила Сибири» и передать результаты работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные работы. Срок выполнения работ Генпроектировщиком (без учета работ по ежегодной актуализации показателей экономической эффективности проекта) – с 01.02.2017 по 31.03.2018. Срок выполнения работ по ежегодной актуализации показателей экономической эффективности проекта на этапе реализации инвестиционного проекта - с 01.06.2017 по 30.09.2023. Стоимость работ в соответствии со сводной сметой составляет 445 175 677,34 руб. (с НДС). Указанная стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более вышеуказанной суммы. В случае если окончательная стоимость работ будет меньше вышеуказанной суммы, стороны заключат соответствующее соглашение об уменьшении стоимости работ. Действие дополнительного соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 01.02.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
29.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по авторскому надзору по объектам, входящим в состав стройки «Обустройство Чаиндинского НГКМ» код стройки 023-2000860 о продлении срока оказания услуг, изменении календарного плана оказания услуг и стоимости оказываемых</p>



	<p>услуг. Срок оказания услуг в редакции дополнительного соглашения – с 19.05.2016 по 31.12.2020. Стоимость услуг по договору в редакции дополнительного соглашения - 166 585 233,40 руб. (с НДС), стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
30.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по авторскому надзору по объектам, входящим в состав стройки «Обустройство нефтяной оторочки ботубинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ» код стройки 023-2000859 о продлении срока оказания услуг, изменении календарного плана оказания услуг и стоимости оказываемых услуг. Срок оказания услуг в редакции дополнительного соглашения – с 01.01.2015 по 31.12.2019. Стоимость услуг по договору в редакции дополнительного соглашения - 92 023 771,94 руб. (с НДС), стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
31.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на выполнение прединвестиционного исследования «Технико-экономический анализ показателей обустройства Чаяндинского и Ковыктинского месторождений, магистрального транспорта и переработки газа с учетом актуальных проектных документов по разработке Чаяндинского и Ковыктинского месторождений, актуального баланса добычи и распределения газа, а также измененных макроэкономических показателей». Срок выполнения работ Подрядчиком – с 06.06.2017 по 16.10.2017. Стоимость работ составляет 17 558 400,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
32.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение комплексных инженерных изысканий по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 6.9.2. Лупинги магистрального газопровода «Сила Сибири». Объем подачи газа на экспорт 38 млрд. куб.м./год. Участок УЗОУ 105 - КУ 208. Участок УЗОУ 356-2 – КУ472-2. Участок УЗОУ 621-2 – КУ 700-2. КУ 794-2 - УПОУ 869-2. Участок УЗОУ 921-2 – КУ 944-2. КУ 1086-2 - УПОУ 1130-2. Участок УЗОУ 1212-2 – КУ1280-2. Участок КУ 1284-2 - УПОУ 1338-2. Выполнение комплексных инженерных изысканий по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 6.1 Компрессорный цех № 2 КС 1 «Салдыкельская». Этап 6.2 Компрессорный цех № 2 КС 2 «Олекминская». Этап 6.3 Компрессорный цех № 2 КС 3 «Амгинская». Этап 6.4 Компрессорный цех № 2 КС 4 «Нимнырская». Этап 6.5 Компрессорный цех № 2 КС 5 «Нагорная». Этап 6.6 Компрессорный цех № 2 КС 6 «Сковородинская». Этап 6.7 Компрессорный цех № 2 КС 7 «Сивакинская». Этап 6.9.1. Лупинги магистрального газопровода «Сила Сибири». Объем подачи газа на экспорт 30 млрд. куб.м./год. КС 1 «Салдыкельская». Участок УКПГ 3 - УЗОУ 31-2. Участок КУ 208 - КС1 - КУ302. Участок КУ 472-2 - УЗПКС-2-2 - КУ 558. Участок КУ 700-2 - УЗПКС-3-2. Участок УЗОУ КУ 944-2 - УЗПКС-4-2 - КУ 1086-2. Участок КУ 1280-2 - УЗПКС-5-2 - КУ1284-2. Инженерно-экологические изыскания. Полевые работы. Камеральные работы. Выдача технического отчета. Срок выполнения работ Подрядчиком – с 03.07.2017 по 30.09.2018. Стоимость работ по договору составляет 100 230 487,79 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
33.	<p>Стороны сделки: Заказчик – АО «Газпромнефть-ННГ», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на выполнение технико-экономического обоснования «Обустройства Отдаленной группы месторождений АО «Газпромнефть-ННГ», закачки попутного нефтяного газа в пласт на месторождениях группы». Срок выполнения работ - с 15.06.2017 по 11.09.2017. Стоимость работ по договору</p>



	составляет 15 045 000,00 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом АО «Газпромнефть-ННГ». Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
34.	Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение о переносе сроков окончания работ по договору подряда на корректировку проектной документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ», в том числе: корректировку технических разделов проектной документации по основным технологическим объектам, объектам проминфраструктуры, сетям инженерного обеспечения, автоматизации и связи; корректировку раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», специальных разделов проектной документации, базовой ЭСН на УКПГ-3, «Комплекс инженерно-технических средств охраны» и «Информационная безопасность», ВЖК; корректировку проекта организации строительства, транспортной схемы доставки грузов, сметной документации, технико-экономической части. Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения – с 01.11.2015 по 30.05.2017. Стоимость работ составляет 123 823 907,41 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
35.	Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых (ОПИ) по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (в районе кустов газовых скважин №№ 45, 46, 62, 63 и УКПГ-3) и проведение работ по доразведке и разработке технических проектов разработки карьеров ОПИ и их согласование в Территориальных органах Ростехнадзора и Госкомгеологии РС(Я) в рамках договора на выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (код объекта 023-1000860) увеличение запасов. Карьеры №№ 3-1, 3-8. Срок выполнения работ - с 03.05.2017 по 30.09.2017. Стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненного Генпроектировщиком объема работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более 26 557 107,18 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
36.	Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по авторскому надзору за строительством по объекту «Обустройство нефтяной оторочки ботуобинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ». Этап 3. Строительство нефтепровода «Чаянда – ВСТО» на 2017-2019 год (код стройки 023-2000859). Срок оказания услуг – с 13.06.2017 по 31.12.2019. Стоимость услуг составляет 48 156 981,14 руб. (с НДС), стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ. Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
37.	Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по корректировке проектной документации по проекту «Обустройство нефтяной оторочки ботуобинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ» Этап 3. Строительство нефтепровода «Чаянда – ВСТО». Срок выполнения работ - с 09.06.2017 по 15.11.2017. Стоимость работ составляет 21 460 218,68 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
38.	Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Уренгой», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации по объектам «Реконструкция очистных сооружений объектов добычи УНГКМ», «Системы электро-, тепло-, водоснабжения



	<p>объектов ГП-9. Реконструкция ЗРУ-6кВ при ПС 110/6 кВ» в рамках разработанного проекта «Реконструкция системы электротепловодоснабжения и очистных сооружений объектов добычи газа, газового конденсата, нефти Уренгойского НГКМ (первый этап)». Срок выполнения работ – с 01.07.2017 по 30.09.2018. Стоимость работ составляет 91 439 580,60 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Уренгой».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
39.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на корректировку рабочей документации по объекту «Дожимная компрессорная станция на УКПГ-ЗС Заполярного НГКМ (1 очередь) 1 этап». Срок выполнения работ – 45 календарных дней с даты подписания договора. Стоимость работ составляет 27 941 221,18 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
40.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации по инвестиционному проекту Плана ПИР Строительство Шатровского ПХГ, код проекта 056-1002855. Срок выполнения работ - с 01.01.2016 по 31.12.2019. Стоимость работ составляет 52 979 070,15 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
41.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение работ по сбору исходных данных, поиску, оценке и разработке проектов на карьеры общераспространенных полезных ископаемых на о. Сахалин по инвестиционному проекту (на стадии План ПИР) «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код стройки 046-1001297) о внесении изменений в задание, сметный расчет и календарный план работ, изменении сроков выполнения работ и стоимости работ. Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения - с 16.07.2016 по 30.05.2018. Стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Подрядчиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Подрядчиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более 52 966 001,98 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
42.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по корректировке рабочей документации «Заполярная ГТЭС. 2 очередь строительства» в составе стройки «Обустройство Заполярного НГКМ» (код стройки – 039-1001236). Срок выполнения работ - с 12.05.2017 по 30.09.2017. Стоимость работ составляет 28 499 344,24 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
43.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по авторскому надзору за строительством объекта «Дожимная компрессорная станция на УКПГ-2С Заполярного НГКМ (1 очередь), 1 этап строительства», входящего в состав стройки «Дожимная компрессорная станция на УКПГ-2С Заполярного НГКМ (1 очередь)» (код стройки 039-2001221). Срок оказания услуг - с 02.04.2017 по 20.12.2018. Стоимость услуг составляет 33 184 413,73 руб. (с НДС), стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении:</p>



	Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
44.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по корректировке рабочей и сметной документации по объекту «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта». («КС-2 «Ярынская». КЦ-2)). Срок выполнения работ - с 01.02.2017 по 01.08.2017. Стоимость работ составляет 35 773 639,92 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
45.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по авторскому надзору за строительством объекта «КС-2 «Ярынская. КЦ-2» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта». Срок оказания услуг - с 01.04.2017 по 31.03.2018. Стоимость услуг составляет 23 405 102,70 руб. (с НДС), стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
46.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение комплексных инженерных изысканий и разработку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 5.2.2.1 «Первоочередные сооружения Промбазы при КС-2 «Олекминская». Водозаборные сооружения при КС-2 «Олекминская». Срок выполнения работ - с 01.04.2017 по 30.07.2017. Стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более 39 866 733,52 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
47.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение сбора исходных данных и комплексных инженерных изысканий по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 2.1 Участок «Ленск - КС-1 «Салдыкельская». Этап 2.2 Участок «КС-1 «Салдыкельская» - КС-2 «Олекминская». Этап 2.3 Участок «КС-2 «Олекминская» - КС-3 «Амгинская». Этап 2.4 Участок «КС-3 «Амгинская» - КС-4 «Нимырская». Этап 2.5 Участок «КС-4 «Нимырская» - КС-5 «Нагорная». Этап 2.6 Участок «КС-5 «Нагорная» - КС-6 «Сковородинская». Этап 2.7 Участок «КС-6 «Сковородинская» - КС-7 «Сивакинская». Этап 2.8 Участок «КС-7 «Сивакинская» - Белогорск». Этап 2.7. Участок КС-6 «Сковородинская» - КС-7 «Сивакинская». Перетрассировка магистрального газопровода с учетом изменения границ Толбузинского заказчика, входящего в состав инвестиционного проекта (на стадии Плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) (ПД). Срок выполнения работ - с 01.05.2017 по 30.11.2017. Стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более 11 359 851,39 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
48.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генпроектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение работ по разработке рабочей документации «Магистральный газопровод «Сила Сибири» Этап 4.3 Участок «Благовещенск – Граница КНР» в составе инвестиционного проекта (на стадии плана ПИР) «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код ПИР 033-1000973) (РД). Срок выполнения работ – с 16.05.2017 по 30.11.2020. Стоимость работ является приблизительной, окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов</p>



	<p>работ и затрат, связанных с их выполнением, но не более 19 244 857,18 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
49.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Подрядчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на авторский надзор за строительством объекта «Этап 4.2 Компрессорная станция КС-7а «Зейская» (код объекта 033-2000973.0017) в составе стройки «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (код стройки 033-2000973). Авторский надзор осуществляется в течение всего период строительства и ввода в эксплуатацию объекта. Срок выполнения работ - с 01.07.2017 по 30.08.2019. Стоимость услуг составляет 19 013 099,52 руб. (с НДС). Стоимость работ является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически выполненных работ и фактическими расходами Подрядчика, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
50.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды транспортного средства (специальной техники) с экипажем. Транспортные средства предоставляется Арендатору по письменным заявкам на срок, указанный в заявках. Перечень транспортных средств, которые могут быть предоставлены Арендодателем по заявкам Арендатора: КАМАЗ 43114-15 с УГБ-001, прибор для статического зондирования; УАЗ-390945 с УБШМ-1-13; ЗИЛ-131 с УГБ-50; УАЗ-220695-04; МИЦУБИСИ ГРАНДИС; ГАЗ-34037-11П с УБШМ 1-20; ГАЗ-34037-11П; ТРЭКОЛ-39041 Д с УБШМ-01.00.000-03 УВ; ТРЭКОЛ-39294; УАЗ-390995; ПБУ-2-317 на базе шасси Камаз-5350-42; Установка буровая УРБ-2А-2 на шасси СГТ-31; Прицеп ТРЭКОЛ-8901; Прицеп МЗСА 817711; Сани С2; Снегоход Skandic WT 550F; Автомобиль TOYOTA LAND CRUSER 150 (PRADO); Автомобиль Volkswagen 7 НС Multivan; Автомобиль TOYOTA LAND CRUSER 200. Срок, в пределах которого транспортные средства предоставляется Арендодателем по заявкам Арендатора, – с 01.01.2017 по 30.12.2017. Максимальный предельный размер арендной платы по договору составляет 15 961 890,13 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
51.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку и корректировку Технических проектов для нестандартизированного технологического оборудования установки комплексной подготовки газа (УКПГ) по объекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения». Срок выполнения работ - с 01.04.2017 по 14.07.2017. Стоимость работ составляет 12 985 390,29 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
52.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – АО «Гипрогазцентр». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на корректировку проектной документации по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири» на основании изменения № 5 (№ 040-2015/1000973/и5) к заданию на проектирование № 114-2011/050-0025П. Доработка проектных решений в части системно-сетевых решений по организации связи, системы оперативно-диспетчерского управления (СОДУ), системы контроля технического состояния магистрального газопровода. Сроки выполнения работ - с 18.05.2015 по 30.12.2016. Стоимость работ составляет 29 339 372,50 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом АО «Гипрогазцентр»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа АО «Гипрогазцентр».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>



53.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик – ДОО «Газпроектинжиниринг». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной и рабочей документации разделов «Комплекс инженерно-технических средств охраны» и «Информационная безопасность» по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири» на выполнение дополнительных объемов работ, внесение соответствующих изменений в календарный план и стоимость работ по договору, в соответствии с которым Подрядчик обязуется разработать проектную и рабочую документацию разделов «Комплекс инженерно-технических средств охраны» и «Информационная безопасность» по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири». Этап 1. Участок Чаянда - Ленск. Корректировка», а Заказчик обязуется принять и оплатить выполненную работу. Срок выполнения дополнительных объемов работ – с 01.11.2014 по 29.05.2015. Стоимость дополнительных объемов работ составляет 11 527 714,53 руб. (с НДС). Общая стоимость работ по договору с учетом дополнительного соглашения составляет 143 149 790,52 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ДОО «Газпроектинжиниринг».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
54.	<p>Стороны сделки: Арендодатель – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Арендатор – ООО «Газпром проектирование». Предмет и существенные условия сделки: Договор аренды транспортного средства (специальной техники) с экипажем. Транспортные средства предоставляется Арендатору по письменным заявкам на срок, указанный в заявках. Перечень транспортных средств, которые могут быть предоставлены Арендодателем по заявкам Арендатора: ISUZU NQR75P - 1 ед; А/м 3009D6 (ГАЗель) - 1 ед; А/м 3284-0000010-03 - 1 ед; А/м Hyundai Tucson 2.0GLS - 1 ед; А/м Hyundai Santa Fe - 3 ед; А/м Kia Sorento 2.4 - 1 ед; А/м LEXUS RX350 - 1 ед; А/м Mercedes-Benz GL-450 4-Matic - 1 ед; А/м Mercedes-Benz S500 - 1 ед; А/м Mercedes-Benz S 500 4Matic Long - 1 ед; А/м Toyota Hilux - 3 ед; А/м Toyota Land Cruiser Prado - 4 ед; А/м Автобус вахтовый НЕФАЗ 4208-24 - 1 ед; А/м автобус ЛУИДОР-223703 на базе VW Crafter - 1 ед; А/м буровая установка БГМ-1М на базе МТ-Лбу - 1 ед; А/м Буровая установка БГМ-1М на базе транспортно-гусеничной машины ТГМ-4 - 1 ед; А/м Буровая установка гидромеханизированная УБГМ-1 на базе гус. транспортера-тягача ТГМ-21У - 2 ед; А/м Буровая установка МБУ-320 на базе ГТМ - 4 ед; А/м Буровая установка УБГМ-1А на базе а/м КАМАЗ-5350 - 1 ед; А/м буровая установка УГБ-746-200 на МТЛБу - 6 ед; А/м Буровая установка УГБ-756-200 на шасси гус. транспортера ТГМ-21-4 (МТЛБу) з/н 106 РА0362 64 - 4 ед; А/м ГАЗ-221717 - 1 ед; А/м ГАЗ-2705 - 1 ед; А/м ГАЗ-2747 - 1 ед; А/м ГАЗ-27527 - 4 ед; А/м ГАЗ-27527-298 «Соболь 4х4» - 1 ед; А/м ГАЗ-27527-365 - 2 ед; А/м ГАЗ-3221 пассажирская - 1 ед; А/м ГАЗ-32212-344 - 1 ед; А/м ГАЗ-330200-1369 - 2 ед; А/м ГАЗ-330232 - 1 ед; А/м ГАЗ-330273 - 1 ед; А/м ГАЗ-3308 лаборатория гидродинамических исследований - 1 ед; А/м ГАЗ-34039 - 13 ед; А/м Гусеничный снегоболотоход ГАЗ-34039-32 - 2 ед; А/м КАМАЗ 43114-15 УСТ-54535 вахтовый автобус - 1 ед; А/м КАМАЗ 44108-6030-24 седельный тягач - 1 ед; А/м КАМАЗ 65225-014-22 седельный тягач - 1 ед; А/м КАМАЗ-43114-15 буровая установка ПБУ-2-317П - 1 ед; А/м КАМАЗ-43114-15 буровая установка УГБ-001 - 1 ед; А/м КАМАЗ-43118 ТЗ - 1 ед; А/м КАМАЗ-43118-24 с КМУ - 1 ед; А/м КТМ-10Г - 1 ед; А/м КТМ-10Д - 1 ед; А/м Погрузчик Bobcat S850 - 1 ед; А/м Самосвал на шасси Hyundai HD-170 с трехсторонней разгрузкой - 1 ед; А/м снегоболотоход КТМ-10Г-01 - 2 ед; А/м снегоболотоход гусеничный ЗВМ-2411ГП "Узола" с доп. оборудованием - 1 ед; А/м Снегоболотоход гусеничный ТГМ -ЗБ-01 - 1 ед; А/м снегоболотоход КТМ-10-01 ГП с возможностью перевозки шасси ШС-05-01 - 1 ед; А/м Снегоболотоход КТМ-10-01-В буровая установка УБГМ-1 - 1 ед; А/м снегоболотоход КТМ-10В установка буровая шнековая УБШМ-1-20 - 1 ед; А/м ТРЭКОЛ-3929 - 2 ед; А/м ТРЭКОЛ-3929Д - 7 ед; А/м ТТМ 3ГР-01 с бур. установкой УБГМ-1Л - 1 ед; А/м ТТМ 3ГР-01 с бур. установкой УБШМ 1-20 - 2 ед; А/м ТТМ-3902 Б-01 - 5 ед; А/м ТТМ-3902 Гр бурильная установка - 1 ед; А/м ТТМ-3902 ПС-01 - 6 ед; А/м ТТМ-3902 ТП-01 - 2 ед; А/м ТТМ-3ГР-01 с буровой установкой УБГМ-1Л - 2 ед; А/м ТТМ-4901ПС-01 - 1 ед; А/м УАЗ 374195 - 1 ед; А/м УАЗ 39095 - 2 ед; А/м УАЗ 39099 - 1 ед; А/м УАЗ Patriot - 1 ед; А/м УАЗ Patriot 3163 Арктика - 1 ед; А/м УАЗ-220695-330-04 - 1 ед; А/м УАЗ-390942 - 1 ед; А/м УАЗ-390945 - 2 ед; А/м УАЗ-390992 - 1 ед; А/м УАЗ-390994 - 2 ед; А/м УАЗ-390995 - 4 ед; А/м УБМ-230-МСР с самоходной компрессорной станцией СК-С УБМ-230 - 3 ед; А/м УБМ-230-МСР с самоходной компрессорной станцией СК-С УБМ-231 - 3 ед; А/м УРАЛ 32551-0010-41 - 2 ед; А/м УРАЛ 4320-0111-61 (двухрядная кабина 6*6) с буровой установкой УБГМ-1-Д - 3 ед; А/м Урал-32551-0010 - 1 ед; А/м УРАЛ-32551-0010-41 Вахтовый автобус - 1 ед; А/м Урал-4320 буровая установка - 1 ед; А/м Урал-4320-0111-41 с КМУ ИМ-55 бортовой - 1 ед; А/м Урал-44202-0311-41 седельный тягач - 1 ед; А/м УСТ-54532 (Урал) (Грузовой бортовой с КМУ УСТ 54532D) - 1 ед; Буровая установка УГБ-756-200 на базе ТГМ-21-04 - 2 ед; П/п ЧМЗАП-990643 - 2 ед; ПБУ-2-347П на МТЛБу - 1 ед; Погрузчик-экскаватор колесный JCB 3СХ - 1 ед; Полуприцеп-тяжеловоз 93262-010-КП1 - 1 ед; Прицеп бортовой УСТ 94651J с тентом - 1 ед; Снегоход Буран-А - 2 ед; Снегоход Буран-А с санями 9742 СН 64 - 2 ед; Установка разведочного бурения УРБ-2А-2 на шасси СГТ-31 - 1 ед. Срок, в пределах которого транспортные средства предоставляется Арендодателем по заявкам Арендатора, – с 01.01.2017 по 31.12.2017. Максимальный предельный размер арендной платы по договору составляет 79 324 520,41 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом</p>



	<p>ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
55.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром проектирование», Исполнитель – ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p> <p>Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание услуг по лабораторным работам и исследованиям, включая следующие услуги:</p> <ul style="list-style-type: none"> - единичные определения и комплексные исследования (испытания) свойств материалов строительных конструкций неразрушающими методами непосредственно на площадке; - определение пространственного положения строительных конструкций геодезическими методами; - единичные определения и комплексные исследования (испытания) свойств материалов отобранных образцов металлических строительных конструкций в строительной контрольно-испытательной лаборатории; - единичные определения и комплексные исследования (испытания) свойств материалов отобранных образцов бетона, раствора и каменных материалов в строительной контрольно-испытательной лаборатории; - анализ природных вод, почв, донных отложений для оценки состояния компонентов природной среды. <p>Срок оказания услуг – с 01.01.2017 по 31.12.2017. Максимальная предельная стоимость услуг по договору составляет 25 722 358,41 руб. (с НДС).</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Газпром проектирование»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО «Газпром проектирование».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
56.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ООО «Газпром переработка Благовещенск», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по авторскому надзору по объекту «Амурский газоперерабатывающий завод. Этап 1. Объекты пионерного выхода. Подэтап 2» в составе стройки «Амурский газоперерабатывающий завод», в части вертикальной планировки площадки ГПЗ на 2016-2017 год об изменении календарного плана оказания услуг и стоимости оказываемых услуг. Срок оказания услуг в редакции дополнительного соглашения – с 04.05.2016 по 31.12.2017. Стоимость услуг по договору является приблизительной и в редакции дополнительного соглашения составляет 9 914 585,17 руб. (с НДС). Стоимость услуг подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Газпром переработка Благовещенск».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
57.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ООО «Газпром добыча Надым», Подрядчик - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение корректировки рабочей документации по объектам Бованенковского НГКМ в составе стройки «Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ». Срок выполнения работ – с 15.01.2017 по 31.10.2017. Стоимость работ составляет 111 378 784,00 руб. (с НДС). Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 15.01.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Надым».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
58.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Подрядчик - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение проектов разработки карьеров № 620, № 621 «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ» о внесении изменений в календарный план работ в части сроков начала и окончания работ. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения - с 30.04.2016 по 30.11.2018. Стоимость работ составляет 10 488 515,89 руб. (с НДС) и включает цену работ, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 10 075 515,89 руб. (с НДС), и затраты на командировочные расходы и экспертизу, которые принимаются по фактическим расходам по стоимости не превышающей 413 000,00 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Надым».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
59.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Подрядчик - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение проектно-</p>



	<p>изыскательских работ по объекту «Обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского ГКМ. Газопровод подключения Харасавэйского ГКМ». Карьеры грунтовых строительных материалов» о внесение изменений в календарный план работ в части сроков начала и окончания работ. Срок выполнения работ в редакции дополнительного соглашения - с 15.03.2016 по 01.04.2019. Стоимость работ составляет 79 719 463,52 руб. (с НДС) и включает цену работ, которая является фиксированной (т.е. твердой) и составляет 25 157 600,00 руб. (с НДС), и стоимость работ по инженерным изысканиям, затраты на командировочные расходы и экспертизу, которые принимаются по фактическим расходам по стоимости, не превышающей 54 561 863,52 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Надым».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
60.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Генпроектировщик - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по корректировке рабочей документации по объекту «Обустройство нефтяной оторочки ботубинской залежи Чаяндинского НГКМ с выделением этапа опытно-промышленных работ» (код стройки 023-1000859) Этап 3. Строительство нефтепровода «Чаянда – ВСТО»: 1) Корректировка рабочей документации по объектам Этапа 3; 2) Разработка рабочей документации по площадке водозабора; 3) Корректировка разделов «Комплекс инженерно-технических средств охраны» и «Информационная безопасность».</p> <p>Срок выполнения работ – с 20.09.2017 по 30.11.2017. Стоимость работ составляет 26 224 033,26 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
61.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение первоочередных проектно-изыскательских работ по разработке технических проектов на нестандартизированное технологическое оборудование установки комплексной подготовки газа по инвестиционному проекту (на стадии Плана ПИР) «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код стройки 046-1001297), в соответствии с которым Генеральный проектировщик обязуется выполнить следующие дополнительные объемы работ:</p> <p>1) Разработка Технических проектов для нестандартизированного технологического оборудования (блок печи стабилизации конденсата и блок печи регенерации МЭГа) на установках стабилизации конденсата (УСК) и регенерации МЭГ (УРМЭГ) в составе УКПГ. Корректировка ранее разработанных Технических проектов для блока колонны стабилизации конденсата и блока регенератора МЭГа в части обеспечения подготовки конденсата газового стабильного и регенерированного МЭГа. Срок выполнения работ: начало работ – 10.04.2017, окончание работ – в течение 7 дней с даты подписания дополнительного соглашения.</p> <p>2) Разработка технической части закупочной документации (ТЧДЗ) и комплекты материалов по выбору поставщика оборудования блока печи стабилизации конденсата, блока печи регенерации МЭГа, блока колонны стабилизации конденсата, блока регенератора МЭГа. Срок выполнения работ – с 01.06.2017 по 20.11.2017.</p> <p>Стоимость дополнительных объемов работ составляет 13 569 732,85 руб. (с НДС). Общая стоимость работ по договору с учетом дополнительного соглашения составляет 80 559 785,90 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
62.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Подрядчик - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение следующих работ по корректировке рабочей и сметной документации по объекту «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта»: 1) корректировка рабочей документации «КС-7 «Сынинская». КЦ-2»; 2) корректировка сметной документации «КС-7 «Сынинская». КЦ-2»; 3) формирование показателей экономической эффективности на этапе реализации инвестиционного проекта «КС-7 «Сынинская». КЦ-2»; 4) корректировка рабочей документации по Комплексу инженерно-технических средств охраны «КС-7 «Сынинская». КЦ-2». Срок выполнения работ – с 01.02.2017 по 01.12.2018. Стоимость работ по договору составляет 24 569 215,66 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
63.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Подрядчик - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение следующих работ по корректировке рабочей и сметной</p>



	<p>документации по объекту «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта»: 1) корректировка рабочей документации «КС-3 «Гагарацкая». КЦ-2»; 2) корректировка сметной документации «КС-3 «Гагарацкая». КЦ-2»; 3) формирование показателей экономической эффективности на этапе реализации инвестиционного проекта «КС-3 «Гагарацкая». КЦ-2»; 4) корректировка рабочей документации по Комплексу инженерно-технических средств охраны «КС-3 «Гагарацкая» КЦ-2». Срок выполнения работ – с 01.02.2017 по 30.12.2018. Стоимость работ по договору составляет 26 872 540,46 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
64.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Подрядчик - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение следующих работ по корректировке рабочей и сметной документации по объекту «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта»: 1) корректировка рабочей документации по Комплексу инженерно-технических средств охраны «КС-5 «Усинская». КЦ-2»; 2) корректировка рабочей документации «КС-5 «Усинская». КЦ-2»; 3) корректировка сметной документации «КС-5 «Усинская». КЦ-2»; 4) формирование показателей экономической эффективности на этапе реализации инвестиционного проекта «КС-5 «Усинская». КЦ-2». Срок выполнения работ – с 01.02.2017 по 01.12.2018. Стоимость работ составляет 30 581 515,47 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
65.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Подрядчик - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение следующих работ по корректировке рабочей и сметной документации по объекту «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта»: 1) корректировка рабочей документации «КС-8 «Чикшинская». КЦ-2»; 2) корректировка сметной документации «КС-8 «Чикшинская». КЦ-2»; 3) формирование показателей экономической эффективности на этапе реализации инвестиционного проекта «КС-8 «Чикшинская». КЦ-2»; 4) корректировка рабочей документации по Комплексу инженерно-технических средств охраны «КС-8 «Чикшинская». КЦ-2»; 5) АСУ ТП «КС-8 «Чикшинская». КЦ-2»; 6) АСУЭ «КС-8 «Чикшинская». КЦ-2». Срок выполнения работ – с 01.02.2017 по 01.12.2018. Стоимость работ по договору составляет 29 493 063,67 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
66.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ООО «Газпром центрремонт», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание услуг по сбору исходных данных для проектирования по инвестиционному проекту Плана ПИР «Реконструкция газопромысловых и компрессорных сооружений Елшанской станции подземного хранения газа», код проекта 056-1001795. Срок оказания услуг – с 10.04.2017 по 20.09.2017. Стоимость услуг по договору определяется сводной сметой и составляет 21 648 119,63 руб. (с НДС). Договорная стоимость услуг уточняется в соответствии с фактически оказанными объемами услуг и затратами Исполнителя, связанными с оказанием услуг, в пределах утвержденной сметной стоимости.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Газпром центрремонт».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
67.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ООО «Газпром центрремонт», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на оказание услуг по сбору исходных данных для проектирования по инвестиционному проекту Плана ПИР «Реконструкция газопромысловых сооружений Песчано-Уметской станции подземного хранения газа», код проекта 056-1001816. Срок оказания услуг – с 10.04.2017 по 20.11.2017. Стоимость услуг по договору определяется сводной сметой и составляет 13 625 682,50 руб. (с НДС). Договорная стоимость услуг уточняется в соответствии с фактически оказанными объемами услуг и затратами Исполнителя, связанными с оказанием услуг, в пределах утвержденной сметной стоимости.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Газпром центрремонт».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
68.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Подрядчик - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на корректировку рабочей документации по инвестиционному проекту Плана ПИР «Реконструкция газопромысловых сооружений Песчано-Уметской станции подземного хранения газа».</p>



	Срок выполнения работ - с 01.08.2017 по 30.11.2018. Стоимость работ составляет 24 224 646,31 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
69.	Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку рабочей документации по объекту «Установка мембранного выделения гелиевого концентрата» (код объекта -040-2000860.0001) в составе инвестиционного проекта (стройки) «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (код стройки 040-2000860). Срок выполнения работ – с 01.07.2017 по 31.08.2017. Стоимость работ составляет 182 259 671,84 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
70.	Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по авторскому надзору за строительством объекта «Дожимная компрессорная станция на УКПГ-3С Заполярного НГКМ (1 очередь)» (код 040-2001222.0001) в составе инвестиционного проекта (стройки) «Дожимная компрессорная станция на УКПГ-3С Заполярного НГКМ» (1 очередь)» (код стройки 040-2001222). Срок оказания услуг - с 01.04.2017 по 31.12.2017. Стоимость услуг составляет 16 957 373,55 руб. (с НДС). Стоимость услуг является приблизительной и подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ. Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
71.	Стороны сделки: Стороны сделки: Заказчик - ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик - ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение работ по сбору исходных данных, поиску, оценке и разработке проектов на карьеры общераспространенных полезных ископаемых на о. Сахалин по инвестиционному проекту (на стадии План ПИР) «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код стройки 046-1001297) о внесении изменений в задание, сметный расчет и календарный план работ, изменении сроков выполнения работ и стоимости работ. Срок выполнения работ по договору в редакции дополнительного соглашения - с 16.07.2016 по 30.05.2018. Стоимость работ по договору является приблизительной, но при этом максимальной, и составляет 51 937 631,37 руб. (с НДС), окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Подрядчиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Подрядчиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением. Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект». Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
72.	Стороны сделки: Стороны сделки: Заказчик - ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик - ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых (ОПИ) по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (в районе кустов газовых скважин УППГ-2), проведение работ по доразведке и разработке технических проектов разработки карьеров ОПИ и их согласование в Территориальных органах Ростехнадзора и Госкомгеологии РС(Я) в рамках договора на выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ». Увеличение запасов. Карьеры №№ 3-7, 5. Срок выполнения работ - с 31.08.2017 по 25.08.2018. Стоимость работ составляет 44 560 042,60 руб. (с НДС). Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект». Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».
73.	Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по авторскому надзору за строительством объекта «КС-3 «Гагарацкая». КЦ-2» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта». Срок оказания услуг - с 01.07.2017 по 31.12.2018. Стоимость услуг по договору определена согласно сметному



	<p>расчету в размере 14 717 648,18 руб. (с НДС). Стоимость услуг подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ. Фактическая стоимость услуг не должна превышать 14 717 648,18 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
74.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор оказания услуг по авторскому надзору за строительством объекта «КС-7 «Сынинская». КЦ-2» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Бованенково-Ухта». Срок оказания услуг - с 01.07.2017 по 31.12.2018. Стоимость услуг по договору определена согласно сметному расчету в размере 17 993 715,22 руб. (с НДС). Стоимость услуг подлежит корректировке в соответствии с объемом фактически оказанных услуг и фактическими расходами Исполнителя, связанными с выездом специалистов в зону осуществления строительных работ. Фактическая стоимость услуг не должна превышать 17 993 715,22 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
75.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Генпроектировщик - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых (ОПИ) по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (в районе кустов газовых скважин УППГ-2), проведение работ по доразведке и разработке технических проектов разработки карьеров ОПИ и их согласование в Территориальных органах Ростехнадзора и Госкомгеологии РС(Я) в рамках договора на выполнение работ по поиску и разведке общераспространенных полезных ископаемых по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ» (код объекта 023-1000860) увеличение запасов. Карьеры №№ 3-7, 5». Срок выполнения работ – с 15.07.2017 по 15.07.2018. Стоимость работ является приблизительной и составляет 45 486 553,57 руб. (с НДС). Окончательная стоимость работ определяется сторонами по исполнительным сметам, предоставляемым Генпроектировщиком вместе с результатами работ и актами сдачи-приемки выполненных работ, составленным исходя из фактически выполненных Генпроектировщиком объемов работ и затрат, связанных с их выполнением.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
76.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «ВНИПИгаздобыча», Подрядчик - АО «Гипрогазцентр». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку проектной документации на «ВЛ-110 кВ, ПС-110/10 кВ» в составе проектной документации «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Этап 2». Срок выполнения работ – с 01.07.2017 по 30.08.2017. Стоимость работ составляет 19 999 442,40 руб. (с НДС). Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2017.</p> <p>Лица, заинтересованные в совершении сделки: 1. ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом АО «Гипрогазцентр»; 2. Андреев Олег Петрович - лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ВНИПИгаздобыча» и осуществляет функции единоличного исполнительного органа АО «Гипрогазцентр».</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
77.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ООО «Газпром переработка Благовещенск», Генпроектировщик - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на разработку проектно-сметной документации по проекту «Амурский газоперерабатывающий завод». Работы выполняются в соответствии с Изменением № 6 от 20.04.2016 (№ 001-2016/и6), № 7 (№ 001-2016/и7), № 8 от 01.07.2016 (№ 001-2016/и8) к заданию на проектирование «Амурский газоперерабатывающий завод», Изменением № 2 к техническому заданию на разработку проектно-сметной документации по объекту: «Амурский газоперерабатывающий завод». Этап 5. Жилой микрорайон, Изменением № 3 к техническому заданию на разработку проектно-сметной документации по объекту: «Амурский газоперерабатывающий завод». Этап 5. Жилой микрорайон, Техническим заданием на разработку информационной цифровой модели по объекту «Амурский газоперерабатывающий завод». Сроки выполнения работ – с 01.11.2017 по 31.12.2018. Стоимость работ по договору составляет 181 208 171,67 руб. (с НДС).</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Газпром переработка Благовещенск».</p>



	<p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
78.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор на выполнение работ по разработке «БИМ-модели строительства объекта «Дожимная компрессорная станция на УКПГ-3С Заполярного НГКМ (1 очередь)» (далее – работы) и оказание услуг по ее сопровождению (далее – услуги). Срок выполнения работ - с 01.02.2017 по 30.09.2017. Срок оказания услуг - с 01.10.2017 по 30.12.2017. Стоимость работ составляет 45 701 420,06 руб. (с НДС). Стоимость услуг составляет 5 346 816 руб. (с НДС). Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.02.2017.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
79.	<p>Стороны сделки: Заказчик - ПАО «Газпром», Генпроектировщик - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Договор подряда на корректировку проектной документации по объекту «Обустройство Чаяндинского НГКМ. Этапы 1.1, 1.2» в соответствии с изменением № 4 к заданию на проектирование, иными исходными данными. Срок выполнения работ – с 11.01.2016 по 28.02.2020. Стоимость работ составляет 84 345 471,34 руб. (с НДС). Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 11.01.2016.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
80.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ООО «Газпром добыча Надым», Исполнитель - ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по авторскому надзору за строительством объектов в составе стройки «Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ» о продлении срока оказания услуг и внесении соответствующих изменений в календарный план. Срок оказания услуг в редакции дополнительного соглашения – с 01.01.2015 по 31.12.2020. Стоимость услуг по договору, согласованная сторонами в протоколе соглашения о договорной цене составляет 299 445 942,24 руб. (с НДС), окончательная стоимость услуг определяется по исполнительной смете в соответствии с фактически выполненным объемом услуг и не может быть выше цены, согласованной в протоколе соглашения о договорной цене.</p> <p>Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является контролирующим лицом ООО «Газпром добыча Надым». Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале ООО «Газпром добыча Надым» - 100 %.</p> <p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».</p>
81.	<p>Стороны сделки: Заказчик – ПАО «Газпром», Генеральный проектировщик – ПАО «ВНИПИгаздобыча». Предмет и существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к договору подряда на разработку проектной документации по инвестиционному проекту (на стадии План ПИР) «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап) в составе стройки «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (код ПИР 046-1001297), в соответствии с которым Генеральный проектировщик обязуется выполнить следующие дополнительные объемы работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Разработка проектной документации на строительство подстанции ПС 110/10 кВ; - Дополнительная проработка решений по транспортной схеме доставки основного крупногабаритного тяжеловесного технологического оборудования с учетом морского и речного транспорта с целью обоснования принципиальной возможности доставки от потенциальных заводов-изготовителей по объекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап); - Корректировка технической части проектной документации по объектам берегового технологического комплекса (БТК) в связи с переходом на технологию прямого нагрева; - Разработка Комплектов материалов (КМ) на конкурсное оборудование (для которого разработана и согласована ТЧДЗ) в соответствии с п. 1.8 «Регламента проведения конкурентных закупок по выбору поставщиков МТР в ходе ПИР», утв. Приказом ОАО «Газпром» № 332 от 19.09.2013; - Разработка технико-экономических сравнений (ТЭС) в рамках проектной документации по проекту «Обустройство Южно-Кириного месторождения» (1 этап); - Корректировка технических решений в части проектной документации по разделам системам безопасности. <p>Срок выполнения Генеральным проектировщиком дополнительных объемов работ, предусмотренных</p>



дополнительным соглашением: срок начала работ – с 01.02.2016, срок окончания работ – 10 дней с момента заключения дополнительного соглашения к договору. Срок выполнения Генеральным проектировщиком работ по договору в целом – с 01.11.2015 по 30.03.2018. Стоимость дополнительных объемов работ, предусмотренных дополнительным соглашением, составляет 40 063 849,12 руб. (с НДС). Общая стоимость работ по договору с учетом дополнительного соглашения составляет 973 858 784,05 руб. (с НДС). Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.02.2016.

Лицо, заинтересованное в совершении сделки: ПАО «Газпром» - лицо является контролирующим лицом ПАО «ВНИПИгаздобыча» и является стороной в сделке. Доля участия ПАО «Газпром» в уставном капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 56,67 %, доля принадлежащих ПАО «Газпром» голосующих акций ПАО «ВНИПИгаздобыча» - 73,37 %.

Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении: Совет директоров ПАО «ВНИПИгаздобыча».

**Генеральный директор
ПАО «ВНИПИгаздобыча»**

О.П. Андреев