Приложение №2 к документации о процедуре выбора

ДОГОВОР №

(проект)

г. Мегион «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

**ООО «Славнефть-Нижневартовск»**, в лице генерального директора Панфилова Евгения Александровича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем **«Поставщик»** с одной стороны и

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем **«Покупатель»** в лице генерального директора \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Устава с другой стороны, вместе именуемые далее «Стороны», а по отдельности - «Сторона», заключили настоящий Договор купли-продажи газа (далее - «Договор») о нижеследующем:

I. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно «Правилам поставки газа в Российской Федерации», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162 и «Об утверждении правил поставки газа в Российской Федерации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых актов правительства Российской Федерации и отдельных положений актов Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.11.2021 № 1901, а также Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации» от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ.
2. Помимо терминов и определений, указанных в п. 1.1 настоящего Договора, в Договоре используются также следующие определения:
3. **ПНГ/Газ –** означает попутный нефтяной газ - смесь различных газообразных углеводородов, оплачиваемый Покупателем и принимаемый у Поставщика согласно условиям настоящего Договора.
4. **Месяц поставки** - период, за который должен быть определен объем поставки ПНГ и в который происходит поставка Газа, который начинается в 00.00 по местному времени первого дня календарного месяца, и заканчивается в 23.59.59 часов включительно последнего дня календарного месяца по местному времени.
5. **Год поставки –** календарный год, в котором осуществляется поставка Газа.
6. **ОПИПНГ** – объекты инфраструктуры для обеспечения полезного использования ПНГ.
7. **График поставки -** плановый объем и сроки поставки Газа по Договору, согласованные Сторонами в соответствии с условиями Договора.
8. **КУУГ** - коммерческий узел учета газа Покупателя с характеристиками оборудования, соответствующий нормативным требованиям к коммерческому учету газа, для учета объема ПНГ, поставляемого по настоящему Договору.
9. **ДНС** – дожимная насосная станция, предназначенная для отделения нефтяного флюида от пластовой воды и попутного нефтяного газа.
10. **Точка Приема-Передачи ПНГ –** точка прохождения ПНГ коммерческого узла учета газа, а именно: газ с первой ступени сепарации (ЗКЛ №\_\_\_, ЗКЛ №\_\_\_), газ с района КП-1 (ЗКЛ №\_\_\_), газ со второй ступени сепарации (ЗКЛ №\_\_\_). (Уточняется в рамках разработки ПСД).
11. **Полезное использование ПНГ -** использование Покупателем природных ресурсов, а именно ПНГ, поставляемого по настоящему Договору, в объемах и способами, которые обеспечивают наиболее полное его рациональное использование с минимальным вредом для окружающей среды (не предусматривает рассеивание и/или сжигание Газа, продуктов его переработки на факельных установках, в том числе факельных установках закрытого типа, а также теплогенерирующих установках и других установках подобного типа в объемах, превышающих 5% от общих объемов поставки ПНГ Поставщиком).
12. **Плата за загрязнение окружающей среды при сжигании ПНГ** – любые платежи за негативное воздействие на окружающую среду в результате сжигания ПНГ, понесенные Поставщиком в связи с неисполнением (нарушением, расторжением) Договора Покупателем, в том числе, но не ограничиваясь, сверхлимитные платежи, платежи в пределах нормативов, иные платежи с применением повышающих коэффициентов, платежи по требованиям о взыскании вреда атмосферному воздуху, а также убытки и/или штрафы, оплаченные Поставщиком в связи требованиями законодательства РФ и/или в связи с обоснованными требованиями органов государственной власти, местного самоуправления, третьих лиц и/или на основании решения судебных органов.
13. **Гарантированный объем ПНГ** –объем поставки ПНГ определяемый сторонами в Договоре и приложениях к настоящему договору.

**II. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

* 1. Поставщик обязуется поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать ПНГ в объемах и на условиях настоящего Договора после фактического ввода в промышленную эксплуатацию полного комплекса объектов инфраструктуры Покупателя, необходимых для обеспечения полезного использования ПНГ и приема ПНГ у Поставщика. Покупатель обязан начать прием ПНГ в определенных Договором объемах не позднее 18 месяцев с даты подписания настоящего Договора. Точные сроки начала поставки ПНГ будут определены и согласованны Сторонами в соответствии с Приложением №2 к настоящему Договору.
  2. Покупатель обязуется осуществить строительство и ввести в промышленную эксплуатацию полный комплекс объектов инфраструктуры, необходимых для обеспечения полезного использования ПНГ и приема ПНГ у Поставщика, в срок не позднее 18 месяцев с даты подписания настоящего Договора. Поставщик обязуется поставлять Покупателю Гарантированный объем в течение всего срока действия Договора.
  3. Покупатель обязуется самостоятельно и за счет собственных средств осуществить полный комплекс подготовки участков/площадок для размещения комплекса объектов инфраструктуры, обеспечивающих полезное использование ПНГ. Покупатель обязуется предоставить по предварительному запросу Поставщику информацию о технологических решениях полезного использования ПНГ, а также проектную документацию на объекты инфраструктуры, обеспечивающие полезное использование ПНГ, до ее передачи на государственную экспертизу с целью проверки возможности технологического присоединения и выполнения согласованного объема поставок ПНГ.
  4. Поставщик обязуется предоставить в аренду и/или субаренду Покупателю земельный участок, расположенный в пределах Западно-Усть-Балыкского месторождения для размещения объектов переработки ПНГ с кадастровым номером 86:08:0020904:25274/86/04/006/2023-03/00330, площадью не менее 77,5450 га.
  5. Поставщик обязуется обеспечить Покупателю круглогодичный доступ (предоставить право проезда для транспортных средств, в т.ч. специализированной и строительной техники, действующих в интересах Покупателя) по существующей дорожной инфраструктуре Поставщика к предоставленным в аренду/субаренду Покупателю участкам/площадкам.
  6. Поставщик обязуется не осуществлять намеренных мероприятий по снижению содержания фракций С3+ (отбензинивание), содержащихся в поставляемом по Договору ПНГ (в т.ч. за счет включения в объем поставки Природного газа, имеющего меньшее содержание фракций С3+ относительно поставок, предусмотренных настоящим Договором).
  7. Поставщик обязуется предоставить техническую документацию, необходимую для возведения и размещения комплекса объектов инфраструктуры с целью ОПИПНГ на предоставленном аренду и/или субаренду земельном участке.
  8. Поставщик обязуется выдать технические условия (ТУ) на присоединение и обеспечение подключения ОПИПНГ к газопроводу первой ступени сепарации, газопроводу второй ступени сепарации, подключение к факельным системам, подключение к дренажным системам ДНС Западно-Усть-Балыкского м/р.
  9. Покупатель обязуется осуществить присоединение/подключение построенных объектов к ДНС Западно-Усть-Балыкского м/р в строгом соответствии с ТУ, выданными Поставщиком. Право собственности на Газ, а также риски случайной гибели, потери ПНГ переходят от Поставщика к Покупателю в момент прохождения Газа через Точку приема-передачу, размещенные на ОПИПНГ Покупателя.
  10. Покупатель самостоятельно определяет технологию и технические решения по рациональному использованию ПНГ. Технические решения Покупателя должны обеспечивать Полезное использование ПНГ в объеме поставок, определенном в разделе III настоящего договора.
  11. По истечению срока действия либо при расторжении настоящего Договора и/или договора субаренды участка/площадки заключенного с целью исполнения условий настоящего Договора, Покупатель обязуется произвести полный комплекс демобилизационных мероприятий с занимаемого участка/площадки, используемого для размещения комплекса объектов инфраструктуры, обеспечивающих полезное использование ПНГ, самостоятельно и за счет собственных средств в согласованные Сторонами сроки.
  12. Права на сокращения выбросов парниковых газов, достигаемые благодаря реализуемым проектам по утилизации приобретаемого ПНГ, принадлежат Покупателю.

III. ОБЪЕМЫ ПОСТАВОК

3.1. Поставщик обязуется поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать ПНГ в Гарантированном объеме. Объем ПНГ, планируемый Поставщиком к поставке (млн. м3), приведен в Таблице 1 настоящего пункта:

Таблица 1. Гарантированный объем ПНГ район ДНС-1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем ПНГ, млн. м3/год | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |

* 1. В случае снижения приема Газа со стороны Покупателя в объеме ниже Гарантированного уровня в Месяце поставки, Покупатель не в праве требовать от Продавца возмещение такого объема в следующих месяцах и/или периодах поставки. Покупатель обязуется принимать весь объем ПНГ, поступающий с месторождения Поставщика в течение всего срока действия Договора, но не более объемов, указанных в п.3.1. и/или в п.3.4. настоящего Договора.
  2. Покупатель направляет Поставщику заявку по форме Приложения № 2 с указанием даты начала приема Газа по Договору не позднее, чем за 30 (Тридцать) календарных дней до предполагаемой даты начала приема Газа.

1. В случае наличия у Поставщика дополнительного объема в периоде не менее 24 месяцев подряд к поставке сверх Гарантированного объема, указанного в пункте 3.1 Договора (далее – Дополнительный объем), Поставщик обязуется поставить данный объем ПНГ Покупателю, но не более суммарного объема поставки в 90 млн. м3/год, а Покупатель обязуется осуществлять прием соответствующего Негарантированного объема ПНГ на условиях настоящего Договора, но не более 90 млн.м3/год. Поставщик уведомляет Покупателя о возможности поставить в периоде не менее 24 месяцев подряд дополнительного объема не позднее, чем за 3 месяца до даты начала поставок дополнительного объема, направляя в адрес Покупателя заявку на изменение приема/поставки ПНГ по форме Приложения №3.
2. Ежегодно, в срок не позднее 01 (первого) ноября года, предшествующего Году поставки, Стороны в Дополнительном соглашении к настоящему Договору согласовывают объем поставки/приемки газа на следующий год с распределением для каждого из Месяцев поставки согласно форме, приведенной в Приложении № 1. При отсутствии согласования Сторонами Дополнительного соглашения об объеме поставки и/или отсутствия распределения объемов по Месяцам поставки, объем поставки/приема на данный год распределяется по месяцам в равных долях по месяцам в Году поставки в соответствии с согласованным Сторонами Гарантированным объемом на соответствующий Год поставки.
3. Стороны обязаны уведомлять друг друга о сокращении или полном прекращении поставки, либо приема Газа в следующие сроки:

* о плановой остановке – за 30 дней до остановки;
* при неплановых остановках – за 3 суток до остановки;
* при возникновении аварийной ситуации – немедленно.

1. Изменение объемов, указанных в Приложении № 1, осуществляется следующим способом:

3.7.1. Не позднее чем за 10 (десять) календарных дней до Месяца поставки Поставщик предоставляет Покупателю заявку по форме Приложения № 3 с указанием объема ПНГ, который Поставщик готов поставить в следующем Месяце поставки.

3.7.2. Покупатель не позднее, чем за 5 (пять) календарных дней до месяца поставки, указанной в заявке Поставщика, направляет Поставщику подтверждение, указывающее объемы ПНГ, которые Покупатель готов принять от Поставщика, но не менее объемов, согласованных Сторонами согласно п. 3.5.

3.7.3. В случае отсутствия со стороны Поставщика заявки по форме приложения №3 с указанием объема ПНГ, который Поставщик готов поставить в следующем Месяце поставки и/или отсутствия подтверждения со стороны Покупателя в соответствии с п.3.7.2, согласованным объемом Поставки ПНГ в таком Месяце считается объем, утвержденный согласно п.3.5.

1. Ежегодно, в срок не позднее 01 (первого) октября года, предшествующего Году поставки, Стороны с целью корректного планирования будущего периода направляют друг другу сведения об объеме и примерном графике необходимых регламентных и планово-предупредительных ремонтных работ в соответствующем Году поставки. Приоритетным периодом проведения регламентных и планово-предупредительных ремонтов является даты, указанные в графике Поставщика.
2. Обмен заявками, уведомлениями, сообщениями и прочей информацией, связанной с процессом поставки ПНГ, в рамках настоящего Договора, производится путем их направления электронной почтой по следующим электронным адресам Сторон:

Поставщик: [odo.sn-mng@gazprom-neft.ru](mailto:odo.sn-mng@gazprom-neft.ru)

Покупатель:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Стороны договорились что при направлении документов с электронных почтовых адресов, указанных в настоящем пункте Договора, обязательна ссылка (в теме письма или по тексту сообщения) на номер и дату Договора, в рамках которого ведется переписка между Сторонами. Стороны подтверждают, что заявки, уведомления, сообщения и ответные письма, отправленные с (на) вышеуказанных (-ые) в настоящем пункте адресов (-а) электронной почты являются юридически значимыми документами и могут служить доказательствами в суде.

1. Датой получения уведомления/сообщения (в т.ч. заявки, ответа), направленного посредством электронной почты, считается день отправления соответствующего уведомления/сообщения.

IV. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОЛИЧЕСТВА И УЧЕТА ПНГ. КАЧЕСТВО ПНГ

1. Количество Газа, поставляемого Поставщиком Покупателю, определяется по показаниям контрольно-измерительного прибора, установленного на коммерческом узле учета газа Покупателя (КУУГ). Для оформления Технического акта поставки-Приемки ПНГ по форме Приложение №4.1 к настоящему Договору, каждая из Сторон назначает своих уполномоченных представителей. На основании подписанного Сторонами Технического акта поставки-приемки ПНГ, Поставщик составляет Акт поставки-приемки ПНГ по форме Приложения №4, а также ТОРГ-12 и счет-фактуры.
2. Требования к КУУГ согласовываются Сторонами дополнительно.
3. Покупатель, ведущий учет Газа, обязан в любое время предоставлять представителям Поставщика, в том числе экспертам сторонних организаций, возможность проверки приборов учёта, наличия технической и сертификационной документации на приборы учёта и документов по учету Газа в присутствии уполномоченных лиц Покупателя.
4. Стороны не реже двух раз в год проводят совместные проверки КУУГ в соответствии с согласованными Сторонами графиками. Копия утвержденного Сторонами графика совместных проверок на предстоящий год направляется в адрес Поставщика не позднее 15 декабря текущего года.
5. При перерыве в измерении расхода ПНГ через КУУГ менее суток, объем ПНГ, переданный Поставщиком, определяется как среднее арифметическое среднечасовых расходов ПНГ за последний час до момента остановки измерений (неисправности контрольно-измерительных приборов) и первый час после возобновления измерений, умноженное на интервал времени остановки измерения в часах.
6. При перерыве в измерении расхода ПНГ через КУУГ более суток, объем ПНГ, переданный Поставщиком, определяется как среднее арифметическое среднесуточных расходов ПНГ за сутки, предшествующие перерыву (остановки) в измерениях, и сутки после возобновления измерений умноженное на интервал времени остановки измерений.
7. По согласованию Сторон может быть принято решение об использовании альтернативной схемы учета ПНГ, действующей на период устранения неисправности контрольно-измерительного прибора. Схема учета ПНГ, действующая на период устранения неисправности контрольно-измерительного прибора, согласовывается Сторонами в письменной форме.
8. Покупатель и Поставщик обязаны совместно разработать техническое соглашение, определяющее порядок взаимодействий при приемке/поставке Газа и оперативного обмена информацией между производственными и диспетчерскими службами в целях исполнения обязательств по настоящему Договору. Техническое соглашение разрабатывается, согласовывается и утверждается Сторонами в срок не менее чем за 90 (девяносто) рабочих дней до начала поставки Газа, и фиксируется в Дополнительном соглашении к настоящему Договору. Учёт Газа производится в соответствии с действующими стандартами и нормативными документами Российской Федерации.
9. Не позднее 1-го числа месяца, следующего за Месяцем поставки, Поставщик передает Покупателю подписанный со своей стороны Технический акт поставки-приемки ПНГ (Приложение № 4), Акт поставки-приемки ПНГ (Приложение 4.1) с указанием количества фактически поставленного Газа в отчетном месяце по показаниям контрольно-измерительного прибора, установленного на КУУГ.
10. Технический акт поставки-приемки ПНГ (Приложение № 4), Акт поставки-приемки ПНГ (Приложение № 4.1), товарная накладная и счет-фактура оформляется в двух экземплярах. Стороны договорились, что указанные документы могут направляться в адрес Покупателя по электронной почте/факсу с обязательной заменой поименованных документов на оригиналы. В течение суток, следующих за днем получения копии Технического акта поставки-приемки ПНГ, Акта поставки-приемки ПНГ, товарной накладной и счета-фактуры по электронной почте/ факсимильной связи от Поставщика, Покупатель должен ее подписать и отправить Поставщику по электронной почте/факсу. Сторона, передавшая копии подписанных документов по электронной почте, посредством факсимильной связи, гарантирует их тождественность оригиналам документов, которые будут направлены по почте/переданы курьером/экспресс-почтой и пр., а также гарантирует, что документы подписаны уполномоченным представителем Стороны.
11. Стороны настоящим установили следующий порядок обмена оригиналами Технических актов поставки-приемки ПНГ, Актов поставки-приемки ПНГ, товарных накладных «ТОРГ-12 (газ)», оформляемыми в процессе исполнения Договора (далее – Документы):

Покупатель обязан после получения от Поставщика подписанных двух экземпляров оригиналов Документов обеспечить подписание этих Документов со своей стороны уполномоченными лицами с проставлением печати и направление их Поставщику по указанному в настоящем договоре адресу не позднее 5 (пяти) календарных дней с даты получения от Поставщика подписанных двух экземпляров оригиналов Документа.

Стороны договорились, что допускается обмениваться первичными учетными документами по системе электронного документооборота в соответствии с Соглашением об использовании электронного документооборота (Приложение № 7).

1. Покупатель в срок не позднее 9 месяцев до даты планируемой даты начала поставок по Договору обязуется направить в адрес Поставщика характеристики объема оборудования Покупателя (входные сепараторы Покупателя), рассчитанного на залповый заброс, при этом Поставщик обязуется обеспечить поставку Газа, минимизируя залповые поступления (попадания) нефти и/или жидкости, механических примесей с газом в объеме, превышающем объемы оборудования, рассчитанного на залповый заброс (входные сепараторы Покупателя).
2. Поставщик до 10 (десятого) числа каждого месяца обязуется представлять Покупателю протокол испытаний на поставленный в предыдущем месяце Газ. Покупатель осознает и принимает риски, связанные с невозможностью предугадать количественные и качественные показателя ПНГ, и гарантирует отсутствие претензий к Поставщику относительно качества поставляемого ПНГ, за исключением наличия в ПНГ серосодержащих соединений и случаев, указанных в п.4.8. Договора.
3. Стороны подтверждают взаимное согласие обмениваться юридически значимыми документами в рамках электронного документооборота в соответствии с Соглашением об использовании электронного документооборота (Приложение № 7), устанавливающим порядок и условия взаимодействия Сторон при выставлении и получении электронных документов.

Первичный учетный документ, подтверждающий факт отгрузки товара (ТОРГ-12), а также счет-фактура, составляемые в соответствии с условиями Договора, могут быть заменены Универсальным передаточным документом (УПД), объединяющим в себе счет-фактуру и товарную накладную. Стороны вправе формировать и подписывать УПД в качестве документа, подтверждающего факт отгрузки товара, по Договору, в соответствии с действующим законодательством РФ, и применять УПД в качестве единого документа для целей бухгалтерского учета и налогообложения, в том числе для подтверждения права на вычет по НДС и подтверждения расходов по налогу на прибыль организаций.

V. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

* 1. Цена на Газ поставляемый по настоящему Договору (далее –«Цена на Газ» или «»), не подлежит государственному регулированию и определяется Сторонами ежегодно в российских рублях за 1000 м3 по следующей формуле c округлением до двух десятичных знаков после запятой (без учета НДС):

5.1.1 Формула расчета цена для Гарантированного объема поставки газа, в соответствии с п.3.1. (таблица 1) настоящего договора:

, где

– цена поставки ПНГ для периода i (расчет цены производится ежегодно), руб./тыс.м3 без НДС;

– базовая цена ПНГ в 2024г, которая устанавливается на уровне \_\_\_\_\_\_ руб./тыс.м3 без НДС;

5.1.2. Формула расчета цена для дополнительного объема (превышающего дополнительный объем) поставки газа, в соответствии с п.3.4. и Приложением №3 настоящего договора:

, где

– цена поставки ПНГ для периода i (расчет цены производится ежегодно), руб./тыс.м3 без НДС;

– базовая цена ПНГ в 2024г, которая устанавливается на уровне \_\_\_\_\_ руб./тыс.м3 без НДС;

5.1.3. Формула расчета индексации базового тарифа:

  – коэффициент индексации базового тарифа, который определяется по следующей формуле:

 , где:

– средняя за период *i-1* средневзвешенная нерегулируемая цена (СНЦ) на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч без НДС;

 – средняя за базовый период (2024 г) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч без НДС, рассчитываемая по аналогии с параметром за 2024г;

*−* год поставки.

Параметр ежегодно рассчитывается на основании ежемесячных официальных данных с <https://www.atsenergo.ru/results/market/svnc>, раздел: «Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен: для ГТП:PTUMENEN, участника оптового рынка АО «Газпром энергосбыт Тюмень» (г. Тюмень) по следующей формуле:

*, где:*

– средневзвешенная нерегулируемая цена за мощность на оптовом рынке за месяц n в году *i-1*, руб/МВт;

– средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы за месяц n в году *i-1*, руб/МВтч;

– количество часов в расчётном месяце, час;

*–* количество месяцев в периоде мониторинга (в году *i-1*)

В случае, если по результатам расчета   – коэффициента индексации базового тарифа, его значение меньше 1,0, то для целей расчета цены газа на очередной период значение    принимается равным 1,0.

Сверх цены на Газ по Договору к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

* 1. Оплата за газ, поставленный по настоящему Договору, осуществляется Покупателем в течение 25 (двадцати пяти) календарных дней со дня окончания Месяца поставки путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика, указанный в настоящем договоре, на основании предоставленных Поставщиком оригиналов Технического акта поставки-приемки ПНГ, Акта поставки-приемки ПНГ товарной накладной «ТОРГ-12» газ и счета-фактуры.
  2. При подписании Технического акта поставки-приемки ПНГ, Акта поставки-приемки ПНГ товарной накладной «ТОРГ-12» газ и счета-фактуры не допускается использование факсимильного воспроизведения подписи, либо иного аналога собственноручной подписи.
  3. Датой платежа считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет Поставщика, указанный в настоящем Договоре.
  4. Ежеквартально Покупатель и Поставщик не позднее 20 рабочего дня месяца, следующего за прошедшим кварталом, производят сверку расчетов по настоящему Договору и оформляют Акт сверки. Оформленный Акт сверки Покупатель направляет в адрес Поставщика. В случае невозврата подписанного акта сверки в течение 5 дней с момента предоставления его Покупателю сальдо по расчетам считается принятым без возражений. В случае прекращения (расторжения) настоящего Договора вне зависимости от оснований такого прекращения (расторжения) сверка должна быть произведена, и должен быть подписан Акт сверки в срок не позднее 10 рабочих дней с момента прекращения (расторжения) настоящего Договора.

VI. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН И ШТРАФНЫЕ САНКЦИИ

* 1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, принятых ими по Договору, в соответствии с законодательством РФ и требованиями настоящего Договора.
  2. В случае если в течение первых 24 месяцев поставки ПНГ по настоящему Договору объем ПНГ, предлагаемый Поставщиком к поставке, будет ниже Гарантированного объема за соответствующий период в году поставки согласно п.3.5. и/или п.3.7., определенного в соответствии с пунктом 3.1. Договора, по причине снижения объема, добываемого ПНГ на месторождении (снижения объемов добычи нефти) и/или по вине Поставщика, Поставщик уплачивает в адрес Покупателя штраф, размер которого определяется по следующей формуле:

, где

– размер штрафа за недопоставку ПНГ за период i, руб.;

– цена поставки ПНГ для периода i, руб./тыс.м3 без НДС (п. 5.1);

– Гарантированный объем поставки ПНГ в периоде i, тыс. м3

– фактический объем поставки ПНГ в периоде i, тыс. м3;

i – Период поставки, соответствует Году поставки (в случае если период поставки не равен календарному году поставки, то период начисления штрафа рассчитывается исходя суммы фактических месяцев в году поставки. Штраф не рассчитывается и не начисляется после первых 24 месяцев поставки).

* 1. Штраф, указанный в пункте 6.2 Договора, уплачивается Поставщиком единовременно по итогам первых 24 месяцев поставки ПНГ по настоящему Договору не позднее чем через 3 месяца с даты предъявления штрафных санкций со стороны Покупатели и/или соответствующего судебного решения (во избежание сомнений: за период с 25-го месяца после начала поставки ПНГ по настоящему Договору до окончания срока действия Договора указанный в пунктах 6.2 Договора штраф не рассчитывается и не взимается).
  2. Штраф, указанный в п. 6.2. настоящего договора не уплачивается Поставщиком Покупателю по итогам первых 24 месяцев, при суммарном объеме поставки ПНГ равному Гарантированному объему поставки п. 3.1. настоящего Договора за указанный период.
  3. Штраф по п. 6.2. не рассчитывается и не взымается с Поставщика, если ограничение поставки ПНГ было обусловлено физической невозможностью поставки ПНГ вследствие непреднамеренных повреждений/разрушений/технических неполадок сооружений и/или технических устройств и/или прочего оборудования, применяемого в процессе добычи, подготовки и транспортировки, за исключением случаев возникновения физической невозможности поставки ПНГ, произошедших в результате неисполнения и/или ненадлежащего исполнения обязанностей должностным лицом/работником Поставщика.
  4. Штраф по п.6.2. не рассчитывается и не взымается с Поставщика в случае одностороннего расторжения настоящего Договора со стороны Покупателя по основаниям, перечисленным в п. 10.3. настоящего Договора

В случае необходимости поставки со стороны Поставщика объема ПНГ, превышающего уровень согласованного Сторонами к поставке объема согласно п.3.2. и отсутствия у Покупателя технической возможности направления такого объема на инфраструктуру, обеспечивающую Полезное использование ПНГ, Поставщик компенсирует издержки и выплаты за вредное воздействие на окружающую среду за объем, превышающий уровень согласованного Сторонами к поставке объема согласно п.3.2.

В случае отказа Покупателя от осуществления переработки и / или утилизации ПНГ (включая, но не ограничиваясь технической невозможностью переработки и / или утилизации) на собственных мощностях Покупателя, за исключением периодов остановки оборудования для проведения планово-предупредительных работ, при срыве сроков ввода объектов в эксплуатацию (отсутствия начала приема ПНГ по истечении 15 месяцев с даты подписания договора согласно п.2.2. настоящего Договора), Покупатель по обоснованному письменному требованию Поставщика, при условии выполнения Поставщиком своих обязательств по Договору, указанных в Разделе II Договора, обязуется возместить в полном объеме сумму «Платы за загрязнение окружающей среды при сжигании ПНГ», понесенную Поставщиком, а также компенсировать иной подтвержденный документально ущерб, причиненный окружающей среде, в том числе, но не ограничиваясь, в порядке регрессного возмещения сумм, взысканных с Поставщика на основании требований, исков, сумм штрафов, предписаний, предъявленных Поставщику контролирующими органами и/или третьими лицам (при условии привлечение Покупателя к участию в судебном процессе, ответе соответствующим государственным органам), а также уплачивает в адрес Поставщика штраф в размере стоимости непринятого объёма ПНГ, рассчитанного по формуле:

, где

– размер штрафа за недопоставку ПНГ за период i, руб.;

– цена поставки ПНГ для периода i, руб./тыс.м3 без НДС (п. 5.1);

– Гарантированный объем поставки ПНГ в периоде i, тыс. м3

– фактический объем поставки ПНГ в периоде i, тыс. м3;

i – Период поставки, соответствует Году поставки (в случае если период приема Газа не равен календарному году приема, то период начисления штрафа рассчитывается исходя суммы фактических месяцев в году приема Газа.)

Также оплате подлежат иные убытки (ущерб), в соответствии с законодательством и требованиями нормативных документов Российской Федерации предъявленные Поставщику.

* 1. Если по вине Покупателя нанесен ущерб окружающей среде на территории осуществления деятельности Поставщика или в зоне ответственности объектов Покупателя, Покупатель по обоснованному письменному требованию Поставщика обязуется возместить в полном объеме сумму «Платы за загрязнение окружающей среды при сжигании ПНГ», понесенную Поставщиком, а также компенсировать иной ущерб, причиненный окружающей среде, в том числе, но не ограничиваясь, в порядке регрессного возмещения сумм, взысканных с Поставщика на основании требований, исков, сумм штрафов, предписаний, предъявленных Поставщику контролирующими органами и/или третьими лицами.
  2. Покупатель согласовывает с Поставщиком график проведения регламентных работ, с целью корректного планирования уровня утилизации ПНГ по месторождению до 01 ноября каждого года, предшествующего году поставки.
  3. В случае если в результате нарушения одной из Сторон любого из обязательств, предусмотренных Договором, другой Стороне были причинены убытки, последняя имеет право взыскать со Стороны, нарушившей обязательство, документально подтвержденные убытки в полном размере, сверх начисленной неустойки.
  4. Покупатель несёт ответственность за допущенные им либо привлечёнными им третьими лицами при исполнении настоящего Договора нарушения трудового законодательства, природоохранного, водного, земельного, лесного законодательства, и т.д., оплачивает штрафы, пени, возмещает причинённый вред. В случае, если Поставщик был привлечён к ответственности за нарушения Покупателя, последний обязуется возместить Поставщику все причинённые этим убытки.
  5. За нарушение Покупателем сроков оплаты, предусмотренных Договором, Поставщик вправе взыскать с Покупателя проценты за пользование чужими денежными средствами, предусмотренные статьей 395 ГК РФ.
  6. В период проведения пуско-наладочных работ (далее – ПНР) ОПИПНГ Покупателя штрафные санкции, указанные в п.6.2., 6.7. настоящего Договора, не применимы ни к одной из Сторон, но не более 3 (трех) месяцев с начала проведения ПНР. Для определения срока начала проведения ПНР Покупатель в срок не менее чем за 30 (тридцать) рабочих дней до их начала, направляет официальное уведомление в адрес Поставщика о начале выполнения пуско-наладочных работ с указанием сроков их проведения. С целью ознакомления и возможности внесения обоснованных корректировок в программу проведения ПНР ОПИПНГ Покупателя, по мнению Поставщика влияющих непосредственно и/или косвенно на его объекты инфраструктуры, совместно с уведомлением, Покупатель направляет Поставщику программу проведения ПНР ОПИПНГ Покупателя.

VII. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

* 1. Сторона освобождается от ответственности за частичное или полное неисполнение своих обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора, и которые Стороны не имели возможности предусмотреть и предотвратить доступными мерами. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся такие обстоятельства, которые Стороны не могли предвидеть и на которые не могли повлиять разумными способами, и за возникновение которых они не несут ответственности, например, землетрясение, ливневые дожди, наводнение, оползни, , другие стихийные бедствия, а также приравненные к ним обстоятельства: война, военные действия, террористические акты, запретительные акты органов государственной власти и управления Российской Федерации, аварии на производственных объектах Сторон и другие чрезвычайные и непредотвратимые при данных условиях обстоятельства, повлиявшие на неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств Стороны по Договору (форс-мажорные обстоятельства).
  2. В случае возникновения форс-мажорных обстоятельств исполнение обязательств по настоящему Договору Стороной, для которой они возникли, переносится на срок действия указанных обстоятельств.
  3. Сторона, для которой возникли обстоятельства непреодолимой силы, должна немедленно, посредством любой связи, но не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента возникновения или прекращения таких обстоятельств, известить другую Сторону о наступлении или прекращении данных обстоятельств соответственно.
  4. Не уведомление или несвоевременное уведомление о наступлении и/или прекращении форс-мажорных обстоятельств лишает Сторону, в отношении которой они наступили, права ссылаться на них как на основании неисполнения своих обязательств по настоящему Договору.
  5. Доказательством наступления и/или прекращения обстоятельств непреодолимой силы будет являться свидетельство Торгово-промышленной палаты Российской Федерации, либо документарное подтверждение иного соответствующего компетентного органа Российской Федерации или субъекта Российской Федерации.

**VIII. ПОРЯДОК РАСМОТРЕНИЯ СПОРОВ**

* 1. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, вступлением в силу, изменением, исполнением, нарушением, прекращением и действительностью будут, по возможности, разрешаться путем переговоров. В случае не достижения соглашения путем переговоров споры из настоящего Договора или в связи с ним по истечении 30 (тридцать) дней с даты получения претензии могут быть переданы на рассмотрение Арбитражного суда города Санкт-Петербурга и Ленинградской области.
  2. Стороны достигли соглашения об обязательном претензионном порядке разрешения споров разногласий и требований, связанных с заключением настоящего договора, вступлением его в силу, изменением, исполнением, нарушением и прекращением, до момента передачи указанных споров на рассмотрение Арбитражного суда города. Стороны имеют право направить претензию в пределах сроков исковой давности, установленных действующим законодательством. К претензии должны быть приложены копии документов (подтверждающих предъявленные требования), которые отсутствуют у другой стороны. Претензия должна быть подписана лицом, уполномоченным на ее подписание. Претензия может быть направлена лично, посредством почтовой связи или иных служб доставки. Сторона, получившая претензию, обязана рассмотреть ее и по результатам такого рассмотрения удовлетворить ее (полностью или частично) и/или представить стороне, предъявившей претензию, обоснованный (мотивированный) частичный или полный отказ в ее удовлетворении, оформленный в письменной форме, в течение 30 (тридцати) дней с даты получения претензии.

**IX. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ**

В целях исполнения поручения Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308 Стороны обязуются представить друг другу информацию о своей цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных) в соответствии с Приложением № 6 (в подписанном и в электронном виде в редактируемом формате MS Excel) с подтверждающими документами в формате «pdf». Данная информация во исполнение поручения Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308 будет направлена в Минэнерго, Росфинмониторинг и ФНС России.

В случае изменений в цепочке собственников одной из Сторон, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в ее исполнительных органах, такая сторона представляет другой стороне информацию об изменениях путем ее направления на официальный адрес электронной почты в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

В случае нарушения условий настоящего пункта сторона, не получившая вышеуказанную информацию, вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора. В этом случае настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения нарушившей обязательство стороной письменного уведомления об отказе от исполнения Договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

Х. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ОСНОВАНИЯ И ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

* 1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31 декабря 2035 г., а в части расчетов - до полного их завершения.
  2. Поставщик имеет право расторгнуть Договор в одностороннем внесудебном порядке путем направления Покупателю уведомления за 30 (тридцать) календарных дней до даты расторжения Договора только в случае существенного нарушения Покупателем его условий. Под существенным понимается любое из следующих нарушений Договора:

– нарушение Покупателем сроков оплаты поставленного ПНГ более чем на 3 месяца подряд в течение года;

– нарушение Покупателем обязательств по приему ПНГ более чем на 30% от согласованного Сторонами объема поставки в соответствии с п.3.5. и /или п. 3.7. и не менее 30% от Гарантированного объема приема в течение 3-х месяцев подряд в году поставки;

– нарушение Покупателем технических условий на присоединение/подключение объектов Покупателя к инфраструктуре Поставщика и/или третьих лиц;

– нарушение Покупателем предусмотренных Договором сроков ввода в промышленную эксплуатацию объектов инфраструктуры, необходимых для обеспечения полезного использования ПНГ и приема ПНГ у Поставщика;

– нарушения Покупателем обязательств по компенсации «Платы за загрязнение окружающей среды при сжигании ПНГ».

* 1. Покупатель имеет право расторгнуть Договор в одностороннем внесудебном порядке путем направления Поставщику уведомления за 30 (тридцать) календарных дней до даты расторжения Договора в случае существенного нарушения Поставщиком его условий. Под существенным понимается любое из следующих нарушений Договора:

- Снижение фактического объема поставки Газа более 30% от согласованного Сторонами объема поставки в соответствии с п.3.5. и /или п. 3.7., но не менее снижения в 30% от Гарантированного объема поставки в течение 3-х месяцев подряд в году поставки;

- нарушение Поставщиком обязательств согласно условиям текущего Договора, приведшим к залповым поступлениям (попадания) нефти и/или жидкости, механических примесей с газом в объеме, превышающем объемы оборудования, рассчитанного на залповый заброс (из расчета входных сепараторов Покупателя объемом не менее 5 м3) не менее 3-х раз подряд в течение 3-х месяцев подряд.

- наличие в поставляемом ПНГ серосодержащих соединений в объеме, превышающем предельно допустимые значения, указанные в ГОСТ 5542-2022, и предельно допустимые значения для оборудования Покупателя, дает право Покупателю отказаться от обязательств по приему такого объема ПНГ.

В случае невозможности приема ПНГ Покупателем вследствие наличия в поставляемом ПНГ серосодержащих соединений в объеме, превышающем предельно допустимые значения, указанные в ГОСТ 5542-2022, и предельно допустимые значения для оборудования Покупателя в течение 3-х месяцев подряд, Покупатель вправе в одностороннем внесудебном порядке полностью или частично отказаться от исполнения настоящего Договора.

* 1. Поставщик вправе в одностороннем внесудебном порядке полностью или частично отказаться от исполнения настоящего Договора и расторгнуть его в случае прекращения (приостановления) права пользования недрами у Поставщика по причинам, не связанным с нарушением условий пользования недрами.
  2. В случае одностороннего расторжения настоящего Договора по основаниям, указанным в пункте 10.2, Поставщик имеет право потребовать от Покупателя возместить документально подтвержденные убытки, а также дополнительные расходы, которые понес Поставщик в связи с невозможностью рационального использования ПНГ в течение 2-х лет с момента расторжения договора, включая, но не ограничиваясь:

– плату за выбросы загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа», которую должен будет уплатить Поставщик. Объем ПНГ, принимаемый для расчета платы за выбросы, не может превышать объем ПНГ, указанный в Приложении № 1 к настоящему Договору.

- штрафы, наложенные государственными надзорными органами.

* 1. В случае одностороннего расторжения настоящего договора по основаниям, указанным в пункте 10.3, Покупатель имеет право потребовать от Поставщика возместить убытки, а также дополнительные расходы, которые понес Покупатель, включая, но не ограничиваясь:

- затраты на демонтаж, демобилизацию оборудования, рекультивацию и пр.,

- выплаты неустойки персоналу за вынужденное расторжение трудового говора в следствие прекращения действия настоящего Договора, но не более выплат, предусмотренных в ТК РФ;

- выплаты штрафных санкций потребителям электроэнергии.

При этом убытки Покупателя оплачиваются по фактически понесённым затратам на основании заверенных подтверждающих документов (договоров, товарно-транспортных накладных, реестров товарно-транспортных накладных, актов сдачи-приемки оказанных услуг по демонтажу/демобилизации, счетов-фактур, реестров путевых листов и иных документов, подтверждающих факт демонтажа и демобилизации оборудования Покупателя и др.), в случае если суммарная стоимость данных затрат будет превышать 30 млн.руб. без НДС, то сумма данных затрат подлежит отдельному согласованию с Поставщиком. Поставщик также имеет право привлечь 3-х лиц (других подрядчиков с меньшей стоимостью) для выполнения данных работ.

Упущенная выгода возмещению не подлежит.

XI.ТРЕБОВАНИЯ В ОБЛАСТИ ПБ

* 1. Стороны согласовали, что выполнение Сторонами требований в области ПБ является существенным условием Договора. Права и обязанности Сторон в области ПБ, порядок фиксации нарушений в области ПБ определяются на основании внутреннего документа ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз (приказ №1552-2 от 09.11.2023) и Соглашения в области ПБ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. В случае не подписания Соглашения в области ПБ со стороны покупателя Поставщик вправе остановить работы либо отказаться от исполнения Договора во внесудебном порядке.
  2. Признавая важность соблюдения требований в области ПБ, а также значимость возможных последствий таких нарушений, Стороны установили, что неисполнение Покупателем требований в области ПБ, а так же требований Поставщика, переданных при заключении Договора локальных нормативных документов Поставщика в соответствии с Приложением № 10 «Перечнем локальных нормативных документов Поставщика для договоров» через информационный ресурс Поставщика и/или на электронном носителе, согласно Акту приема-передачи локальных нормативных документов и типовых форм Поставщика, является нарушением существенных условий договора и дает право Поставщику отказаться от исполнения Договора во внесудебном порядке (полностью или частично) в случаях, указанных в п. [11.3] ниже. Поставщик в праве требовать от Покупателя устранения выявленных нарушений в области ПБ. Период с момента остановки работ и до момента устранения нарушений в области ПБ расценивается как простой по вине Покупателя. Простой фиксируется в акте, подписанным Сторонами Договора. Порядок расторжения Договора определен сторонами в разделе 10 Договора.
  3. Под существенным нарушением требований в области ПБ для целей реализации права Поставщика на односторонний отказ от исполнения Договора, Стороны понимают:

- неоднократное, то есть не менее 3 (трех) зафиксированных случаев нарушения Покупателем (привлеченным им субподрядчиком, иными, привлеченными Покупателем лицами) в течение календарного квартала требований в области ПБ, предусмотренных Приложением №8 «Перечень нарушений и штрафных санкций в области ПБ».

- и/или неоднократное, то есть не менее 3 (трех) зафиксированных случаев нарушений Покупателем (привлеченным им субподрядчиком, иными, привлеченными Покупателем лицами) в течение календарного квартала требований в области электробезопасности из Приложения №9 «Перечень критических нарушений, угрожающих здоровью и жизни людей, нормальной работе оборудования, требующих отключения электрооборудования или объекта»

- и/или нарушение Покупателем (привлеченным им субподрядчиком, иными, привлеченными Покупателем лицами) требований охраны труда или охраны окружающей среды, которые повлекли за собой несчастный случай или смерть работника (-ов) покупателя, Поставщика или третьего лица, или возникновение ситуации, ведущей к экологическому ущербу, компенсация которого оценивается на сумму более   1 000 000 (одного миллиона) рублей.

* 1. Право на односторонний отказ от исполнения настоящего договора возникает у Поставщика при совершении любого (хотя бы одного) из указанных видов нарушений.

XII. УСЛОВИЯ КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ

12.1 Стороны не предполагают обмен конфиденциальной информацией в рамках настоящего Договора. В случае возникновения необходимости передачи в рамках настоящего Договора конфиденциальной информации, Стороны обязуются заключить Соглашение о конфиденциальности.

12.2 Стороны обязаны соблюдать конфиденциальность и обеспечивать безопасность персональных данных, обрабатываемых в рамках выполнения обязательств по договору, согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2006 г. № 152-ФЗ «О персональных данных», и принятых в соответствии с ним иных нормативных правовых актов.

XIII. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

13.1. В случае внесения изменений в действующие нормативные акты, либо принятия новых нормативных актов, регулирующих вопросы газоснабжения в РФ, стороны обязуются внести соответствующие изменения в Договор**.**

13.2. Покупатель заверяет, гарантирует и подтверждает, что:

* является должным образом зарегистрированным и законно действующим юридическим лицом;
* имеет все необходимые полномочия, одобрения и разрешения компетентных органов управления Покупателя (общее собрание акционеров/участников, совет директоров и др.) на заключение Договора; подписание и исполнение Договора не являются нарушением Устава Покупателя;
* ознакомлен со всеми условиями Договора и принимает на себя все расходы, риск и трудности выполнения обязательств по Договору. То обстоятельство, что Покупателем не были приняты во внимание какие-либо обстоятельства, которые могли повлиять на исполнение Договора, не освобождает Покупателя от исполнения обязательств по Договору.

13.3. Стороны подтверждают, что они имели равные возможности при согласовании и определении условий Договора, Договор не содержит каких-либо обременительных условий, с которыми Стороны не согласны и заключают Договор добровольно.

13.4. Стороны обязуются незамедлительно информировать друг друга о затруднениях, препятствующих надлежащему исполнению обязательств по Договору, для своевременного принятия мер по их устранению.

13.5. Документы по настоящему Договору, полученные одной Стороной от другой посредством факсимильной связи или электронной почты имеют полную юридическую силу, что не освобождает Стороны от передачи в дальнейшем в кратчайшие сроки оригиналов таких документов. Риск искажения информации при её передаче посредством факсимильной связи или электронной почты несет Сторона, передающая такую информацию.

13.6. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

13.7. Все приложения, дополнения и изменения к настоящему Договору действительны, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон.

13.8. Взаимоотношения Сторон, не урегулированные настоящим Договором, регламентируются действующим законодательством РФ.

13.9. Неотъемлемой частью настоящего Договора являются следующие Приложения:

* Приложение № 1. Плановые объемы поставки ПНГ;
* Приложение № 2. Форма Заявки по срокам/объемам приема ПНГ;
* Приложение № 3. Форма Заявки на изменение приема/поставки ПНГ;
* Приложение № 4. Форма Акта Поставки-Приемки ПНГ;
* Приложение № 4.1. Форма Акта поставки-приемки ПНГ;
* Приложение №5. Обязательство по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции;
* Приложение № 6. Форма предоставления сведений о цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров, (в том числе конечных собственников, выгодоприобретателей – физических лиц), а также о лицах, входящих в исполнительные органы Поставщика/Исполнителя;
* Приложение № 7. Соглашение об использовании электронного документооборота;
* Приложение № 8. Перечень нарушений и штрафных санкций в области ПБ.
* Приложение № 9. Перечень критичных нарушений, угрожающих здоровью и жизни людей, нормальной работе оборудования, требующие отключения электрооборудования или объекта.
* Приложение № 10. Акт приема-передачи локальных нормативных документов и типовых форм Поставщика.
* Приложение №11. Стандартная оговорка о возмещении убытков от налоговых претензий, связанных с недобросовестностью контрагента.

13.10. Настоящий Договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой из Сторон. Оба экземпляра Договора имеют одинаковую юридическую силу.

|  |  |
| --- | --- |
| ПОКУПАТЕЛЬ:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Адрес электронной почты:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ИНН:  КПП:  ОГРН:  р/с:  Банк:  БИК:  к/с:  Тел:  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **МП** | ПОСТАВЩИК:  **ООО «Славнефть-Нижневартовск»**  Место нахождения:  Россия, 628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Мегион, ул. Нефтяников, д.14, кв.1,2, пом.1,2,3,4,5,6,7,8,9,10  ИНН 8620012762  КПП 997250001  ОГРН 1038603650612  Почтовый адрес:  628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Мегион, ул. Нефтяников, д.14, кв.1,2, пом.1,2,3,4,5,6,7,8,9,10  Тел. 8(34643) 43-397  Факс 8(34643) 43-725  Банк ВТБ (ПАО) г. Москва  40702810616800001190  к/счет 30101810700000000187  БИК 044525187  ОКВЭД 06.10.1 (основной)  ОКПО 55449767  **Генеральный директор**  **ООО «Славнефть-Нижневартовск»**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **Е.А. Панфилов**  **МП** |

Приложение №1

к Договору

№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.

**Плановые объемы поставки ПНГ**

**(в млн. м. куб.)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Точки Приема-Передачи ПНГ | Год, всего, млн.м3 | I кв. 202\_ г. | | | II кв. 202\_ г. | | | III кв. 202\_ г. | | | IV кв. 202\_ г. | | |
| Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь |
| КУУГ покупателя |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

ПОДПИСИ СТОРОН

|  |  |
| --- | --- |
| Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  МП | Генеральный директор  ООО «Славнефть-Нижневартовск»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е.А. Панфилов  МП |

Приложение №2

к Договору №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.

Поставщик: ООО «Славнефть-Нижневартовск»

Покупатель: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Заявка № от 20\_г.**

В соответствии с Договором № [ ] от [ ] (далее - «Договор»), настоящей заявкой Покупатель сообщает Поставщику о готовности приема ПНГ в период с 01.\_\_.20\_\_ г. в объеме \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_млн.м3

От имени Покупателя:

[Должность, ФИО, подпись]

|  |  |
| --- | --- |
| Покупатель:  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  МП | Поставщик:  Генеральный директор  ООО «Славнефть-Нижневартовск»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е.А. Панфилов  МП |

Приложение №3

к Договору

№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.

Поставщик: ООО «Славнефть-Нижневартовск

Покупатель: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Заявка на изменение приема/поставки ПНГ**

В соответствии с п. 3.3 Договора №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_от \_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г., настоящей заявкой ООО « \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ » сообщает ООО « \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ » объем ПНГ, поставка которого будет осуществляться в течение периода с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_ г. по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_ г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Период (дата, месяц, год) | Изменение объема поставки ПНГ млн.м3 | |
| Плановый объем ПНГ (объем, согласованный в Приложении №1) | Планируемый объем ПНГ  (на изменение) |
| с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_\_ г.  по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_\_ г. |  |  |

ПОДПИСИ СТОРОН

|  |  |
| --- | --- |
| Покупатель:  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  МП | Поставщик:  Генеральный директор  ООО «Славнефть-Нижневартовск»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е.А. Панфилов  МП |

Приложение № 4

к Договору Купли-Продажи ПНГ

от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.

Поставщик: ООО «Славнефть-Нижневартовск»

Покупатель: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Форма Технического акта поставки-приемки ПНГ**

ООО «Славнефть-Нижневартовск», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице *(указать должность и ФИО руководителя),* действующего на основании *(указать),* с одной стороны и ООО «…..», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице *(указать должность и ФИО руководителя),* действующего на основании *(указать),* с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», составили настоящий Акт о том, что в период с [указать] по [указать] Поставщик передал, а Покупатель принял на Точках Приема- Передачи ПНГ , в количестве [указать] млн. м3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование Точки Приема-Передачи | Объем поставленного Газа, млн. м. куб. | Вид газа |
|  |  |  |

ПОДПИСИ СТОРОН

|  |  |
| --- | --- |
| Покупатель:  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  МП | Поставщик:  Генеральный директор  ООО «Славнефть-Нижневартовск»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е.А. Панфилов  МП |

Приложение № 4.1

к Договору Купли-Продажи ПНГ

от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.

Поставщик: ООО **«Славнефть-Нижневартовск»**

Покупатель: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Форма Акта поставки-приемки ПНГ**

**ООО «Славнефть-Нижневартовск»,** именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице *(указать должность и ФИО руководителя),* действующего на основании *(указать),* с одной стороны и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице *(указать должность и ФИО руководителя),* действующего на основании *(указать),* с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», составили настоящий Акт о нижеследующем:

1. За период с [указать] по [указать] Поставщик передал, а Покупатель принял на Точках Приема- Передачи ПНГ, в количестве [указать] млн. м3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование Точки Приема-Передачи | Объем поставленного Газа, млн. м. куб. | Вид газа |
|  |  |  |

Количество переданного ПНГ соответствует согласованным всеми заинтересованными Сторонами требованиям и установленным дополнительным соглашением в зависимости от принятых проектных решений на основании данных сертифицированных измерительных приборов, установленных в узле учета Покупателя.

2. Обязанности Поставщика по передаче ПНГ согласно Договору, выполнены в полном объеме. Замечаний к Поставщику по объему, сроку, качеству Покупатель не имеет.

ПОДПИСИ СТОРОН

|  |  |
| --- | --- |
| Покупатель: Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  МП | Поставщик:  Генеральный директор  ООО «Славнефть-Нижневартовск»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е.А. Панфилов  МП |

|  |
| --- |
| Приложение № 5  к Договору Купли-Продажи ПНГ  от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г. |

**Обязательство**

**по соблюдению применимого законодательства**

**в сфере противодействия мошенничеству и коррупции**

ООО «Славнефть-Нижневартовск» (ООО «Славнефть-Нижневартовск» «**Сторона-1**», именуемое в дальнейшем «Поставщик» в лице генерального директора Панфилова Евгения Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **«Сторона-2»**, именуемое в дальнейшем «Покупатель» в лице генерального директора \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Устава, с другой стороны,

в дальнейшем совместно именуемые «**Стороны**», а каждая по отдельности - «**Сторона**»,

принимая во внимание, что Сторона-1 придерживается принципа полного неприятия мошеннических и коррупционных проявлений в любых деловых контактах и операциях, что означает недопустимость прямого или косвенного, личного или через какое-либо посредничество вовлечения Стороны-1 в мошеннические и/или коррупционные действия;

принимая во внимание, что Стороны строго соблюдают законодательство Российской Федерации и иных стран, нормы которых применимы в отношении их деятельности, в том числе законодательство в сфере противодействия мошенничеству и коррупции;

в соответствии с Политикой в области противодействия мошенничеству и коррупции, принятой и применяемой Стороной-1,

Стороны подписали настоящее Приложение № 5 (далее – «**Приложение**») к \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_ от \_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_ года (далее – «**Договор**») о нижеследующем:

**Статья 1. Обязательства Сторон в сфере противодействия Мошенничеству и Коррупции**

## Стороны взаимно обязуются не допускать совершения Мошеннических и Коррупционных действий и требовать того же от аффилированных лиц, бенефициаров, работников, посредников и иных лиц, действующих в интересах Сторон, их аффилированных лиц или бенефициаров (далее - «**Связанные лица**»).

* + 1. Термин **«Коррупционные действия»** для целей настоящего обязательства означает следующие действия:

1. обещание, предложение или предоставление финансовой, или иной выгоды (имущества, услуг имущественного характера, имущественных прав, освобождения от исполнения имущественных обязательств) другой Стороне в целях побуждения ее к совершению действий (бездействия), не отвечающих условиям Договора, критериям законности и добросовестности, в том числе в целях получения неправомерных преимуществ, выгод или достижения иных целей;
2. обещание, предложение или предоставление финансовой и иной выгоды (имущества, услуг имущественного характера, имущественных прав, освобождения от исполнения имущественных обязательств) от имени и/или в интересах другой
3. Стороны лицам, осуществляющим любые публичные функции (властные полномочия), в том числе иностранным должностным лицам, должностным лицам публичных международных организаций, а также лицам, осуществляющим управленческие функции в любых организациях и предприятиях всех форм собственности (в том числе организационно-распорядительные и административно-хозяйственные функции) в целях побуждения их к совершению или вознаграждения их за совершение действий (бездействия), не отвечающих принципам законности и добросовестности, в том числе в целях определения условий заключения, исполнения или прекращения сделок, осуществления или продолжения хозяйственной деятельности, получения или сохранения имущества в хозяйственной деятельности, получения неправомерных преимуществ или выгод, а также для достижения любых иных неправомерных целей;
4. прочие действия, связанные с предоставлением/обещанием или принятием/требованием финансовых или иных выгод, которые могут признаваться не соответствующими корпоративной этике, недопустимыми и/или незаконными.
   * 1. Термин **«Мошеннические действия»** для целей настоящего обязательства означает действия:
5. совершаемые путем обмана (сообщение заведомо ложных сведений, умолчание об истинных фактах, умышленные действия, направленные на введение лица в заблуждение) или злоупотребления доверием (использование с корыстной целью доверительных отношений, обусловленных служебным положением либо личными, дружескими, родственными связями; принятие обязательств при заведомом отсутствии намерения их выполнить), и
6. направленные на хищение чужого имущества или приобретение права на чужое имущество (вещи, включая деньги и ценные бумаги, иное имущество, в том числе имущественные права; результаты работ и услуг; охраняемые результаты интеллектуальной деятельности и приравненные к ним средства индивидуализации).

## Стороны предоставили друг другу полную и достоверную информацию о цепочке собственников, включая конечных бенефициаров, а также исполнительных органах и аффилированных лицах Сторон.

## Действия Сторон, связанные с заключением Договора, полностью соответствуют требованиям действующего законодательства.

## Никакая часть доходов, полученных одной из Сторон в связи с исполнением Договора, не будет использоваться этой Стороной для каких-либо целей или для совершения каких-либо действий, которые могут являться нарушением положений, указанных в настоящем Приложении.

**Статья 2. Контроль за выполнением обязательств по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия Мошенничеству и Коррупции**

2.1**.** Каждая из Сторон вправе запрашивать и получать у другой Стороны любые документы, связанные с исполнением Договора, для проверки соблюдения другой Стороной обязательств, предусмотренных настоящим Приложением.

2.2. В случае возникновения у одной из Сторон оснований полагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо обязательств, предусмотренных настоящим Приложением, каждая из Сторон обязуется незамедлительно уведомить об этом другую Сторону в письменной форме. В таком уведомлении Сторона должна указать на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основания полагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо обязательств, предусмотренных настоящим Приложением.

Получение либо направление такого письменного уведомления является основанием для любой из Сторон приостановить исполнение обязательств по Договору до получения соответствующего подтверждения об отсутствии факта нарушения обязательств, предусмотренных настоящим Приложением.

**Статья 3. Санкции**

3.1. В случае нарушения Стороной предусмотренных настоящим Приложением обязательств, другая Сторона вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора и любых связанных с ним обязательств, потребовать от виновной Стороны возмещения в полном объёме убытков, понесённых Стороной в результате такого нарушения, а также уплаты штрафа в размере 200 000,00 рублей сверх суммы убытков, подлежащих возмещению.

**Статья 4. Информация о горячей линии ПАО «Газпром нефть» в рамках системы противодействия Мошенничеству и Коррупции**

Сторона-1 информирует что в своей работе активно применяет действующую Политику в области противодействия мошенничеству и коррупции, одним из основных элементов которой является Горячая линия «Газпром нефти» (далее – «**Горячая линия**»).

Настоящим Сторона-1 доводит до сведения Стороны-2, что указанная выше Горячая линия представляет собой эффективную систему сбора и обработки информации о признаках совершения нарушений требований нормативных документов Стороны-1, административных правонарушений и преступлений, в том числе в сфере Мошенничества и Коррупции. Цель Горячей линии – предоставить возможность любому лицу анонимно сообщить о совершённых или планируемых нарушениях, связанных с деятельностью как ПАО «Газпром нефть», так и его дочерних и зависимых обществ.

Для целей исполнения обязательств Сторон в рамках настоящего Приложения Сторона-1 сообщает контакты Горячей линии и требует от Стороны-2 незамедлительно информировать Сторону-1 о всех ставших известными фактах Мошеннических и Коррупционных действий:

* Телефон Горячей линии (звонки из России бесплатный): 8 (800) 700-65-00
* Электронная почта для сообщений: [hot-line@gazprom-neft.biz](mailto:hot-line@gazprom-neft.biz)
* Страница Горячей линии в сети Интернет:

<http://www.gazprom-neft.ru/company/contacts/hotline/>

|  |  |
| --- | --- |
| Покупатель:  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  МП | Поставщик:  Генеральный директор  ООО «Славнефть-Нижневартовск»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е.А. Панфилов  МП |

|  |
| --- |
| Приложение № 6  к Договору Купли-Продажи ПНГ  от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г. |

Форма предоставления сведений о цепочке собственников Покупателя, включая бенефициаров, (в том числе конечных собственников, выгодоприобретателей – физических лиц), а также о лицах, входящих в исполнительные органы Поставщика/Покупателя\*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование Поставщика/ Покупателя (ИНН вид деятельности) | | | | | | Договор (реквизиты, предмет, цена, срок действия, и иные существенные условия Договора) | | | | | № п/п | Информация о цепочке собственников Поставщика/ Покупателя, включая бенефициаров (в том числе конечных) | | | | | | | Сведения о составе исполнительных органов |
| ИНН | ОГРН | Наименование организации | Код ОКВЭД | Ф.И.О. руководителя | Серия, № документа, удостоверяющего личность руководителя | № и дата | Предмет договора | Цена (млн. руб.) | Срок действия | Иные существенные условия | ИНН | ОГРН | Наименование/ Ф.И.О. | Адрес регистрации | Серия, № документа, удостоверяющего личность (для физических лиц) | Руководитель/  участник/  акционер/  бенефициар | Информация о подтверждающих документах |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| Настоящим подтверждается наличие согласия субъектов персональных данных, содержащихся в настоящем документе, на их раскрытие путем их предоставления Поставщику/ПОкупателю и органы государственной власти. | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность руководителя Поставщика/ Покупателя)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (Ф.И.О.) (подпись)  (М.П.) |

**\*** Изменения в ранее представленной информации выделить: добавленный текст жирным шрифтом, удаленный - зачеркиванием. Если какие-либо поля таблицы не заполнены соответствующими сведениями, информация считается представленной ненадлежащим образом.

|  |  |
| --- | --- |
| Покупатель:  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  МП | Поставщик:  Генеральный директор  ООО «Славнефть-Нижневартовск»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е.А. Панфилов  МП |

|  |
| --- |
| Приложение № 7  к Договору Купли-Продажи ПНГ  от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г. |

**Соглашение об использовании электронного документооборота**

г. Ханты-Мансийск «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

ООО «Славнефть-Нижневартовск» (ООО «Славнефть-Нижневартовск» «Сторона-1», в лице генерального директора Панфилова Евгения Александровича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Поставщик» с одной стороны и

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «Сторона-2», именуемое в дальнейшем «Покупатель» в лице генерального директора \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Стороны подтверждают взаимное согласие на выставление и получение электронных документов, указанных в Приложении № 1 к настоящему Соглашению (переход на электронный документооборот, ЭДО). Прямо не указанные в Приложении № 1 электронные документы не передаются и не принимаются, а переданные не рассматриваются и не порождают каких-либо обязанностей для Сторон.
2. Стороны подтверждают, что будут использовать необходимые технические средства, позволяющие принимать и обрабатывать электронные документы, подписанные усиленной квалифицированной электронной подписью, с учетом выполнения требований по безопасности информации. Стороны обязуются за свой счет выполнить требования к рабочим местам, внедрить и настроить необходимое программное обеспечение в срок до [*указать срок*].
3. Стороны договорились, что будут осуществлять выставление и получение электронных документов через Операторов ЭДО. Оператором ЭДО Стороны-1 является АО «ПФ «СКБ Контур», Стороны-2 – АО «ПФ «СКБ Контур» (Контур.Диадок).
4. Датой перехода Сторон на ЭДО является дата фиксации Оператором ЭДО факта передачи, получения и подписания Сторонами электронного документа в соответствии с требованиями действующего законодательства. При необходимости Стороны вправе установить период пробной (тестовой) эксплуатации ЭДО между ними. Сформированные в указанный период электронные документы, подписанные электронной подписью, не обладают юридической силой. В указанный период Стороны продолжают выставлять документы на бумажном носителе, требующих подписания собственноручными подписями полномочных представителей Сторон. Период пробной (тестовой) эксплуатации ЭДО определяется Сторонами в соответствующем Протоколе тестирования согласно Приложению № 2 к настоящему Соглашению.
5. Настоящее соглашение не ограничивает Стороны в возможности выставления и получения, указанных в пункте 1 настоящего Соглашения документов, составленных на бумажных носителях и подписанных собственноручными подписями представителей Сторон, при возникновении такой необходимости (например, в случае технического сбоя). Однако одновременное оформление документа на бумажном и электронных носителях не допускается. В случае возникновения ситуации, когда Стороны оформили документ как на бумажном, так и на электронном носителе, юридической силой обладает только документ на бумажном носителе.
6. Электронные документы выставляются и подписываются в сроки, установленные конкретными договорами Сторон, которыми предусматривается составление таких документов (их аналогов на бумажных носителях).
7. Обмен документами между Сторонами предполагает соблюдение всех требований, установленных законодательством Российской Федерации.
8. Внесение изменений в выставленные электронные документы и их аннулирование осуществляются в соответствии с порядком, установленным Приложением № 3 к настоящему Соглашению.
9. Термины и определения, используемые по тексту настоящего Соглашения, имеют значение, определенное для них действующим законодательством Российской Федерации.
10. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания Сторонами и заключается на неопределенный срок.
11. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, обладающих равной юридической силой, по одному для каждой из Сторон.

**Реквизиты сторон:**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Сторона-2 | Сторона-1 |  |  |
| ПОКУПАТЕЛЬ:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Адрес электронной почты:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ИНН:  КПП:  ОГРН:  р/с:  Банк:  БИК:  к/с:  Тел: | **ООО «Славнефть-Нижневартовск»**  Место нахождения:  Россия, 628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Мегион, ул. Нефтяников, д.14, кв.1,2, пом.1,2,3,4,5,6,7,8,9,10  ИНН 8620012762  КПП 997250001  ОГРН 1038603650612  Почтовый адрес:  628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Мегион, ул. Нефтяников, д.14, кв.1,2, пом.1,2,3,4,5,6,7,8,9,10  Тел. 8(34643) 43-397  Факс 8(34643) 43-725  Банк ВТБ (ПАО) г. Москва  40702810616800001190  к/счет 30101810700000000187  БИК 044525187  ОКВЭД 06.10.1 (основной)  ОКПО 55449767 |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / Е.А. Панфилов /   
М.П. М.П.

Приложение № 7.1

к Соглашению об использовании

электронного документооборота

от [*указать дату*] № [*указать номер*]

**СФЕРА ДЕЙСТВИЯ**

1. Сферу действия Соглашения об использовании электронного документооборота составляет набор описанных ниже документов, которыми Стороны обмениваются в рамках обязательств, возникших:

* по настоящему Соглашению об использовании электронного документооборота;
* по всем заключенным между Сторонами договорам и по всем договорам, которые будут заключены в будущем, независимо от формы и способа заключения таких договоров.

2. Перечень и формат документов:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **п/п** | **Наименование электронного документа** | **Формат электронного документа** |
| 1 | Документ об отгрузке товаров (выполнении работ), передаче имущественных прав (документ об оказании услуг) (ДОП) | XML, утв. приказом ФНС России от 19.12.2018 N ММВ-7-15/820@ |
| 2 | Счет-фактура (СЧФ),в том числе счет-фактура выставляемый в связи с получением аванса | XML, утв. приказом ФНС России от 19.12.2018 N ММВ-7-15/820@ |
| 3 | Счет-фактура, применяемый при расчетах по налогу на добавленную стоимость, и документ об отгрузке товаров (выполнении работ), передаче имущественных прав (документ об оказании услуг) (СЧФДОП) | XML, утв. приказом ФНС России от 19.12.2018 N ММВ-7-15/820@ |
| 4 | Корректировочный счет-фактура (КСЧФ) | ХML, утв. приказом ФНС России от 13.04.2016 N ММВ-7-15/189@ |
| С 01.10.2021 – XML, утв. Приказом ФНС России от 12.10.2020 № ЕД-7-26/736@ |
| 5 | Корректировочный счет-фактура, применяемый при расчетах по налогу на добавленную стоимость, и документ об изменении стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав (КСЧФДИС) | ХML, утв. приказом ФНС России от 13.04.2016 N ММВ-7-15/189@ |
| С 01.10.2021 – XML, утв. Приказом ФНС России от 12.10.2020 № ЕД-7-26/736@ |
| 6 | Документ об изменении стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав (ДИС). | ХML, утв. приказом ФНС России от 13.04.2016 N ММВ-7-15/189@ |
| С 01.10.2021 – XML, утв. Приказом ФНС России от 12.10.2020 № ЕД-7-26/736@ |
| 7 | Соглашение об отмене юридической значимости электронного документа | XML по формату, утвержденному Оператором ЭДО ИЛИ pdf (Приложение № 4 к Соглашению об использовании электронного документооборота) |
| 8 | Иные документы, согласованные сторонами | Технический акт поставки-приемки ПНГ  Акт поставки-приемки ПНГ |

3. Требования к дополнительным сведениям в электронном документе, выставляемым направляющей Стороной:

1. Номер договора и дата договора в элементах НомОсн и ДатаОсн, предусмотренных табл.5.48 Приказа ФНС России от 19.12.2018 N ММВ-7-15/820@; табл.5.18 Приказа ФНС России от 13.04.2016 N ММВ-7-15/189@; табл.5.29 ФНС России от 12.10.2020 № ЕД-7-26/736@ являются обязательными для заполнения;
2. Сведения о лице, подписывающем файл обмена счета-фактуры («Документ об отгрузке товаров (выполнении работ), передаче имущественных прав (документ об оказании услуг) (ДОП)», «Счет-фактура (СЧФ),в том числе счет-фактура выставляемый в связи с получением аванса», «Счет-фактура, применяемый при расчетах по налогу на добавленную стоимость, и документ об отгрузке товаров (выполнении работ), передаче имущественных прав (документ об оказании услуг) (СЧФДОП)») в электронной форме (Подписант):
   1. Заполняются значениями в соответствии в соответствии с Таблицей 5.31 Приказа ФНС России от 19.12.2018 N ММВ-7-15/820@;
   2. В случае подписания ЭД руководителем организации элемент «ОснПолн» заполняется значением «Устав организации»;
   3. В случае подписания ЭД cотрудником по доверенности элемент «ОснПолн» заполняется номером и датой выдачи доверенности;
   4. При заполненном элементе «Статус» со значением = 3, заполняется элемент «ОснПолнОрг» номером и датой выдачи доверенности, которая является основанием полномочий (доверия) организации;
3. В случае, когда оформляется пакет документов: «Документ об отгрузке товаров (выполнении работ), передаче имущественных прав (документ об оказании услуг)» (ДОП) и «Счет-фактура» (СЧФ), в документе «Счет-фактура» (СЧФ) требуется заполнение номера и даты документа об отгрузке в элементах «НомДокОтгр», «ДатаДокОтгр», предусмотренных табл. 5.11 Приказа ФНС России от 19.12.2018 N ММВ-7-15/820@:

* элемент «НомДокОтгр» заполнять значением номер документа ДОП;
* элемент «ДатаДокОтгр» заполнять значением дата документа ДОП.

В случае, когда оформляется «Документ об отгрузке товаров (выполнении работ), передаче имущественных прав (документа об оказании услуг), включающий в себя счет-фактуру» (СЧФДОП), требуется заполнение номера и даты документа об отгрузке в элементах «НомДокОтгр», «ДатаДокОтгр» (номера и даты самого СЧФДОП), предусмотренных табл. 5.11 Приказа ФНС России от 19.12.2018 N ММВ-7-15/820@:

* элемент «НомДокОтгр» заполнять значением номер документа СЧФДОП (элемент «НомерСЧФ»);
* элемент «ДатаДокОтгр» заполнять значением дата документа СЧФДОП (элемент «ДатаСЧФ»).

|  |  |
| --- | --- |
| Сторона-2 | Сторона-1 |
| ПОКУПАТЕЛЬ:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Адрес электронной почты:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ИНН:  КПП:  ОГРН:  р/с:  Банк:  БИК:  к/с:  Тел: | **ООО «Славнефть-Нижневартовск»**  Место нахождения:  Россия, 628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Мегион, ул. Нефтяников, д.14, кв.1,2, пом.1,2,3,4,5,6,7,8,9,10  ИНН 8620012762  КПП 997250001  ОГРН 1038603650612  Почтовый адрес:  628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Мегион, ул. Нефтяников, д.14, кв.1,2, пом.1,2,3,4,5,6,7,8,9,10  Тел. 8(34643) 43-397  Факс 8(34643) 43-725  Банк ВТБ (ПАО) г. Москва  40702810616800001190  к/счет 30101810700000000187  БИК 044525187  ОКВЭД 06.10.1 (основной)  ОКПО 55449767 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Е.А. Панфилов /   
М.П. М.П.

Приложение № 7.2

к Соглашению об использовании

электронного документооборота

от [*указать дату*] № [*указать номер*]

Протокол тестирования

место дата

**[*указать сторону соглашения об ЭДО*]** в лице [\*], действующего на основании [\*], с одной стороны, и

**[*указать вторую сторону соглашения об ЭДО*]** в лице [\*], действующего на основании [\*] с другой стороны, составили настоящий протокол (далее – «Протокол») к соглашению об электронном документообороте № [\*] от [\*] (далее – «Соглашение») о нижеследующем:

1. Провести тестовый обмен электронными документами по Соглашению в период с [***указать дату начала***] по [***указать дату окончания***].
2. Для целей подтверждения фактов хозяйственной жизни, возникновения, изменения, прекращения прав и обязанностей, Сторонами не будут использоваться ЭД, подписанные в соответствии с Соглашением, в период тестирования.
3. В период проведения тестирования Стороны обязуются составлять бумажные версии документов и использовать их с целью подтверждения фактов хозяйственной жизни, возникновения, изменения, прекращения прав и обязанностей.

|  |  |
| --- | --- |
| Сторона 2  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  [указать реквизиты]  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Ф.И.О. | Сторона 1  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  [указать реквизиты]  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Ф.И.О. |

Форма согласована

|  |  |
| --- | --- |
| Сторона-2  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /  М.П. | Сторона-1  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /  М.П. |

Приложение № 7.3

к Соглашению об использовании

электронного документооборота

от [*указать дату*] № [*указать номер*]

**Порядок внесения изменений в выставленные электронные документы и их аннулирования**

1. В случае обнаружения любой из Сторон в выставленном СЧФ, СЧФДОП, ДОП, КСЧФ, КСЧФДИС, ДИС ошибки, Стороны осуществляют действия в соответствии с Налоговым кодексом РФ и приказом Минфина России от 05.02.2021 № 14н «Об утверждении Порядка выставления и получения счетов-фактур в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи с применением усиленной квалифицированной электронной подписи», иными нормативными правовыми актами, применимыми к составлению и исправлению указанных документов. Исправление ошибки в данных документах осуществляется путем выставления Направляющей стороной подписанного ЭД-исправления (в случае одностороннего ЭД) и подписания Сторонами ЭД-исправления (в случае двустороннего ЭД). ЭД-исправление должен содержать в себе все реквизиты первоначально выставленного ЭД с заменой тех сведений, в которых была выявлена ошибка, номер и дату исправления. Направляющая Сторона выставляет ЭД-исправление по собственной инициативе, когда она самостоятельно выявила ошибку в первоначально выставленном ЭД, или после получения от Получающей Стороны уведомления об уточнении ЭД. Если Направляющая Сторона выставляет ЭД-исправление по собственной инициативе, она посредством электронной почты уведомляет Получающую сторону о причине такого исправления. Первоначально выставленные СЧФ и КСЧФ (односторонние ЭД) утрачивают юридическую силу и не подлежат применению во взаимоотношениях Сторон с момента выставления Направляющей Стороной соответствующих подписанных ЭД-исправлений в установленном нормативными правовыми актами и настоящим Соглашением порядке. Первоначально выставленные ДОП и ДИС (двусторонние ЭД), неподписанные Получающей Стороной, не являются первичными учетными документами, не имеют юридической силы и не подлежат применению во взаимоотношениях Сторон. Первоначально выставленные ДОП и ДИС, подписанные Получающей Стороной, признаются утратившими юридическую силу и не подлежащими применению во взаимоотношениях Сторон с момента подписания Сторонами соответствующих ЭД-исправлений в установленном нормативными правовыми актами и настоящим Соглашением порядке. Первоначально выставленные СЧФДОП и КСЧФДИС вне зависимости от факта их подписания или не подписания Получающей стороной в части функции СЧФ и КСЧФ признаются утратившими юридическую силу и не подлежащими применению во взаимоотношениях Сторон с момента выставления Направляющей Стороной соответствующих ЭД-исправлений в установленном нормативными правовыми актами и настоящим Соглашением порядке. Первоначально выставленные СЧФДОП и КСЧФДИС, не подписанные Получающей стороной, в части функции ДОП и ДИС не являются первичными учетными документами, не имеют юридической силы и не подлежат применению во взаимоотношениях Сторон. Первоначально выставленные СЧФДОП и КСЧФДИС, подписанные Получающей стороной, в части функции ДОП и ДИС признаются утратившими юридическую силу и не подлежащими применению во взаимоотношениях Сторон с момента подписания Сторонами соответствующих ЭД-исправлений в установленном нормативными правовыми актами и настоящим Соглашением порядке.

2. В случае обнаружения любой из Сторон в выставленном ЭД, отличном от СЧФ, СЧФДОП, ДОП, КСЧФ, КСЧФДИС и ДИС, ошибки Стороны руководствуются положениями настоящего пункта. Исправление ошибки в данных документах осуществляется путем выставления Направляющей стороной подписанного ЭД-исправления (в случае одностороннего ЭД) и подписания Сторонами ЭД-исправления (в случае двустороннего ЭД). ЭД-исправление должен содержать в себе все реквизиты первоначально выставленного ЭД с заменой тех сведений, в которых была выявлена ошибка, номер и дату исправления. Направляющая Сторона выставляет ЭД-исправление по собственной инициативе, когда она самостоятельно выявила ошибку в первоначально выставленном ЭД, или после получения от Получающей Стороны уведомления об уточнении ЭД. При этом Получающая сторона использует форму уведомления об уточнении ЭД, применимую в случае выставления СЧФ, СЧФДОП, ДОП, КСЧФ, КСЧФДИС и ДИС. Если Направляющая Сторона выставляет ЭД-исправление по собственной инициативе, она посредством электронной почты уведомляет Получающую сторону о причине такого исправления. Первоначально выставленный односторонний ЭД признается утратившим юридическую силу и не подлежащим применению во взаимоотношениях Сторон с момента выставления Направляющей Стороной соответствующего ЭД-исправления. Первоначально выставленный двусторонний ЭД, не подписанный Получающей Стороной, признается не имеющим юридической силы и не подлежащим применению во взаимоотношениях Сторон с момента его выставления. Первоначально выставленный ЭД, подписанный Получающей Стороной, признается утратившим юридическую силу и не подлежащим применению во взаимоотношениях Сторон с момента подписания Сторонами ЭД-исправления.

3. Стороны договорились, что те ЭД, содержащие ошибку, которые после их исправления путем выставления и подписания ЭД-исправлений, утратили юридическую силу, подлежат хранению Сторонами по правилам, предусмотренным для документов соответствующего вида, и могут быть использованы во взаимоотношениях друг с другом для целей определения корректности исполнения Сторонами договорных обязательств.

4. В случае если Направляющая сторона ошибочно выставила ЭД, который не должен был выставляться в адрес Получающей Стороны (когда ЭД выставлен в отношении отсутствующего факта хозяйственной жизни или в отношении одного и того же факта хозяйственной жизни выставлены два или несколько ЭД), Стороны отменяют юридическую значимость выставленного ЭД в соответствии с положениями настоящего пункта.

В случае если оператором ЭДО Стороны-2 является АО «ПФ «СКБ Контур», или Оператор ЭДО, с которым доступна функция подписания соглашения об отмене юридической значимости электронного документа в роуминге, Стороны осуществляют подписание соглашения об отмене юридической значимости электронного документа в соответствии с внутренними правилами АО «ПФ «СКБ Контур», регулирующими работу в его информационной системе и размещенными на его сайте в сети «Интернет» по следующему адресу: <https://wiki.diadoc.ru/pages/viewpage.action?pageId=1147014>. Форма и формат соглашения об отмене юридической значимости электронного документа устанавливаются внутренними правилами АО «ПФ «СКБ Контур». Информация о доступности функции подписания соглашения об отмене юридической значимости электронного документа предоставляется по запросу по следующему адресу: <https://www.diadoc.ru/support>.

В случае если Оператором ЭДО Стороны-2 является иное лицо, Направляющая сторона формирует соглашение об отмене юридической значимости электронного документа в формате pdf по форме, установленной в Приложении № 4 к настоящему Соглашению.

Ошибочно выставленный ЭД признается утратившим юридическую силу с момента подписания Сторонами соглашения об отмене его юридической значимости.

|  |  |
| --- | --- |
| Сторона-2  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /  М.П. | Сторона-1  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /  М.П. |
|  |  |

# 

Приложение №8

к Договору Купли-Продажи ПНГ

от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.

# **ПЕРЕЧЕНЬ НАРУШЕНИЙ И ШТРАФНЫХ САНКЦИЙ В ОБЛАСТИ ПБ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п.** | **Нарушение** | **Цена договора с учетом НДС, тыс. руб.** | | | | | | **Комментарий** |
| **≤100** | **100÷**  **500** | **500÷**  **2 000** | **2 000÷**  **20 000** | **20 000÷**  **50 000** | **>50 000** |
| **Сумма штрафа, взыскиваемого с Подрядчика за каждое выявленное нарушение (тыс. руб.)** | | | | | |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| 1 | Сокрытие Подрядчиком/Исполнителем информации об инцидентах/авариях либо уведомление о них с опозданием более чем на 24 часа с момента обнаружения происшествия | 10 | 20 | 50 | 90 | 125 | 150 | Выставляется при первом и последующем выявленном нарушении и не может быть направлен на про-активные мероприятия  **ИСКЛЮЧЕНИЕ**  Отсутствие покрытия сотовой связи |
| 2 | Нарушения ТОП-12 по электробезопасности, угрожающие здоровью и жизни людей, нормальной работе оборудования, требующие отключения электрооборудования на объектах и лицензионных участках Заказчика | 10 | 20 | 50 | 90 | 125 | 150 | Выставляется при первичном и последующих выявленных нарушениях ТОП-12 в течение действия договора и не может быть направлен на про-активные мероприятия **ИСКЛЮЧЕНИЕ - не предусмотрено** |
| 3 | Самовольное подключение к сетям энергоснабжения на объектах и лицензионных участках Заказчика | 10 | 20 | 50 | 90 | 125 | 150 | Выставляется при первом и последующем выявленном нарушении и не может быть направлен на про-активные мероприятия  **ИСКЛЮЧЕНИЕ**  Не выставляется в случае предотвращения/ликвидации аварий или крупных/значительныех происшествий при условии уведомления Заказчика о самовольном подключении. |
| 4 | Самовольное возобновление работ на объектах и лицензионных участках Заказчика, выполнение которых было приостановлено | 30 | 50 | 75 | 100 | 200 | 450 | Выставляется при первом и последующем выявленном нарушении и не может быть направлен на про-активные мероприятия  **ИСКЛЮЧЕНИЕ**  Не выставляется в случае предотвращения/ликвидации аварий или крупных/значительныех происшествий при условии уведомления Заказчика о самовольном возабновлении работ. |
| 5 | Отсутствие при ДТП записи (двухсторонней) с видеорегистратора, установленного в ТС Подрядчика/Исполнителя.  Использование Подрядчиком/Исполнителем транспортных средств, не оборудованных, либо с неработоспособными приборами спутникового мониторинга транспорта, а также предоставление недостоверной информации о передвижении транспортных средств на объектах. | 5 | 10 | 20 | 30 | 40 | 50 | Выставляется при первом и последующем выявленном нарушении и не может быть направлен на про-активные мероприятия  **ИСКЛЮЧЕНИЕ**  Не выставляется в случае изъятия карты памяти при ДТП сотрудниками правоохранительных органов. |
| 6 | Самовольное снятие и/или перемещение почвы, местного грунта на лицензионных участках и на объектах Заказчика | 10 | 20 | 50 | 70 | 100 | 150 | Выставляется при первом и последующем выявленном нарушении и не может быть направлен на про-активные мероприятия  ИСКЛЮЧЕНИЕ  Не выставляется в случае информирования Заказчика, самостоятельного устранения и оплаты администратифных штрафов |
| 7 | Нахождение на объектах и лицензионных участках Заказчика работника Исполнителя в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения (включая периоды междусменного отдыха), и/или пронос/провоз (включая попытку совершения указанных действия), хранение веществ, вызывающих алкогольное, наркотическое, токсическое или иное опьянение. | 400, но не более суммы договора | | | | | | Выставляется при первом и последующем выявленном нарушении и не может быть направлен на про-активные мероприятия  **ИСКЛЮЧЕНИЕ**  Не выставляется в случае самостоятельного выявления, информирования Заказчика и принятию мер к виновному (увольнение) |
| 8 | Совершение работниками Исполнителя проноса (попытка провоза, проноса) на Объект или с Объекта товароматериальных ценностей (ТМЦ), горюче-смазочных материалов (ГСМ) без товаросопроводительных документов и/или по поддельным товаросопроводительным документам и/или по ненадлежащим образом оформленным товаросопроводительным документам | 20 | 30 | 40 | 60 | 80 | 90 | Решение принимается УКЗ |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 9 | Пронос, провоз работниками Исполнителя (включая попытку совершения указанных действий), хранение, распространение, транспортировка на территории Заказчика:   * взрывчатых веществ и взрывных устройств, радиоактивных, легковоспламеняющихся, отравляющих, ядовитых, сильнодействующих химически активных веществ, кроме случаев, санкционированных представителем Заказчика, при условии соблюдения установленных правил и норм безопасности при перевозке и хранении; * огнестрельного, газового, пневматического, метательного (арбалеты, луки, ружья для подводной охоты и т.п.), холодного оружия и/или боеприпасов к нему, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством РФ и с целью охоты (при предъявлении охотничьего билета, документов на оружие и разрешения на право охоты); * запрещенных орудий лова рыбных запасов и дичи; * иных запрещенных в гражданском обороте веществ и предметов | 20 | 30 | 40 | 60 | 80 | 90 | Решение принимается УКЗ |
| 10 | Не согласованное с Заказчиком проведение фото- и видеосъёмки на объектах Общества, в том числе, непосредственно самих объектов, а также документации Заказчика, образцов оборудования Заказчика и т.д., находящихся на них | 10 | 20 | 30 | 40 | 50 | 100 | Решение принимается УКЗ |
| 11 | Нарушение любого требования Стандарта «Пропускной и внутриобъектовый режим» Заказчика, из перечисленных:   * отказ Контрагента от остановки транспортного средства при предъявлении требования об этом или отказ в предоставлении для проверки документов. * отказ предоставлять для осмотра сотрудникам охраны автотранспорт, перемещаемые ТМЦ и иного имущества. * отказ в допуске представителей Заказчика в вахтовые посёлки, производственные базы, транспортные средства и прочие объекты Подрядчика (принадлежащие Подрядчику как на праве собственности, так и предоставленные в пользование третьими лицами на правах аренды или иной договоренности), находящиеся на территории Подрядчика (принадлежащей Подрядчику как на праве собственности, так и предоставленной в пользование третьими лицами на правах аренды или иной договоренности) в пределах лицензионного участка Заказчика, для проведения осмотра и проверок. * привлечение к выполнению работ иностранных граждан, не имеющих регистрации по месту пребывания/месту жительства и (или) не имеющих разрешения или патента на трудовую деятельность на территории РФ, а равно при отсутствии разрешения на привлечение иностранной рабочей силы. * направление/допуск к производству работ на объектах и лицензионных участках Заказчика работников и/или транспорта Подрядчика без оформленных в установленном Заказчиком порядке пропусков, либо с недействительным пропуском. | 7 | 15 | 25 | 45 | 70 | 90 | Решение принимается УКЗ |
| 12 | В случае если нарушение Исполнителем условий договора повлекло смерть работника (-во) Исполнителя, Заказчика или третьего лица | 500, но не более суммы договора /Заказчик имеет право на односторонний отказ от исполнения договора | | | | | | Выставляется при первом и последующем выявленном нарушении и не может быть направлен на про-активные мероприятия |
| 13 | Выявление факта использования поддельных документов в области ПБ (квалификация профильного обучения, медицинский осмотр, защитное/зимнее вождение и т.д.). | 10 | 15 | 20 | 30 | 50 | 100 | Выставляется при первом и последующем выявленном нарушении и не может быть направлен на про-активные мероприятия. |

\* Для целей настоящего Приложения под Работниками Исполнителя/Подрядчика также понимаются лица, привлеченные Подрядчиком/Исполнителем для оказания услуг/выполнения работ на объектах или лицензионных участках Заказчика.

Примечание: если подрядчик самостоятельно выявил нарушения и своевременно об этом информировал Заказчика, а также предпринял необходимые корректирующие/ предупреждающие мероприятия, позволившие устранить нарушение, подтвержденные представителем Заказчика, то в данном случае нарушение не учитывается в негативной статистике Подрядчика, и не ведет к применению мер ответственности к Подрядчику и не влияет на рейтинг Подрядчика

Приложение №9

к Договору Купли-Продажи ПНГ

от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.

**Перечень критичных нарушений,**

**угрожающих здоровью и жизни людей, нормальной работе оборудования, требующие отключения электрооборудования или объекта (ТОП-12)**

|  |  |
| --- | --- |
| 1 | Нарушение целостности корпусов электрооборудования, нарушение изоляции электрооборудования, повреждение изоляции КЛ. Недопустимый нагрев, оплавление изоляции кабельных линий, наличие следов побежалости на контактных соединениях, превышение мощности потребителей номинальным данным электрооборудования. |
| 2 | Нарушение охранных зон воздушной линии. Складирование, размещение любых хранилищ, в том числе горюче-смазочных, материалов, стоянки всех видов машин и механизмов, погрузочно-разгрузочные работы. Проведение работ без наличия разрешения организации, эксплуатирующей линию электропередачи, наряд-допуска, присутствия на месте производства работ ответственного руководителя, производителя, наблюдающего |
| 3 | Отсутствует и/или нарушено заземление оборудования |
| 4 | Отсутствует ограждение, исключающее случайное прикосновение к токоведущим частям |
| 5 | Отсутствие запирающих устройств электроустановок и электрооборудования, имеется доступ не электротехнического персонала к открытым токоведущим частям |
| 6 | Кабельные линии проложены открыто по земле, без защитных конструкций |
| 7 | Не выполнение организационных и/или технических мероприятий, обеспечивающих безопасное проведение работ в электроустановках, с электрооборудованием. Проверяется по записям в оперативном журнале, журнале учета работ по нарядам-допускам и распоряжениям для работы в электроустановках |
| 8 | Соединение кабельных линий (электропроводки) выполнено скрутками |
| 9 | Неукомплектованность электрозащитными средствами, согласно утвержденному перечню: отсутствие плакатов и знаков электробезопасности, отсутствие (использование поврежденных) электрозащитных средств, поврежденного электроинструмента, не прошедших испытания (с просроченной датой испытаний). |
| 10 | Эксплуатация электрооборудования и электроустановок персоналом без соответствующей квалификации, аттестации |
| 11 | Отсутствие распорядительных документов о назначении лиц, ответственных за электрохозяйство, исправное состояние, проведения периодических испытаний и проверок ручных электрических машин, переносных электроинструментов, передвижных электроприемников, вспомогательного оборудования к ним |
| 12 | Отсутствие: проекта электроснабжения, технического отчета (в т.ч. протоколов измерений, испытаний), оформленных надлежащим образом документов с энергоснабжающей организацией на подключение к электрической сети. |

Приложение № 10

к Соглашению об использовании

электронного документооборота

от [*указать дату*] № [*указать номер*]

**Форма соглашения об отмене юридической значимости электронного документа**

НАЧАЛО ФОРМЫ

**Соглашение об отмене юридической значимости**

[*указать наименование и реквизиты электронного документа*]

[*Указать наименование Стороны-1 (указать ИНН и КПП Стороны-1)*] и [*указать наименование Стороны-2 (указать ИНН и КПП Стороны-2)*] во исполнение заключенного Соглашения об использовании электронного документооборота [*указать реквизиты Соглашения*] заключили настоящее соглашение об отмене юридической значимости [*указать наименование и реквизиты электронного документа*]. Настоящее соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами. [*указать наименование и реквизиты электронного документа*] утрачивает юридическую значимость с момента вступления в силу настоящего соглашения.

|  |  |
| --- | --- |
| [*Электронная подпись Стороны-2*] | [*Электронная подпись Стороны-1*] |

КОНЕЦ ФОРМЫ

Форма согласована

|  |  |
| --- | --- |
| Сторона-2  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /  М.П. | Сторона-1  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /  М.П. |

Приложение №11 к договору купли- продажи ПНГ

Приложение 1 к приказу ОАО «СН-МНГ»

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2019 года № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«О включении в договоры стандартной оговорки о возмещении убытков от налоговых претензий, связанных с недобросовестностью контрагента»

**Стандартная оговорка**

**о возмещении убытков от налоговых претензий, связанных с недобросовестностью контрагента**

**подлежит включению в договоры на приобретение товаров, работ, услуг. Стандартная оговорка включается отдельным приложением к договору**

Приложение №

к Договору №       от

Настоящим \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение контрагента как стороны в договоре) в порядке ст. 431.2 ГК РФ заверяет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение Общества как стороны в договоре), что при заключении и исполнении настоящего Договора не преследует цель неуплаты (неполной уплаты) и (или) зачета (возврата) суммы налога, обязательства по настоящему Договору исполняются и будут исполняться лицом, являющимся стороной настоящего Договора и (или) лицом, которому обязательство по исполнению Договора передано в соответствии с условиями настоящего Договора или закона и гарантирует достоверность следующих обстоятельств:

1) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение контрагента как стороны в договоре) не осуществляет и не будет осуществлять в ходе исполнения настоящего Договора уменьшение налоговой базы и (или) суммы подлежащего уплате налога в результате искажения сведений о фактах хозяйственной жизни (совокупности таких фактов), об объектах налогообложения, подлежащих отражению в налоговом и (или) бухгалтерском учете/ налоговой отчетности, любыми способами.

2) отсутствуют какие-либо ограничения полномочий лиц, подписывающих настоящий Договор со стороны \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение контрагента как стороны в договоре) в соответствии с законодательством и внутренними документами \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение контрагента как стороны в договоре);

3)  документы, подлежащие подписанию со стороны \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение контрагента как стороны в договоре) в ходе исполнения настоящего Договора (счета-фактуры, товарные накладные и любые иные финансовые и/или первичные бухгалтерские документы), собственноручно подписываются уполномоченными лицами;

Все предусмотренные настоящим Договором заверения об обстоятельствах \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение контрагента как стороны в договоре) имеют существенное значение для \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение Общества как стороны в договоре). При недостоверности данных заверений об обстоятельствах, а равно при ненадлежащем исполнении \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение контрагента как стороны в договоре) требований действующего законодательства РФ, в том числе в части своевременного декларирования и уплаты налогов, предоставления достоверной налоговой отчетности, совершения иных предусмотренных налоговым законодательством обязанностей, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение контрагента как стороны в договоре) обязан в полном объеме возместить \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение Общества как стороны в договоре) причиненные убытки, в том числе возникшие в результате отказа налоговыми органами \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение Общества как стороны в договоре) в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налоговыми органами налогов, начисления пеней, наложения штрафов, включая, но не ограничиваясь:

- суммы налогов, пеней и штрафов, подлежащие уплате \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение Общества как стороны в договоре) в бюджетную систему РФ на основании вступивших в силу решений налоговых органов;

- суммы НДС, неполученные \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение Общества как стороны в договоре) на основании вступивших в силу решений налоговых органов об отказе в возмещении НДС из бюджета;

- суммы налогов, пеней и штрафов по требованиям, предъявленным налоговым органом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение Общества как стороны в договоре) в судебном порядке, при условии наличия вступившего в законную силу судебного акта, на основании которого на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение Общества как стороны в договоре) возлагается обязанность уплаты соответствующих сумм.

Убытки подлежат возмещению \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение контрагента как стороны в договоре) в течение \_\_\_ (\_\_\_\_\_\_30\_\_\_\_) календарных дней с даты получения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение контрагента как стороны в договоре) соответствующего требования \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение Общества как стороны в договоре).

|  |  |
| --- | --- |
| 2. **ПОДПИСИ СТОРОН:**   \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение контрагента как стороны в договоре)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Должность, подпись, расшифровка подписи | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указывается обозначение Общества как стороны в договоре)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Должность, подпись, расшифровка подписи |