ДОГОВОР № **\_\_**

**на оказание услуг**

г. Ташкент от «­­\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2022 г.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ с одной стороны, и CП OОО «Natural Gas-Stream», именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. Заказчик поручает, принимает и оплачивает, а Исполнитель обязуется выполнить в соответствии с требованиями настоящего Договора, технического задания, заявок Заказчика и своевременно сдать Заказчику работу по оказанию научно-технических услуг по теме: **«Проведение газоконденсатных исследований на 10 скважинах месторождений Чандырской группы (Бухарская область), Акчалакской группы и Урга (Республика Каракалпакстан)» (далее – «Работы»).**

1.2. Содержание и предельные сроки выполнения основных этапов Работ на основании Заявок определяются *Календарным планом* Работ (приложение №2), составляющим неотъемлемую часть настоящего Договора

1.3. Приемка и оценка научно-технических услуг осуществляется в соответствии с требованиями *Технического задания* (приложение №3), являющегося неотъемлемой частью настоящего Договора.

1.4 Образец заявки на выполнение Работ предусмотрен Приложением №4 к настоящему Договору.

1.5 Заказчик направляет заявку на выполнение Работ (далее – «Заявка») Исполнителю не позднее чем за 24 часа до начала выполнения Работ по настоящему Договору. Заявка должна содержать наименование Работ, количество, цену, общую сумму по заявке, а также другую информацию по усмотрению Заказчика.

**2.СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

2.1. Общая сумма Договора составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ сум с учетом НДС/без учета НДС (*необходимое подчеркнуть*).

Договорная цена на оказание научно – технических услуг выполненного комплекса исследований на одном объекте (под объектом исследований подразумевается все неизолированные интервалы перфорации в одной исследуемой скважине на одном режиме исследования скважины (на одном диаметре штуцера)) составляет **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** сум с учетом НДС/без учета НДС (*необходимое подчеркнуть*) (далее – «Цена за единицу Работы»), согласно Протокола соглашения о договорной цене на оказание научно – технических услуг (Приложение №1), являющегося неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.2. Цена за единицу Работы является фиксированной и не подлежит изменению в течение срока действия Договора.

2.3. Заказчик производит предоплату в размере 15% от общей суммы Договора, предусмотренной пунктом 2.1 настоящего Договора, в течение 30 (тридцати) банковских дней с даты подписания настоящего Договора. Заказчик производит оплату Исполнителю по факту выполнения каждой отдельной Заявки в течение 120 (сто двадцати) банковских дней со дня оформления счетов фактур и актов выполненных работ за вычетом суммы выплаченного аванса.

2.4. Исполнитель приступает к выполнению Работ только после поступления предоплаты, предусмотренной пунктом 2.3 настоящего Договора, на расчетный счет Исполнителя.

2.5. Началом Работ считается день поступления предварительной оплаты на расчетный счет Исполнителя в размере, определенном п. 2.3 настоящего Договора.

**3.ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН.**

**ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ РАБОТ**

3.1. Заказчик производит предоплату в размере и сроки, предусмотренные п. 2.3 настоящего Договора.

3.2. Исполнитель вправе не приступать к выполнению работ по Заявке, а начатую работу по Заявке приостановить в случаях, когда нарушение Заказчиком встречных обязанностей по настоящему Договору, в частности, нарушение условия платежей, не предоставление исходных данных, технической документации, необоснованный отказ от подписания акта счет-фактуры сдачи-приемки выполненной работы, препятствует исполнению Договора или отдельной Заявки Исполнителем. Исполнитель при наличии таких обстоятельств вправе отказаться от исполнения настоящего Договора или отдельной Заявки, расторгнув его согласно п. 4.2 настоящего Договора.

3.3. Перечень научно-технической и иной документации, подлежащей оформлению и сдаче Исполнителем Заказчику на основании отдельных Заявок Заказчика определен *Техническим* заданием.

3.4. При завершении Работ по каждой отдельной Заявке Исполнитель представляет Заказчику акт выполненных научно-технических услуг по каждой отдельной Заявке с приложением: комплекта научно-технической и иной документации на бумажном и электронном носителе, предусмотренной *Техническим* заданием; копии Протокола заседания Научно-технического Совета Исполнителя с заключением о соответствии выполненной работы *Техническому* заданию на ее проведение.

3.5. Заказчик, по получении научно-технической и иной документации, в течение 10 (дести) календарных дней рассматривает, оформляет (подписывает) акт выполненных работ или направляет мотивированный отказ от приемки.

3.6. В случае возникновения у Заказчика замечаний к оказанию научно-технических услуг по каждой отдельной Заявке, разработке нормативного документа, вопрос рассматривается совместно с Исполнителем и двухсторонним документом принимаются дополнительные решения. В документе, относящимся к каждой отдельной Заявке, указывается перечень работ, подлежащих доработке и время их устранения. Упущения, допущенные по вине Исполнителя, устраняются им без дополнительной оплаты.

3.7. В случае досрочного выполнения работы по каждой отдельной Заявке Заказчик может досрочно принять ее согласно п. 3.5 и оплатить ее согласно п. 2.3 настоящего Договора.

3.8. Если в процессе выполнения работы по каждой отдельной Заявке выясняется нецелесообразность дальнейшего проведения работы, Исполнитель обязан приостановить ее, поставив об этом в известность Заказчика, и в трехдневный срок письменно предупредить Заказчика о приостановлении работ. Выполненный объем работ по Заявке подлежит оплате Заказчиком. В этом случае Стороны обязаны в десятидневный срок рассмотреть вопрос о целесообразности и направлениях продолжения работ по Заявке.

3.9. Решение Заказчика о приостановлении или прекращении работ по Заявке оформляется соответствующим двухсторонним актом. Исполнитель составляет счет-фактуру и акт выполненных работ по такой Заявке и отправляет его на оформление Заказчику.

3.10. Датой передачи оказания научно-технических услуг, разработки нормативного документа является дата подписания Заказчиком счет-фактуры и акта выполненных работ по соответствующей Заявке.

1. **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.**

**ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ**

* 1. За нарушение сроков выполнения работ, предусмотренных каждой отдельной Заявкой, Заказчик имеет право потребовать уплаты пени в размере 0,1% от стоимости невыполненной в срок работы по такой Заявке, за каждый день просрочки, при этом общая сумма пени не должна превышать 2% стоимости невыполненной в срок работы по такой Заявке. Данная ответственность не распространяется на период, предусмотренный п. 3.6 настоящего Договора.
  2. Заказчик или Исполнитель вправе, в одностороннем порядке, расторгнуть Договор, если другой Стороной допущено нарушение договорных обязательств, предупредив ее об этом письменно за 30 (тридцать) календарных дней до даты фактического расторжения.
  3. Если работа прекращена по инициативе Заказчика, то она оплачивается последним по выполненным объемам Исполнителя на момент прекращения работ.
  4. При несвоевременной оплате Заказчиком выполненных работ по соответствующей Заявке согласно п. 2.3 настоящего Договора Исполнитель имеет право требовать уплаты пени в размере 0,1% от стоимости просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более 2% от суммы просроченного платежа. При этом в случае, если Заказчиком в течение 90 (девяноста) календарных дней со дня оформления (подписания) счета-фактуры и акта выполненных работ не будут произведены платежи по выполненной Заявке, то Исполнитель вправе приостановить выполнение работ по другим Заявкам до выполнения Заказчиком соответствующих обязательств по оплате по прежней Заявке.
  5. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за любые косвенные убытки, или специальный ущерб, включая, но, не ограничиваясь, потерю репутации, потерю ожидаемой прибыли, включая, но не ограничиваясь, прямой ущерб прибыли, потерю выручки или ожидаемой выручки, прерывание деятельности, потери от использования любого оборудования, установки или объекта, производственные потери, потери какого-либо договора или возможности.
  6. Предъявление пени является бесспорным правом, но не обязанностью Сторон.
  7. Если выполненная работа по Заявке не соответствует обязательным условиям по качеству, предусмотренные Договором или законодательством Республики Узбекистан Заказчик вправе взыскать с Исполнителя штраф в размере 10% стоимости работы ненадлежащего качества по соответствующей Заявке.
  8. Исполнитель и Заказчик обеспечивают сохранность технологической, патентной и лицензионной информации.
  9. Все спорные вопросы по настоящему Договору Стороны решают путем переговоров. В случае не достижения компромиссного решения, споры рассматриваются Ташкентским межрайонним экономическим судом. Претензионный порядок обязателен.

4.10. Договор может быть изменен или расторгнут по соглашению Сторон, в силу форс-мажорных обстоятельств, а также в других случаях, предусмотренных настоящим Договором.

4.11. Во всем, что не оговорено в настоящем Договоре, Стороны руководствуются Законом Республики Узбекистан «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов» и ГК РУз.

4.12. Договор составлен в 2-х экземплярах, и каждый имеет одинаковую юридическую силу.

1. **СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**
   1. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.
2. **ФОРС-МАЖОР**

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение своих обязательств по Договору, если такое невыполнение явилось следствием форс-мажорных обстоятельств, которые не могут быть разумно контролированы Сторонами, возникшими после заключения Договора, и объективно препятствуют Стороне полностью или частично выполнять обязательства по Договору, включая, но не ограничиваясь: войны, военные действия любого рода, блокады, забастовки, землетрясения, наводнения, пожары и другие стихийные бедствия, а также принятие актов компетентными государственными органами и органами местного самоуправления, которые не позволяют Сторонам выполнять свои обязательства по Договору. При этом срок исполнения обязательств по Договору продлевается на период действия таких обстоятельств.

6.2 Сторона, которой препятствовали в выполнении своих обязательств из-за возникновения таких обстоятельств, незамедлительно, но не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты их возникновения, уведомляет об этом другую Сторону в письменном виде и принимает все возможные меры, чтобы минимизировать негативные последствия, вызванные обстоятельствами непреодолимой силы. Уведомление должно содержать информацию о возникновении и характере таких обстоятельств, их возможной продолжительности и последствиях.

6.3 Свидетельством возникновения форс-мажорных обстоятельств являются соответствующие документы, выданные уполномоченными государственными органами Республики Узбекистан.

6.4 Если Сторона, которой препятствовали исполнять обязательства по Договору в связи с наличием форс-мажорных обстоятельств, не уведомляет или несвоевременно уведомляет другую Сторону, утрачивает право применять форс-мажорные положения, таким образом освобождая себя от ответственности по настоящему Договору.

6.5 В случае, если обстоятельства, предусмотренные настоящей статьей, длятся более 1 (одного) месяца, Стороны вправе расторгнуть Договор, предварительно урегулировав все спорные вопросы. В таком случае Стороны формируют комиссию по рассмотрению своих финансовых отношений, состоящую из равного числа уполномоченных представителей обеих Сторон.

1. **ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ**

7.1 Условия соблюдения прав Сторон на оказание научно-технических услуг являются интеллектуальной собственностью обеих Сторон, каждая из которых имеет равные права на их использование. При этом право собственности на передаваемую научно-техническую документацию у Заказчика возникает только после проведения полного расчета по данному Договору.

7.2 Стороны обязуются не разглашать без письменного разрешения друг друга конфиденциальную информацию, касающуюся настоящего Договора, а также информацию, ставшую известной другой Стороне в результате деятельности в рамках настоящего Договора.

7.3 Гарантийный срок на результаты Работ составляет 6 (шесть) месяцев с даты подписания акта выполненных работ по последней Заявке Заказчика.

8. ПРИЛОЖЕНИЯ

* 1. К настоящему Договору прилагаются следующие документы, которые являются неотъемлемой частью:
     + 1. Приложение № 1 – Протокол соглашения;
       2. Приложение № 2 – Календарный план работ;
       3. Приложение № 3 – Техническое задание;
       4. Приложение № 4 – Форма Заявки.

**9. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **ИСПОЛНИТЕЛЬ:** | |  | **ЗАКАЗЧИК:**  **СП ООО «Natural Gas-Stream»**  Адрес: Республика Узбекистан,  г.Ташкент 100100, Яккасарайский р-н, улица Каракум, проезд 1, д. 6  Тел: +99878-150-02-90  ИНН 207245357  ОКЭД 06200  Банк: ОПЕРУ при ЧАКБ ORIENT FINANS  р/с:2021 4000 9006 8011 4001 (сум)  МФО 01071 | |
| **От ИСПОЛНИТЕЛЯ**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  М.П. | **От ЗАКАЗЧИКА**  СП ООО «Natural Gas-Stream»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_  М.П. | | |

|  |
| --- |
| Приложение №1  к договору № **\_\_**  от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2022г. |

**ПРОТОКОЛ**

соглашения о договорной цене на оказание научно – технических услуг

**на тему «Проведение газоконденсатных исследований на 10 скважинах месторождений Чандырской группы (Бухарская область), Акчалакской группы и Урга (Республика Каракалпакстан)»**

по договору №**\_\_\_\_** от « \_\_\_ » \_\_\_\_\_\_\_ 2022г.

Мы, нижеподписавшиеся, от лица Заказчика, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, и от лица Исполнителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ удостоверяем, что Сторонами достигнуто соглашение об общей сумме за оказание научно – технических услуг по теме: «Проведение газоконденсатных исследований на 10 скважинах месторождений Чандырской группы (Бухарская область), Акчалакской группы и Урга (Республика Каракалпакстан), которая \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ сум с учетом/без учета НДС (*необходимое подчеркнуть*) .

Цена за выполнение работ по 1-му режиму исследования (на одном диаметре штуцера) на 1-ой скважине составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ сум с учетом НДС/без учета НДС (*необходимое подчеркнуть*).

Настоящий протокол является основанием для проведения взаимных расчетов и платежей между Исполнителем И Заказчиком.

|  |  |
| --- | --- |
| **От ИСПОЛНИТЕЛЯ**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_  М.П. | **От ЗАКАЗЧИКА**  СП ООО «Natural Gas-Stream»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  М.П. |

|  |
| --- |
| Приложение № 2 к договору № \_\_ от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_2022г. |

**КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН РАБОТ**

# по договору №\_\_ от « \_\_\_ » \_\_\_\_\_\_\_ 2022г.

по теме: **«Проведение газоконденсатных исследований на 10 скважинах месторождений Чандырской группы (Бухарская область), Акчалакской группы и Урга (Республика Каракалпакстан)»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование основных  этапов выполнения договора | Сроки  выполнения  этапов: начало, окончание (дата, мес., год) | Цена за ед. Работы / Общая сумма договора  (сум)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  С учетом/без учета НДС | Форма сдачи  Заказчику научно-технической услуги |
| Газоконденсатные исследования на 10 скважинах месторождений Чандырской группы (Бухарская область), Акчалакской группы и Урга (Республика Каракалпакстан)»  Составление заключительного отчета и защита на НТС Заказчика | Сроки выполнения работ определяются каждой отдельной заявкой, но общий срок выполнения Работ не может превышать 31.12.2022г. | За ед. \_\_\_\_\_\_  с учетом НДС\_\_\_\_\_\_\_\_ | Акт счет-фактура  Информаци-онный  отчет  Заключитель-ный отчет |
| Всего исследований по Заявкам Заказчика на 10 скважинах месторождений Чандырской группы (Бухарская область), Акчалакской группы и Урга (Республика Каракалпакстан)» | | всего:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  в том числе НДС  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Заключитель-ный отчет |

|  |  |
| --- | --- |
| **От ИСПОЛНИТЕЛЯ**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_  М.П. | **От ЗАКАЗЧИКА**  СП ООО «NATURAL GAS-STREAM»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_  М.П. |

|  |
| --- |
| Приложение № 3 к договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_2022г. |

|  |
| --- |
| **«УТВЕРЖДАЮ»**  Заместитель Генерального директора – Главный геолог СП ООО "Natural Gas-Stream" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.Ш.Файзуллаев  «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2022 г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на оказание научно-технических услуг

по теме: **«Проведение газоконденсатных исследований на 10 скважинах месторождений Чандырской группы (Бухарская область), Акчалакской группы и Урга (Республика Каракалпакстан)»**

Ташкент – 2022 г.

1. **Основание для заключения договора**

#### Протокол заседания Конкурсной Комиссии

**2. Цель создания научно-технической услуги и исходные данные для выполнения работы**

Целью работы является определение текущей газоконденсатной характеристики и коэффициента усадки конденсата разрабатываемых месторождений Чандырской группы (Бухарская область), Акчалакской группы и Урга (Республика Каракалпакстан). Заказчик обеспечивает доступ и безопасность проведения работ на скважинах.

**3. Основное содержание работы**

Работы производятся на добывающих эксплуатационных скважинах, в связи с чем необходимо строгое соблюдение графика работ, для избежания невыполнения планов добычи и недопущения нарушений технологического режима работы скважин. Работы выполняются по заявкам Заказчика, подаваемым не менее чем за 24 часа до начала выполнения Работ на скважине.

Подрядчик составляет план выполнения работ и согласует его с Заказчиком.

Комплекс исследований включает следующие виды работ:

- проведение газоконденсатных исследований на двух режимах (штуцеры разного диаметра) и трех режимах сепарации на каждом штуцере с применением полнопоточного сепаратора;

- замеры дебитов газа, выходов стабильного и нестабильного конденсатов и воды после полнопоточного сепаратора на каждом режиме исследования;

- отборы проб стабильного и нестабильного конденсатов, газов сепарации и дегазации на каждом режиме исследования;

- разгазирование проб нестабильного конденсата, отобранных на каждом режиме работы скважины;

- дебутанизация дегазированного конденсата;

- определение коэффициента усадки конденсата;

- промысловые определения содержания сероводорода и углекислого газа в составе газа сепарации на одном из режимов работы скважины на режиме сепарации, близком к давлению максимального выхода конденсата;

**4. Способы реализации результатов работы**

Результаты комплекса промысловых и лабораторных исследований представляются как исходная информация для составления проекта анализа разработки месторождений с целью увеличения утилизации стабильного конденсата и в последующем внедрение в производство.

Реализация результатов работы осуществляется путем выдачи заключений, рекомендаций по обоснованию подсчетных параметров, путем внедрения в практику через работы института, по дальнейшей разработке газоконденсатных месторождений, а также для отчетной документации.

**5. Научно-технический уровень создаваемых разработок**

Подрядчик выполняет исследования в строгом соответствии с действующим в Республике Узбекистан законодательством в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, а также Правилами безопасности в нефтегазодобывающей промышленности Республики Узбекистан.

Проведение исследований, обработку и интерпретацию результатов, Подрядчик выполняет по согласованным с Заказчиком методикам, с использованием сертифицированного оборудования и аттестованных приборов, в соответствии с «Инструкцией по проведению промысловых газоконденсатных исследований на разрабатываемых месторождениях» (RH 39.0-048:2013), а также на основе действующих инструкций и руководящих документов:

1. Инструкция по комплексному исследованию газовых и газоконденсатных пластов и скважин М., Недра, 1980

2. ГОСТ 223887.2-97 Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы.

3. ГОСТ 31370-2008 Газ природный. Руководство по отбору проб.

4. Нарижная В.Е. Природные газы Средней Азии. М., Недра, 1976.

5. ГОСТ 31371.5-2008 Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов С1-С5 и С6+в в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок.

6. ГОСТ 3900-85 Hефть и нефтепродукты. Методы определения плотности.

7. RH 39.0-031:2014 Методическое руководство по определению состава пластового газа, потенциального содержания конденсата и компонентов природного газа газоконденсатных месторождений.

8. RH 39.0-048:2013 Инструкция по проведению промысловых газоконденсатных исследований на разрабатываемых месторождениях.

**6. Технико-экономические показатели использования результатов работы**

Результаты проводимых исследований будут использованы для увеличения добычи газа и конденсата, а также контроля за разработкой месторождений и их обустройства. Результат – повышение народно-хозяйственного эффекта от разработки месторождений.

**7. Перечень технической документации**

Оперативные результаты промысловых исследований предоставляются в виде отчета с табличными и графическими приложениями в течение 48 часов с момента завершения исследований. Итоговый отчет по проведенным исследованиям с результатами интерпретации представляется на электронных носителях и в бумажном виде в течение 7 календарных дней после завершения исследований. Итоговый отчет должен содержать выводы и рекомендации по проведенным исследованиям. Результаты представляются в виде графического планшета (PDF/JPEG), текстового и табличного заключения (WORD, EXCEL и PDF).

**8. Порядок рассмотрения и принятия работы**

Заключительный отчет о выполненной работе по Техническому заданию рассматривается Заказчиком.

Результаты выполненных работ представляются Заказчику в форме информационных и заключительного отчетов. Оформляются акт счет-фактура сдачи-приемки выполненных работ.

|  |  |
| --- | --- |
| **От ИСПОЛНИТЕЛЯ**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  М.П. | **От ЗАКАЗЧИКА**  СП ООО «Natural Gas-Stream»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_  М.П. |

Приложение № 4  
к договору № \_\_

от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_2022г.

**ОБРАЗЕЦ**

**Заявка на выполнение Работ № \_\_\_\_**

**от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.**

**к Договору №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_года**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№*** | ***Наименование Работ*** | ***Количество*** | ***Цена,***  ***Сум с учетом/без учета НДС*** | ***Стоимость по Заявке,***  ***Сум с учетом/ без учета НДС*** |
| 1. |  | [•] | [•] | [•] |
|  | Итого: | [•] | [•] | [•] |

1. Место оказания Услуг: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
2. Сроки оказания Услуг: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| **ЗАКАЗЧИК** | **От имени ИСПОЛНИТЕЛЯ**  **ЗАЯВКУ ПОДТВЕРДИЛ:** |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **ФИО: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **Должность: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  М.П. | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **ФИО: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **Должность: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **М.П.** |

|  |  |
| --- | --- |
| **От ИСПОЛНИТЕЛЯ**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **\_\_\_\_\_\_\_\_**  М.П. | **От ЗАКАЗЧИКА**  СП ООО «Natural Gas-Stream»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_  М.П. |