

**ДОГОВОР № НГ 05.49/21.22
на создание проектной продукции**

г. Ташкент

«28» января 2022 г.

Организация-разработчик АО «O'ZLITINEFTGAZ», именуемая в дальнейшем ИСПОЛНИТЕЛЬ, в лице Заместителя Председателя Правления Суннатова М.С. действующего на основании «Устава», с одной стороны, и организация-заказчик АО «Узбекнефтегаз», именуемая в дальнейшем ЗАКАЗЧИК, в лице Заместителя Председателя Правления Тухтаева К.М., действующего на основании «Доверенности» № 12-1-52 от 10.02.21г., с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. ЗАКАЗЧИК поручает ИСПОЛНИТЕЛЮ выполнить в соответствии с требованиями настоящего договора, задания на проектирование и своевременно сдать ЗАКАЗЧИКУ проектную продукцию по теме: «Разработка индивидуального рабочего проекта на строительство разведочной скважины № 7 на месторождении Инам»

1.2. Содержание и сроки выполнения Работы определяются Календарным планом Работы (Приложение № 2) и Графиком Работы (Приложение № 3), составляющими неотъемлемую часть настоящего Договора.

1.3. Приемка и оценка проектной продукции осуществляется в соответствии с требованиями NGH 39.0-010:2011.

2. СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Договорная цена на выполнение Работ в соответствии с Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение № 1) составляет 122 705 000 (сто двадцать два миллиона семьсот пять тысяч) сум. В том числе НДС -16 005 000 (шестнадцать миллионов пять тысяч) сум.

2.2. Договорная цена может уточняться по мере изменения затрат ИСПОЛНИТЕЛЯ, вызванных повышением заработной платы по решению Правительства Республики Узбекистан, стоимости материалов, работ и других статей затрат, определяющих стоимость Работы путем заключения Дополнительного соглашения к Договору.

Пересчету (уточнению) на новый индекс подлежит оставшаяся часть Работы, которая должна выполняться согласно Календарному плану.

2.3. В течение 30 (тридцати) календарных дней со дня подписания настоящего договора ЗАКАЗЧИК перечисляет ИСПОЛНИТЕЛЮ предоплату в размере не менее 15 (пятнадцати) % от договорной цены согласно Графику финансирования (Приложение № 4).

2.4. Исполнитель приступает к выполнению Работы только после оформления Договора, предоставления утвержденного Задания на проектирование и поступления соответствующей предоплаты на расчетный счет ИСПОЛНИТЕЛЯ.

2.5. Началом Работы считается день поступления предварительной оплаты на расчетный счет ИСПОЛНИТЕЛЯ в размере, определенном пунктом 2.3. настоящего Договора.

2.6. Окончательный расчет по Договору в целом ЗАКАЗЧИК производит по завершению Работы на основании оформленного (подписанного) акта сдачи-приемки выполненных Работ (далее Акт выполненных Работ) в сроки согласно Графику финансирования (Приложение № 4), но не более девяноста календарных дней со дня его оформления (подписания), с учетом произведенной предоплаты.

3. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ РАБОТ

3.1. ЗАКАЗЧИК со дня получения Договора рассматривает, подписывает и возвращает ИСПОЛНИТЕЛЮ, и производит предоплату в размере, предусмотренном пунктом 2.3. настоящего Договора.

3.2. ИСПОЛНИТЕЛЬ вправе не приступать к выполнению Работы в случае, когда нарушение ЗАКАЗЧИКОМ встречных обязанностей по настоящему Договору, в том числе нарушение условия платежей, непредставление исходных данных, технической документации, препятствует исполнению Договора ИСПОЛНИТЕЛЕМ. ИСПОЛНИТЕЛЬ при наличии таких обстоятельств, вправе отказаться от исполнения настоящего Договора, расторгнув его в соответствии с п.4.2 и потребовать возмещения убытков.

3.3. Перечень проектной документации, подлежащей оформлению и сдаче ИСПОЛНИТЕЛЕМ ЗАКАЗЧИКУ по окончании Договора согласно Календарному плану, определяется Заданием на проектирование строительства скважин.

3.4. При завершении Работы ИСПОЛНИТЕЛЬ представляет ЗАКАЗЧИКУ акт выполненной Работы с приложением комплекта проектно-сметной документации с программными расчетами, отпечатанными на цветном принтере, предусмотренной Заданием на проектирование.

3.5. ЗАКАЗЧИК, по получении проектной документации, в течение двадцати календарных дней рассматривает ее, оформляет (подписывает) акт выполненной Работы или направляет мотивированный отказ от приемки, в противном случае Работа считается принятой и подлежит оплате.

3.6. В случае возникновения у ЗАКАЗЧИКА замечаний к выполненной Работе, вопрос рассматривается совместно с ИСПОЛНИТЕЛЕМ и двусторонним документом принимаются дополнительные решения. В данном документе указывается перечень работ, подлежащих доработке, и время их устранения. Настоящий документ считается окончательным и дальнейшему пересмотру не подлежит. Упущения, допущенные по вине ИСПОЛНИТЕЛЯ, устраняются им без дополнительной оплаты.

3.7. В случае досрочного выполнения Работы ЗАКАЗЧИК досрочно принимает ее согласно п.3.5 и оплачивает ее согласно п. 2.6 настоящего Договора.

3.8. Если в процессе выполнения Работы выясняется нецелесообразность дальнейшего проведения Работы ИСПОЛНИТЕЛЬ обязан приостановить ее, поставив об этом в известность ЗАКАЗЧИКА, и в **трехдневный срок** письменно предупредить ЗАКАЗЧИКА о приостановлении Работы. Выполненный объем Работы подлежит оплате ЗАКАЗЧИКОМ. В этом случае, Стороны обязаны в **десятидневный срок** рассмотреть вопрос о целесообразности и направлениях продолжения Работы.

3.9. Решение ЗАКАЗЧИКА о приостановлении или о прекращении Работы оформляется соответствующим двусторонним актом. Исполнитель составляет акт на выполненный объем и отправляет его на оформление со счетом-фактурой.

3.10. Датой передачи проектной документации является дата подписания ЗАКАЗЧИКОМ акта выполненной Работы и счета-фактуры.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

4.1. За нарушение сроков выполнения Работы в целом ЗАКАЗЧИК имеет право потребовать уплаты пени в размере **0,5 (ноль целых пять десятых) %** от стоимости невыполненной в срок Работы за каждый день просрочки, при этом общая сумма пени не должна превышать **50 (пятьдесят) %** стоимости невыполненной в срок Работы. Данная ответственность не распространяется на период, предусмотренный п.3.6 настоящего Договора.

4.2. ЗАКАЗЧИК или ИСПОЛНИТЕЛЬ вправе, в одностороннем порядке, расторгнуть Договор, если другой Стороной допущено нарушение договорных обязательств, предупредив об этом письменно за **15 календарных дней** до даты фактического расторжения.

4.3. Если Работа прекращена по вине ЗАКАЗЧИКА, она оплачивается им по выполненным объемам ИСПОЛНИТЕЛЯ прекращения Работы.

4.4. При несвоевременной оплате ЗАКАЗЧИКОМ выполненной Работы согласно пункту 2.6. настоящего Договора ИСПОЛНИТЕЛЬ имеет право требовать уплаты пени в размере **0,4 (ноль целых четыре десятых) %** от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более **50 (пятьдесят) процентов** просроченного платежа.

4.5. Предъявление пени является бесспорным правом, но не обязанностью Сторон.

4.6. Если выполненная Работа не соответствует обязательным условиям по качеству, ЗАКАЗЧИК вправе взыскать с ИСПОЛНИТЕЛЯ штраф в размере **20 (двадцать) %** стоимости Работы ненадлежащего качества.

4.7. Ответственность ИСПОЛНИТЕЛЯ заключается в выполнении своих обязанностей в соответствии с Техническим заданием и полученными данными от ЗАКАЗЧИКА. При выявлении недостоверности исходных данных ИСПОЛНИТЕЛЬ не будет нести ответственность за разработку научно-технических решений, связанных с недостоверными исходными данными, предоставленными ЗАКАЗЧИКОМ. Максимальная ответственность ИСПОЛНИТЕЛЯ при реализации научно-технических решений не будет превышать стоимостью работ по договору.

4.8. За необоснованный полный или частичный отказ от оплаты выполненной Работы, ИСПОЛНИТЕЛЬ вправе взыскать с ЗАКАЗЧИКА штраф в размере **15 (пятнадцать) процента** суммы, от уплаты которой он отказался.

4.9. Все спорные вопросы по настоящему Договору Стороны решают путем переговоров. В случае не достижения компромиссного решения, споры рассматриваются Экономическим судом по месту нахождения ответчика. Претензионный порядок обязателен.

4.10. Договор может быть изменен или расторгнут по соглашению Сторон или 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. Стороны признают действительными факсимильные копии Договора и документов, связанных с исполнением настоящего Договора до момента обмена их оригиналами. Оригиналы предоставляются Сторонами в течение **20 (двадцати) рабочих дней** с момента факсимильного согласования.

4.13. Договор составлен на русском языке в двух экземплярах, имеющих одинаковую силу, и выдается Сторонам по одному экземпляру.

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

5.1. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания обеими Сторонами.

5.2. Срок окончания действия настоящего Договора определяется датой полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств по Договору, за исключением случаев досрочного расторжения по требованию любой Стороны.

6. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

6.1. Стороны и любые физические или юридические лица, привлекаемые Сторонами для выполнения обязательств по Договору, включая их сотрудников, агентов, консультантов, подрядчиков и субподрядчиков в силу требований ЗРУ «О противодействии коррупции» (№ЗРУ-419 от 03.01.2017г.): - не должны предлагать, обещать, давать, требовать или получать взятки или иные коррупционные платежи, в том числе любому государственному должностному лицу с тем чтобы это должностное лицо совершило какое-либо действие или бездействие при выполнении своих должностных обязанностей;

- не должны, намеренно или по небрежности, совершать действия, которые могут привести к нарушению ЗАКАЗЧИКОМ или ИСПОЛНИТЕЛЕМ, или любым из их прямых или косвенных Акционеров, директоров, должностных лиц или сотрудников.

- в случае возникновения у любой из Сторон обоснованных подозрений в нарушении (или возможном нарушении) требований законодательства Республики Узбекистан о противодействии коррупции, должны добросовестным образом взаимодействовать с другой Стороной и её представителями для установления факта такого нарушения.

7. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

7.1. Условия соблюдения прав Сторон на передаваемую проектную документацию: Результаты проектных работ являются интеллектуальной собственностью обеих Сторон, каждая из которых имеет равные права на их использование. При этом, право собственности на передаваемую проектную 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.

8. ПРИЛОЖЕНИЯ

8.1. К настоящему Договору прилагаются следующие документы, которые являются неотъемлемой частью:

Приложение №1 – Протокол соглашения о договорной цене

Приложение №2 - Календарный план работ;

Приложение №3 - График Работ;

Приложение №4 - График финансирования.

9. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

9.1. Реквизиты и подписи сторон:

ИСПОЛНИТЕЛЯ: 100029, г.Ташкент, ул. Т. Шевченко 2, тел. 71-256-74-18, 71-280-67-00
р/с 20208000900117840001 в Юнусабадском филиале АКБ «Узпромстройбанк», г. Ташкент МФО 00428 ИНН 201121254 ОКЭД 71120

Регистрационный код плательщика НДС 326010005175.

ЗАКАЗЧИКА: Адрес: 100047, г. Ташкент, ул. Истикбол, 21, Телефон: (71) 236-02-10

Р/с 20210000800124339001 в Яшнабадском филиале АКБ «УзПСБ» г.Ташкента.

МФО: 00432, ИНН: 200837914, ОКЭД: 84111

Регистрационный код плательщика НДС 326080011602.

От ИСПОЛНИТЕЛЯ

От ЗАКАЗЧИКА

Заместитель
Председателя Правления
АО «O'ZLITINEFTGAZ»

М.С. Суннатов

Гл. специалист по
юридическим вопросам

Б. М. Маматкулов

Заместитель
Председателя Правления
АО «Узбекнефтегаз»

К.М. Тухтаев

ПРОТОКОЛ

соглашения о договорной цене
на создание проектной продукции

по теме: «Разработка индивидуального рабочего проекта на строительство
разведочной скважины № 7 на месторождении Инам»

Мы, нижеподписавшиеся, *Исполнитель*, АО «O'ZLITINEFTGAZ», в лице
Заместителя Председателя Правления Суннатова М.С., с одной стороны, и *Заказчик*,
АО «Узбекнефтегаз», в лице Заместителя Председателя Правления Тухтаева К.М.,
с другой стороны, удостоверяем, что сторонами достигнуто соглашение договорной
цены на выполнение проектной продукции «Разработка индивидуального рабочего
проекта на строительство разведочной скважины № 7 на месторождении Инам»
в сумме 122 705 000 сум, в том числе, НДС - 16 005 000 сум.

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

ОТ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Заместитель

Председателя Правления
АО «O'ZLITINEFTGAZ»


М.С. Суннатов
М.П.



ОТ ЗАКАЗЧИКА

Заместитель

Председателя Правления
АО «Узбекнефтегаз»


К.М. Тухтаев
М.П.



Приложение №2
к договору № НГ 05.49/21.22
от «28» Июля 2022г.

КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН РАБОТ

договор № НГ 05.49/21.22

по теме: «Разработка индивидуального рабочего проекта на строительство разведочной скважины № 7 на месторождении Инам»

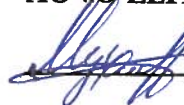
Наименование основных этапов выполнения договора	Сроки выполнения: начало-окончание (месяц, год)	Расчётный объём работ (сум)	Форма сдачи заказчику проектной продукции
«Разработка индивидуального рабочего проекта на строительство разведочной скважины № 7 на месторождении Инам»	В течение трёх месяцев от даты поступления предоплаты на расчетный счет Исполнителя	106 700 000 + 16 005 000 (НДС) Всего по договору 122 705 000	1(один) комплект ПСД в пяти экземплярах

От ИСПОЛНИТЕЛЯ

Заместитель

Председателя Правления

АО «O'ZLITINEFTGAZ»

 М.С. Суннатов



От ЗАКАЗЧИКА

Заместитель

Председателя Правления

АО «Узбекнефтегаз»

 К.М. Тухтаев



Руководитель договора

Главный инженер проекта

 А.А. Рахимов

Расчёт – обоснование

договорной цены на выполнение работ по договору № НГ 05.49/21.22

«Разработка индивидуального рабочего проекта на строительство разведочной скважины № 7 на месторождении Инам»

в состав которого входят следующие разделы:

I Общая пояснительная записка

1 Основание для проектирования

2 Общие сведения

3 Сводные технико-экономические данные

4 Геологическая характеристика скважины

5 Конструкция скважины

6 Профиль ствола скважины

7 Буровые растворы

8 Технология бурения (углубление) скважины

9 Испытание скважины

10 Предотвращение осложнений при углублении скважин, в том числе противofонтанная и газовая безопасность

11 Испытание скважины

12 Дефектоскопия и опрессовка

13 Строительные и монтажные работы

14 Продолжительность строительства скважины

15 Механизация и автоматизация технологических процессов, средства контроля и диспетчеризации

16 Техника безопасности, промышленная, санитария и противопожарная техника

17 Список нормативно-справочных и инструктивно-методических материалов, использованных при принятии проектных решений

II Организация строительства

1 Водоснабжение

2 Энергоснабжение

3 Потребность в ГСМ

4 Схема транспортировки грузов

III Охрана окружающей природной среды

1 Общие сведения о районе работ

2 Строительство скважины

3 Охрана окружающей природной среды

4 Консервация или ликвидация скважины

IV Приложения. Технологические расчеты и схемы

Раздел промышленной безопасности, который включает в себя следующие разделы:

1 Общая часть

1.1 Задачи и цели проведенного анализа риска

2 Анализ безопасности

2.1 Описание анализируемого опасного производственного объекта

2.1.1 Краткая характеристика объекта

2.1.2 Перечень опасных производственных объектов

2.1.3 Характеристика опасных веществ

2.1.4 Количество опасного вещества в оборудовании

2.1.5 Данные о персонале и проживающем вблизи населении

2.2 Методология анализа, исходные предположения и ограничения, определяющие пределы анализа риска

2.2.1 Описание используемых методов анализа, моделей аварийных процессов и обоснование их применения

2.2.2 Исходные данные и их источники, в том числе данные по их аварийности и надежности оборудования

2.3 Результаты идентификации опасности

- 2.3.1 Определение возможных причин и факторов, способствующих возникновению и развитию аварий
 - 2.3.1.1 Причины и факторы, связанные с отказом оборудования и трубопроводов.
 - 2.3.1.2 Причины, связанные с ошибками персонала
 - 2.3.1.3 Причины, связанные с внешними воздействиями природного и техногенного характера
 - 2.3.2 Определение типовых сценариев возможных аварий
 - 2.4 Результаты оценки риска
 - 2.4.1 Оценка количества опасных веществ, участвующих в аварии
 - 2.4.2 Расчет вероятных зон действия поражающих факторов
 - 2.4.3 Определение зон действия основных поражающих факторов при различных сценариях аварий на проектируемом объекте
 - 2.4.4 Оценка вероятностей отказов оборудования
 - 2.4.5 Оценка возможного числа пострадавших при эксплуатации проектируемого объекта
 - 3 Рекомендации по уменьшению риска
 - 3.1 Обеспечение взрывопожаробезопасности
 - 3.2 Решения, направленные на исключение разгерметизации оборудования и трубопроводов, предупреждение развития аварий и локализацию аварийных выбросов
 - 3.2.1 Решения, направленные на исключение разгерметизации и трубопроводов
 - 3.2.2 Решения, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию аварийных выбросов
 - 3.3 Сведения о готовности опасного производственного объекта к предупреждению, локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций
 - 3.3.1 Мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте
 - 3.3.2 Сведения о составе противоаварийных сил, аварийно-спасательных и других служб обеспечения промышленной безопасности
 - 3.3.3 Финансовые и материальные ресурсы для локализации и ликвидации последствий аварий на декларируемом объекте
 - 3.3.4 Организация управления, связи и оповещения о ЧС
- Заключение к разделу промышленной безопасности

Расчёт-обоснование
договорной цены на выполнение работ по договору № НГ 05.49/21.22
«Разработка индивидуального рабочего проекта на строительство разведочной скважины № 7 на месторождении Инам»

Для определения стоимости проектных работ на строительство разведочной скважины на месторождении Инам, в связи со схожестью геолого-технических условий, принимаем утвержденную стоимость строительства скважины-аналога на площади Куйи Шаркий Бердах по итогу глав 1-9 сводного расчета, за вычетом затрат, не влияющих на сложность проектирования. Согласно нормативам для определения стоимости проектных работ, на строительство скважины, табл. № 7, стр. 149 «Инструкция...», NGH 39.0-010:2011, стоимость разработки индивидуального рабочего проекта на строительство разведочной скважины № 7 на месторождении Инам составит:

$$27\ 806\ 686\ 000 \times 0,0048 \times 0,8 = 106\ 777\ 674 \text{ сум}$$

где: 27 806 686 000 – сумма затрат по главам 1-9 сводного расчета стоимости строительства скважины аналога, за вычетом затрат, указанных выше.

0,0048 – величина стоимости проектных работ в долях единицы от затрат по главам 1-9 в общей стоимости.

0,8 – корректирующий коэффициент, учитывающий повторное проектирование строительства скважин на данном месторождении.

Принимаем – 106 700 000 сум

Кроме того, НДС (15%) – 16 005 000 сум

Всего по договору – 122 705 000 сум

Заместитель
Председателя Правления



М.С. Суннатов

Расчет составил:
Главный инженер проекта

Арах'

А.А. Рахимов

ГРАФИК РАБОТ

по теме: «Разработка индивидуального рабочего проекта на строительство разведочной скважины № 7 на месторождении Инам»

№	Выполненные работы	Годы	Выполненные работы в 2021 г.												Общая стоимость		
			1-квартал			2-квартал			3-квартал			4-квартал					
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
1	Всего выполненных работ на 01.01.2021г.																
2	Выполнение Работ	2021															
		2022															122,705
	Всего																122,705

млн.сум

Примечание: В случае неосуществления Заказчиком предоплаты и не предоставления исходных данных, сроки начала и окончания работ, предусмотренные в Графике, соответственно будут сдвигаться на период задержки перечисления предоплаты и предоставления исходных данных.

ОТ ЗАКАЗЧИКА

Заместитель

Председателя Правления

АО "Узбекнефтегаз"

Тухтаев К.М.

ОТ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Заместитель

Председателя Правления

АО "OZLITNEFTGAZ"

Суннатов М.С.



ГРАФИК ФИНАНСИРОВАНИЯ

по теме: «Разработка индивидуального рабочего проекта на строительство разведочной скважины № 7 на месторождении Инам»

График финансирования	Всего на 01.01. 2021г.	Начисленный аванс	Освоено аванса по состоянию на 01.01.2021г.	2021 г.												Всего			
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
Начисленный аванс от годового объема работ		18,406													18,406			18,406	
Распределение аванса по графику выполнения работ	2021																		
Выделение денежных средств за выполненные работы за минусом аванса	2021																		
Всего	2021г.																	18,406	
	2022г.															104,299			
																			104,299

млн.сум

ОТ ЗАКАЗЧИКА

Заместитель

Председателя Правления

АО "Узбекнефтегаз"



Тухтаев К.М.

ОТ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Заместитель

Председателя Правления

АО "UZLENEFTGAZ"



Сунатов М.С.