

ДОГОВОР № UHG-03-049

**НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО БУРЕНИЮ И СТРОИТЕЛЬСТВУ  
ПАРАМЕТРИЧЕСКИХ И ПОИСКОВО-РАЗВЕДОЧНЫХ СКВАЖИН  
НА НЕФТЬ И ГАЗ**

между

**АО «Узбекнефтегаз» и ООО «Узнефтегаз бургулаш ишлари»**

28.12.2021 г.

г. Ташкент

**СОДЕРЖАНИЕ**

1. Термины и определения
2. Предмет Договора
3. Стоимость и порядок оплаты работ
4. Права и обязанности сторон
5. Условия производства работ, контроль за выполнением работ
6. Отчеты и оперативные информации
7. Требования в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды
8. Материально-техническое обеспечение
9. Порядок сдачи и приёмки работ
10. Приемка заключенных строительством скважин
11. Аварии
12. Форс - мажор
13. Гарантии
14. Ответственность сторон
15. Порядок изменения и расторжения договора
16. Порядок разрешения споров
17. Особые условия
18. Прочие условия
19. Срок действия договора
20. Антикоррупционные требования
21. Адреса, банковские реквизиты и подписи сторон

**СОСТАВ ПРИЛОЖЕНИЙ**

- Приложение № 1 (План-график строительства скважин)
- Приложение № 2 (Распределение обязанности)
- Приложение № 3 (График выполнения работ по строительству скважин)
- Приложение № 4 (График финансирования работ)
- Приложение № 5 (Прогнозный расчет стоимости проводимых работ)

Принимая во внимание, что, Заказчик и Подрядчик, во исполнение взаимных договоренностей, установленных в настоящем Договоре, Стороны договорились о нижеследующем:

**Акционерное общество «Узбекнефтегаз»**, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя председателя правления Тухтаева Кобилжона Мухаммадиевича, действующего на основании доверенности № 12-1-52 от 10.02.2021 г., с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Узнефтегаз бургулаш ишлари»**, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице директора Аманова Улфат Умидуллаевича, действующего на основании устава общества, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

## 1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

1.1. В настоящем Договоре термины и выражения, указанные с прописной буквой, имеют следующие значения:

**«Буровая Бригада»** – подразделение Персонала Подрядчика, выполняющее Работы по бурению скважин с применением Бурового Станка.

**«Буровая Площадка»** – обозначенная Заказчиком территория в пределах буровой площадки, на которой будут производиться Работы по строительству скважин и на которой могут быть размещены жилищно-бытовые, подсобные и складские помещения Буровой Бригады, Бригады Освоения и вспомогательных служб.

**«Буровой Станок»** – установка для бурения с установленной производительностью, включающая жилищно-бытовые, подсобные и складские помещения, необходимые для производства Работ.

**«Вспомогательные объекты»** - означают все здания, строения и сооружения, за исключением скважин и Объектов, строительство которых предусмотрено Проектной документацией для обеспечения надлежащего выполнения Работ по строительству скважин, включая Буровой Лагерь, подъездные дороги, площадки, амбары, водозаборные площадки и прочее.

**«Дело скважины»** - полный пакет документов, подлежащих составлению в процессе строительства скважины в соответствии с действующим законодательством Республики Узбекистан и настоящим Договором.

**«Демобилизация»** - означает работы по перебазировке буровой установки и бригадного хозяйства, за пределы места выполнения работ, связанные с окончанием выполнения работ.

**«Демонтаж»** - означает комплекс работ по разборке и приведению буровой установки в транспортное положение. Началом демонтажа считается время подписания акта о передаче буровой установки в демонтаж.

**«Договор»** - настоящий документ, включающий все приложения и специальные условия к нему, подписанный двумя Сторонами, а также дополнения и изменения к нему, которые могут быть подписаны Сторонами.

**«Дополнительные работы»** - работы, оборудование, материалы, запчасти и комплектующие не предусмотренные настоящим Договором, и всеми



прилагаемыми и упоминаемыми документами в Договоре, и отдельно согласованные Сторонами.

**«Ежедневный буровой отчет»** – ежедневные отчеты, подготавливаемые и подписываемые Подрядчиком, Супервайзером Заказчика с использованием формы ежедневного отчета по бурению, либо по иным формам, приемлемым для Заказчика.

**«Законодательство»** - законодательные и иные нормативные правовые акты, нормативные технические документы Республики Узбекистан, акты территориальных и местных органов Республики Узбекистан, применимые к Работам или к Территории Договора, действующие в Республике Узбекистан.

**«Непроизводительное время»** или **«Простой»** - означает невозможность производства работ подрядчиком, субподрядчиками, сервисными компаниями, привлеченными к строительству скважины, ввиду произошедшего на скважине инцидента, аварии, брака, либо время, затраченное подрядчиком, субподрядчиком, сервисной компанией, являющееся для них непроизводительным ввиду выполнения ими незапланированных видов работ на скважине, вызванных необходимостью ликвидации инцидента, аварии, брака, либо время, затраченное на ремонт оборудования подрядчика, ожидание оборудования подрядчика, персонала подрядчика, либо время, затраченное на замену оборудования подрядчика в результате выхода из строя.

**«Осложнение»** - означает неконтролируемое Подрядчиком с помощью имеющихся в его распоряжении сил и средств событие природно-геологического или техногенного характера, включая нарушения приствольной зоны скважины, рапопроявления, смятие обсадных колонн и другие при соблюдении норм по ПСД.

**«Оборудование»** - означает оборудование, инструменты, запасные части, и т.д., не включая материалы, которые используются при выполнении работ.

**«Оборудование Подрядчика»** – означает любое оборудование, инструменты и материалы Подрядчика, необходимое для выполнения работ по настоящему Договору;

**«Объект»** - означает все строения и сооружения, выполняемые на скважине, строительство которых предусмотрено Проектной документацией в качестве результатов Работ по строительству скважин.

**«Потеря скважины»** - событие или действие, в результате которого дальнейшее ведение Работ на скважине становится невозможным.

**«Представитель Подрядчика»** – означает лицо, назначенное Подрядчиком, которое будет находиться на месте проведения Работ, и уполномочено представлять Подрядчика, принимать решения по оперативным вопросам ведения Работ, подписывать отчеты и акты, получать уведомления и запросы от Заказчика.

**«Представитель Заказчика» (Супервайзерская служба, Супервайзер)** – означает лицо, назначенное Заказчиком, которое будет находиться на месте проведения Работ, и уполномочено представлять Заказчика, принимать решения по оперативным вопросам ведения Работ, подписывать отчеты и акты, получать уведомления и запросы от Подрядчика, контролировать ведение работ и целевое использование материалов и финансов по настоящему Договору путем анализа,



сопоставления, изучения, проверки (при необходимости на Территории Договора) отчетов, актов выполненных работ, счетов на оплату и иных документов, визировать отчеты и акты, предоставлять запросы Подрядчику.

**«Программа Бурения»** – означает подробную инструкцию по ведению Работ скважины, составленную Подрядчиком на основе Проектной документации и согласованную с Заказчиком, содержащую сроки и последовательность выполнения Работ, конструкцию скважины, требования к креплению скважины, и иные указания по выполнению Работ. Для целей Договора термин **Программа Бурения** включает также программу освоения. Во избежание разночтений, условия Программы Бурения не могут противоречить условиям Договора, Проектной документации.

**«Проектно-сметная документация» (ПСД)** – «Рабочий проект на строительство скважин», согласованный и утвержденный в установленном порядке, и переданный со стороны Заказчика Подрядчику, определяющий основные технические, технологические, конструктивные, экологические решения при выполнении Работ.

**«Пусконаладочные работы»** - означает часть Работ по строительству скважин, включающая проверку, настройку и испытание оборудования Подрядчика с целью обеспечения его технологических, электрических или иных параметров и режимов, заданных проектом, осуществляемых предприятием-изготовителем этого оборудования или привлекаемой им специализированной организацией по договору с Подрядчиком.

**«Работа»** - означает все Работы по строительству скважин, которые должны быть выполнены Подрядчиком согласно условиям настоящего Договора и Проектной документацией.

**«Работы по строительству скважин»** – означают все работы и услуги, которые должны быть выполнены Подрядчиком по настоящему Договору, включая Мобилизацию, бурение скважины, прострелочно-взрывные работы, проведение работ по интенсификации притока, повторное бурение, оценку, тестирование и освоение скважины, заканчивание, перемещение и демобилизацию Бурового Станка, Оборудования и Персонала Подрядчика в течение срока действия настоящего Договора.

**«Субподрядчик»** - означает любое третье лицо, с которым подрядчиком заключен договор субподряда.

**«Сум»** - Национальная валюта Республики Узбекистан, по которой будут осуществляться платежи и все взаиморасчеты между Заказчиком и Подрядчиком.

**«Стройплощадка»** - означает земельный участок, необходимый Подрядчику для выполнения Работ по обустройству площадок, строительства скважин и размещения всего необходимого оборудования, материалов и служб. Границы Стройплощадки определяются ограждающими, временными сооружениями, устанавливаемыми Подрядчиком в соответствии с согласованным с Заказчиком планом.

**«Существенное Нарушение»** - нарушение Договора Сторонами, которое влечёт для Заказчика такой ущерб, что он в значительной степени лишается того, на что он была вправе рассчитывать при заключении Договора.



**«Территория Договора»** – территория, где будут проводиться Работы.

**«Технический надзор»** - контроль со стороны Заказчика за ходом и качеством выполняемых Подрядчиком Работ по строительству скважин в соответствии с проектными решениями, действующими нормами и правилами Республики Узбекистан.

**«Технологический регламент» (План-работ)** - основной технический документ, определяющий режим и порядок проведения технологического процесса (или его отдельных стадий) производства работ, безопасные условия труда.

Все слова и словосочетания, приведенные в договоре заглавными буквами, имеют значения, присвоенные им в настоящей статье или в тексте договора.

## **2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

2.1. В соответствии с постановлением Президента Республики Узбекистан №ПП-4388 от 9 июля 2019 года «О мерах по стабильному обеспечению экономики и населения энергоресурсами, финансовому оздоровлению и совершенствованию системы управления нефтегазовой отраслью», постановлением Президента Республики Узбекистан №ПП-3372 от 3 ноября 2017 года «Об утверждении Государственной программы развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы по АО «Узбекнефтегаз» на период 2017-2021 годы» и согласно «Программой развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы по АО «Узбекнефтегаз» на 2022 год» «Заказчик» поручает, а «Подрядчик» принимает на себя обязательства для оказания услуг по бурению и строительству параметрических и поисково-разведочных скважин согласно утвержденной ПСД.

2.2. Объемы и сроки работ определяются планом-графиком производства работ по строительству скважин, согласно Приложением № 1, которые являются неотъемлемой частью настоящего договора.

2.3. Особенности и требования по качеству работ определяются по утверждённым проектно-сметными документациями (ПСД) на строительство скважин в соответствии с нормативными документами, утвержденной в установленном порядке, и имеющие положительные экспертные заключения.

## **3. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ РАБОТ**

3.1. Стоимость работ по настоящему договору в действующих ценах составляет 1 208 900 000 000 (один триллион двести восемь миллиардов девятьсот миллионов) сумов с учётом НДС.

3.2. Общая сумма работ по Договору является твердой, окончательной и изменению не подлежит за исключением случаев, когда по соглашению сторон происходит увеличение, уменьшение или изменение объемов работ. При этом изменение общей суммы Договора оформляется письменным соглашением сторон с подготовкой необходимой геолого-технической документации.

3.3. Оплата выполненных работ будет производиться ежемесячно после оформления актов выполненных работ в течении 10 банковских дней (формам



№2 и №3) согласно Руководящего документа РН39.0-030:2012 «Строительство скважин на нефть и газ на территории Республики Узбекистан. Организация и финансирование» и ««Узбекнефтегаз» акциядорлик жамиятида харажатларнинг газна ижроси КОИДАЛАРИ», утвержденный приказом за № 66 АО «Узбекнефтегаз» от 22.09.2020 г., в национальной валюте (сум) РУз путем перечисления денежных средств на банковские счета Подрядчика по мере выполнения работ с учетом изменения по интервальной шкале стоимости 1 метра проходки, фактических затрат материально-технических ресурсов, ГСМ, услуг транспорта, тампонажной техники и прочих услуг.

3.4. До начала буровых работ на вновь забуриваемых новых скважинах, «Заказчик» перечисляет «Подрядчику» аванс на производство работ в размере не менее 15 % от стоимости скважины, согласно Приложению № 3.

3.5. Выплата оставшиеся части суммы договора (п.4.1. Договора) осуществляется «Заказчиком» по факту выполнения работ. Оплата осуществляется «Заказчиком» ежемесячно в течении 10 банковских дней пропорционально объему выполненных «Подрядчиком» за отчетный месяц работ по бурению параметрических и поисково-разведочных скважин, на основании двухсторонних актов сдачи-приемки выполненных работ и выставленных счетов-фактур, в установленном порядке.

3.6. Затраты, связанные с выполнением непредвиденных работ, включая и осложнения геологического характера, возникающие при строительстве скважин не по вине «Подрядчика» и не предусмотренные проектом на строительство скважин, оплачиваются на основании исполнительно-сметного расчета (ИСР), утвержденных в установленном порядке. Основанием для составления ИСР являются протоколы о начале непредвиденных работ, включая и осложнения геологического характера, возникающие при строительстве скважин, не по вине исполнителя работ и двухсторонние акты «Заказчика» и «Подрядчика» на производство непредвиденных работ и затрат, согласно Руководящего документа РН39.0-030:2012 «Строительство скважин на нефть и газ на территории Республики Узбекистан. Организация и финансирование».

## **4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

### **4.1. Обязанности Заказчика.**

4.1.1. Обеспечить «Подрядчика» геологическим проектом и проектно-сметной документацией, согласно Инструкции, РН 39.0-010:2011 г. «О составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство скважин на нефть и газ на территории РУз» за месяц до начала работ по строительству скважин.

4.1.2. Принять и оплатить фактически выполненные объемы работ по скважине согласно проектно-сметной документации и Руководящего документа РН39.0-030:2012 «Строительство скважин на нефть и газ на территории Республики Узбекистан. Организация и финансирование». При этом расчеты сторон будут производиться эквивалентно встречным предоставлениям.

4.1.3. «Подрядчик» подготавливает исходно разрешительную документацию (ИРД), а «Заказчик» возмещает «Подрядчику» фактически



произведенные расходы по подготовке полного комплекта исходно разрешительной документации.

4.1.4. Оказывать содействие «Подрядчику» в выполнении работ в объеме и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

4.1.5. Немедленно информировать «Подрядчика» о выявленных недостатках в работах для своевременного принятия мер по их устранению.

4.1.6. Осуществлять контроль, за ходом выполнения установленных заданий по проектам.

4.1.7. Производить приемку геолого-геофизических материалов и материалов по бурению, испытанию скважин.

4.1.8. Оказать консультационную, информационную и иную помощь.

#### **4.2. Права Заказчика.**

4.2.1. Приостановить работ, если они проводятся с нарушениями или если они не соответствуют требованиям проектно-сметной документации и условиям договора; правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности Республики Узбекистан;

4.2.2. Приостановить бурение, не достигая до проектной глубины, имея все геологические информации о данной скважине, а также для решения ход дальнейших работ в скважине.

4.2.3. Проверять ход и качество выполнения работ, предусмотренных Договором, без вмешательства в оперативно-хозяйственную деятельность Подрядчика.

4.2.4. Стороны вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора возместив понесенный ущерб другой стороны при ликвидации, банкротства, издания решения государственного органа. В этом случае договор считается прекращенным.

#### **4.3. Обязанности Подрядчика.**

4.3.1. «Подрядчик» берет на себя обязательства на выполнении установленных прогнозных заданий по строительству параметрических и поисково-разведочных скважин на нефть и газ, их завершению в объеме и в сроки, установленные Приложением №1 к настоящему договору.

4.3.2. Проводить работу по строительству параметрических и поисково-разведочных скважин на нефть и газ, в соответствии с утверждёнными проектно-сметными документациями и соблюдением требований промышленной безопасности и ООС.

4.3.3. Обеспечить полноту решения задач, предусмотренные проектом и качество выполняемых работ.

4.3.4. В соответствии действующих инструкций, положений и других нормативных актов, ведет учет движения строительства скважин, их передачи в ОПЭ, консервации, а также согласно решению «Заказчика», подготовить соответствующие документы на их ликвидации и списание затрат по их сооружению.



4.3.5. Осуществлять на своем балансе бухгалтерский учет и сохранность действующих и законченных строительством нефтяных и газовых скважин до принятия решения «Заказчиком».

4.3.6. Обосновать «Заказчику» годовые лимиты ассигнований, согласно утверждённой проектно-сметной документацией и утвержденному планом графика производство работ.

4.3.7. Обеспечить завершение работ по объектам в сроки, установленные приложением №1, являющейся неотъемлемой частью настоящего договора.

4.3.8. Вносить Заказчику предложения в связи с изменением и/или отклонением от проекта по дальнейшему организации работ.

4.3.9. Обеспечить целевое и эффективное использование выделяемых средств исключительно на объекты, установленные настоящим Договором.

4.3.10. Представлять Заказчику ежемесячно акты выполненных работ по формам №2 и №3, счёта-фактуры к оплате, согласно Руководящего документа РН39.0-030:2012 «Строительство скважин на нефть и газ на территории Республики Узбекистан. Организация и финансирование».

4.3.11. В рамках исполнения условия настоящего договора представлять «Заказчику» текущие, ежемесячные сведения, анализы геолого-технического характера (каротажные диаграммы ГИС в бумажном и лас формате).

4.3.12. Взаимоотношения между Заказчиком, Подрядчиком и их Субподрядными Предприятиями регулируются согласно Приложению № 2 (Распределения обязанности), которое согласовывается Заказчиком и Подрядчиком.

4.3.13. Обустройство и содержание на площади работ вахтового поселка (полевого лагеря).

4.3.14. Доставку работников (смену) от жилой базы до места работ и обратно.

4.3.15. Укладку всего поднятого керна в керновых ящиках и в мешках.

4.3.16. Погрузку-разгрузку, доставку и сохранность ящиков с керном от буровой площадки до кернохранилище.

4.3.17. Своевременно и должным образом выполнять принятые на себя обязательства в соответствии с условиями настоящего Договора, соблюдать инструктивные, технические и методические требования к проведению работ.

4.3.18. Выполнять указания «Заказчика», представленные в письменном виде, если это не противоречит условиям Договора. В случае если указания «Заказчика» выходят за рамки предмета настоящего Договора, стороны подписывают дополнительное соглашение к настоящему Договору, в котором определяют объем требуемых дополнительных работ и условия их оплаты.

4.3.19. Обеспечить «Заказчику» возможность осуществления контроля за ходом выполнения работ, по требованию «Заказчика» предоставлять информацию о ходе выполнения работ, об использовании денежных и материальных средств по фактически выполненным объемам работ.

4.3.20. Выполнять работы с соблюдением Технического проекта, производственных стандартов, а также с соблюдением правил, промышленной безопасности, противобухтанной безопасности, требования законодательства об охране окружающей среды и охраны труда при производстве



геологоразведочных работ на нефть и газ, установленных нормативно-правовыми актами Республики Узбекистан.

4.3.21. По окончании работ передать «Заказчику» все полученные информационную документацию по объекту, связанных с исполнением обязательств по Договору.

4.3.22. В случае выявления недостатков в выполненных работах, «Подрядчик» обязан безвозмездно устранить недостатки в сроках, согласованный с «Заказчиком».

4.3.23. Самостоятельно нести ответственность перед контролирующими и правоохранительными органами за нарушения законодательства допущенные в процессе выполнения Работ.

4.3.24. На каждом буровом объекте обеспечить вагон-домами с надписью «Супервайзер АО «Узбекнефтегаз», условиями для проживания (трехразовое питание, душ, кровать, стол-стул, ковры и доступ к интернету) супервайзеров «Заказчика», с последующим предъявлением фактически произведенных затрат «Заказчику».

4.3.25. Подрядчик обязан приобрести до начала работ и поддерживать в действии до окончания гарантийного срока, у страховых организаций следующие страховые покрытия:

- страхование установок и оборудования Подрядчика;

Подрядчик поддерживает в силе или обеспечивает поддержание в силе страхования, покрывающего утрату или повреждение, нанесенное установкам и оборудованию, в размере полной восстановительной стоимости.

- страхование ответственности Подрядчика, их привлеченных Субподрядчиков в связи с причинением вреда (ущерба) имуществу, жизни и/или здоровью третьих лиц в результате выполнения работ по настоящему договору;

- страхование ответственности за причинение ущерба окружающей среде;

- страхование на случай болезни и страхование от несчастных случаев в отношении персонала (страхование гражданской ответственности работодателя), привлекаемого Подрядчиком, их Субподрядчиками в связи с выполнением работ по настоящему договору;

- страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств;

- прочие виды страхования, определенные Законодательством в качестве обязательных.

#### **4.4. Права Подрядчика.**

4.4.1. При строительстве скважин, для выполнения отдельных видов работ «Подрядчик» может привлекать своих Субподрядчиков (геофизические услуги, лабораторные работы, строительство временных путей к скважинам и площадки под буровой). «Подрядчик» обязан получить предварительное письменное согласие от «Заказчика» на заключение договоров подряда со своими Субподрядчиками и несет ответственность перед «Заказчиком» за надлежащее исполнение Работ по настоящему Договору своими Субподрядчиками. Если иное не предусмотрено настоящим Договором, «Подрядчик» несет полную



ответственность за соблюдение условий настоящего Договора своими Субподрядчиками и за те Работы, которые были выполнены его субподрядчиками, а также за действия и упущения со стороны его субподрядчиков в той же степени, как если бы они были действиями и упущениями со стороны «Подрядчика». «Подрядчик» гарантирует, что привлеченные Субподрядчики будут иметь все необходимые лицензии и разрешения. «Заказчик» не несет ответственности за любое согласование или несогласование Субподрядчиков «Подрядчика», однако в случае неполучения письменного ответа «Подрядчиком» от «Заказчика» о согласовании его Субподрядчика в течение 7 календарных дней, Субподрядчик «Подрядчика» будет считаться согласованным со стороны «Заказчика».

4.4.2. Запрашивать у «Заказчика» дополнительную информацию, необходимую для выполнения Работ.

4.4.3. «Подрядчик» предоставляет своим «Субподрядчикам» необходимые материально-технические ресурсы, горюче-смазочные материалы, оборудования и запасные части к ним на давальческой основе для выполнения работ настоящего Договора.

## **5. УСЛОВИЯ ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ, КОНТРОЛЬ ЗА ВЫПОЛНЕНИЕМ РАБОТ**

5.1. «Подрядчик» приступает к выполнению работ только после укомплектования всеми необходимыми материалами, в том числе завозимых по импорту для осуществления бурения скважины и письменного разрешения «Заказчика», внесенного в журнал производства работ.

5.2. «Заказчик» в течение пяти (5) календарных дней с момента подписания договора представляет «Подрядчику» письменное уведомление о назначении конкретных лиц-Супервайзера, уполномоченных осуществлять контроль и технический надзор за выполнением работ по договору, с указанием пределов их полномочий.

5.3. Супервайзер от имени «Заказчика» осуществляет технический надзор за качеством выполняемых работ, а также производит проверку соответствия используемых «Подрядчиком» и его «Субподрядчиками» материалов и оборудования условиям договора и рабочей документации.

5.4. «Заказчик» имеет право через представителя «Заказчика» или Супервайзерскую службу выдавать письменное указание «Подрядчику» на производство работ по договору, обязательное для исполнения «Подрядчиком». Супервайзерская служба действует в пределах полномочий в отношении контроля и обеспечения исполнения условий договора и работ, на основании приказа о назначении ответственных работ супервайзерской службы, выданного Заказчиком;

5.5. Основная цель Супервайзера — это обеспечение того, чтобы вся Работа, выполняемая «Подрядчиком», осуществлялась в полном соответствии с Проектной документацией, всеми применимыми планами, программами, спецификациями, графиками и инструкциями, и в соответствии с требованиями техники безопасности, охраны здоровья и охраны окружающей среды.



5.6. Супервайзер имеет право на получение ежедневных отчетов по бурению и испытанию, подготовленных «Подрядчиком» в соответствии с условиями Договора, а также все другие отчеты и информацию, связанные с бурением и освоением скважины, либо с Работами, осуществляемыми в рамках Договора, и имеет постоянное право активировать и проверять все работы, измерения и испытания, проведенные «Подрядчиком», а также выполнять проверки и мониторинг всех операций, выполняемых в рамках настоящего Договора.

5.7. Супервайзер имеет право беспрепятственного доступа ко всем видам работ в течение всего периода их выполнения и договора.

5.8. «Подрядчик» обеспечивает супервайзера помещением для работы. Супервайзер и «Подрядчик» на буровой площадке регулярно проводят совещания по согласованию и решению вопросов, возникающих при осуществлении работ.

5.9. «Подрядчик» самостоятельно организует производство работ на объекте в соответствии с проектом производства работ и по своим планам и графикам, связанным со сроками, настоящего договора.

5.10. «Подрядчик» обеспечивает материалами, оборудованием и комплектующими изделиями, конструкциями и системами, применяемые им для выполнения работ, будут соответствовать качеством спецификациям, указанным в проектной документации, техническим регламентам, стандартам и иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта или другие документы, удостоверяющие их качество.

5.11. С момента начала работ и до их завершения «Подрядчик» ведет журнал производства работ. В журнале отражается весь ход производства работ, факты и обстоятельства, имеющие значение в отношениях между «Заказчиком» и «Подрядчиком» (дата начала и окончания работ, поступления оборудования и оказания услуг, принятия работ, проведения испытаний, информация о задержках, связанных с несвоевременной поставкой материалов, выходом из строя специальной техники и автотранспорта, и другие факторы, влияющие на окончательный срок завершения строительства).

Если «Заказчик» не удовлетворен ходом и качеством работ или записями «Подрядчика», то он излагает свое мнение в журнале производства работ.

«Подрядчик» обязуется принять меры к устранению недостатков, обоснованно указанных «Заказчиком» в журнале производства работ.

5.12. До начала выполнения работ по договору «Подрядчик» обязан получить письменное разрешение на начало работ от «Заказчика», ГИ «Саноатконтехназорат» и Узбекской военизированной части (УзВЧ).

5.13. «Подрядчик» обязан составлять планы работ и согласовывать их с «Заказчиком», ГИ «Саноатгеоконтехназорат» и Узбекской военизированной частью (УзВЧ).

5.14. Работы на скважинах «Заказчика» проводятся «Подрядчиком» своим техническим персоналом, аппаратурой и оборудованием в соответствии с техническими требованиями и действующими правилами безопасности. Выполнение «Подрядчиком» Работ на скважине оформляется актами выполненных работ.



5.15. «Подрядчик», по согласованию с «Заказчиком» привлекает для выполнения работ «Субподрядчиков», имеющих необходимые разрешения на производство данного вида работ и сертификаты на используемые материалы и оборудование.

5.16. После окончания всех работ на скважине «Подрядчик» предоставляет «Заказчику» материалы, перечисленные в п.9.1. настоящего Договора;

5.17. В случаях возникновения простоя по вине «Подрядчика» Стороны составляют на месте двухсторонний акт с указанием причин простоя с обязательным отражением таких простоев в актах выполнения Работ.

5.18. Работники «Заказчика» в период их нахождения на территории проведения работ должны соблюдать все требования законодательства Республики Узбекистан по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды, правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности Республики Узбекистан.

5.19. «Подрядчик» в течение пяти (5) календарных дней с момента подписания договора представляет Заказчику письменное уведомление о назначении ответственного (Представителя Подрядчика) за производство работ, обладающего всеми полномочиями и решению всех текущих вопросов, возникающих в отношении выполнения работ по данному договору. «Подрядчик» обеспечивает постоянное присутствие ответственного представителя непосредственно на месте проведения Работ.

5.20. «Заказчик» имеет право в любое время осуществлять контроль и надзор за ходом выполняемых работ, с соблюдением сроков их выполнения, качеством проводимых в скважинах работ согласно геолого-технического проекта.

5.21. «Заказчик» имеет право приостанавливать работы в любое время, если они проводятся с нарушениями или если они не соответствуют:

- требованиям проектно-сметных документации и договора;
- правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности Республики Узбекистан.

5.22. После ликвидации (прекращения) геологоразведочных работ, предусмотренных настоящим договором, «Подрядчик», выполняет работы по рекультивации земель, уборке бытовых и прочих отходов на площадках буровых работ (линиях скважин). Рекультивированные площадки осматриваются комиссией из представителей «Подрядчика» и землепользователя, после чего подписывается двухсторонний акт и возвращается землепользователю.

## **6. ОТЧЕТЫ И ОПЕРАТИВНЫЕ ИНФОРМАЦИИ**

6.1. В процессе выполнения Работ, «Подрядчик» должен вести полные и точные записи, готовить суточные буровые рапорта, суточные рапорта по освоению и отчеты станции ГТИ, ГИС, отражающую всю проводимую согласно Договору Работу на каждом Объекте, и:



- ежедневно, до 07-30 часов утра по Ташкентскому времени направлять Заказчику, оперативные сводки, суточные рапорта по бурению или суточные рапорта по испытанию в оперативной форме (факсограмма, электронная почта);  
- не позднее 5 числа каждого месяца направлять «Заказчику», суточные буровые рапорта и суточные рапорта по испытанию за предыдущий месяц в твердых экземплярах: один подлинник и одну копию.

Отчеты должны быть подписаны представителями «Подрядчика», представителями «Заказчика» и/или Супервайзером. Своевременное и полное предоставление «Подрядчиком» отчетов является обязательным условием для приемки «Заказчиком» выполненных «Подрядчиком» Работ.

6.2. По подготовительным работам на скважине, включая работы по строительству дорог, «Подрядчик» должен предоставлять еженедельные отчеты о проделанной работе.

6.3. «Подрядчик» в формах суточных буровых рапортов отражает данные по отработке долот, недельный рапорт контроля/проверок противовыбросового оборудования, таблицу или диск траектории ствола скважины, скорость проходки, данные индикатора нагрузки на долото, таблицы хода поршня насосов и показатели давления насосов и предоставляет «Заказчику». По завершению Работ на каждой скважине все копии подобных форм и другая информация по скважине, которая находится у «Подрядчика», должна быть предоставлена «Подрядчиком» «Заказчику».

## **7. ТРЕБОВАНИЯ В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, ОХРАНЫ ТРУДА И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

7.1. «Подрядчик» после подписания данного Договора обязуется принять к неукоснительному исполнению «Положение о требованиях в области промышленной и экологической безопасности, охраны здоровья и безопасности труда, предъявляемых к подрядным организациям при заключении договоров АО «Узбекнефтегаз»».

За несоблюдение условий данного Положения, Подрядчиком оплачивается штрафы за допущенные нарушения.

## **8. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ**

8.1. Обеспечение необходимыми для выполнения работ обсадными трубами, долотами, ВЗД, бурильными головками, насосно-компрессорными трубами и устьевыми оборудованьями будет осуществляться «Заказчиком».

8.2. Заказчик предоставляет вышеуказанные материалы и оборудование для выполнения работ по Договору на давальческой основе. Давальческие материалы передается «Заказчиком» «Подрядчику» в следующем порядке:

- «Заказчик» передает, а уполномоченное лицо «Подрядчика» принимает по накладной на основании надлежащим образом оформленной генеральной доверенности на получение ТМЦ. Доставка все материалы и оборудование с базы («Заказчика») по месту нахождения объекта путем вывоза «Подрядчиком» на место проведения Работ.



8.3. Для выполнения работ, «Подрядчиком» будет осуществлена закупка других (кроме перечисленных п.8.1.) необходимых материально-технических ресурсов, химреагентов, запасных частей, материалов, технологических оборудований и горюче-смазочных материалов, производимые в Республике Узбекистан.

8.4. «Подрядчик» обеспечит надлежащую охрану материалов, оборудований, специальной техники и другого имущества на территории буровой площадки от начала работ до завершения строительства и приемки «Заказчиком» завершенного строительством объекта.

8.5. Стоимость закупленных МТР и используемых услуг в ходе выполнения настоящего договора будут определяться по результатам Тендера (конкурса) в установленном порядке и котировок на электронной бирже.

## **9. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЁМКИ РАБОТ**

9.1. После окончания строительства скважины «Подрядчик» передает «Заказчику» Акт сдачи-приемки выполненных работ, а также следующие материалы и документацию: дело скважины; комплект ГИС и заключения; заключения лабораторных анализов пластовых флюидов и образцов; материалы по объектном опробовании и испытания скважин.

9.2. Допускается досрочное выполнение работ «Подрядчиком». В этом случае «Заказчик» обязан принять и оплатить эти работы на условиях настоящего Договора.

9.3. В случае мотивированного отказа «Заказчика» от приемки работ сторонами составляется двусторонний акт с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.

9.4. В случае приостановления (прекращения) работ по инициативе «Заказчика» стороны обязаны в недельный срок со дня получения «Подрядчиком» извещения от «Заказчика» составить двусторонний акт о выполненной части работы и фактических расходах «Подрядчика». «Заказчик» обязан оплатить эти работы в соответствии с составленным актом. В случае если стоимость фактически выполненных работ не погашает размера всех авансовых платежей, «Подрядчик» обязуется вернуть «Заказчику» непогашенную часть авансовых платежей в течение пяти дней с даты подписания акта о прекращении работ и расторжения Договора.

9.5. В случае нецелесообразности дальнейшего проведения работ стороны обязаны незамедлительно поставить в известность друг друга и в недельный срок рассмотреть вопрос о целесообразности продолжения работы. Решение о прекращении работы оформляется двусторонним актом, который является основанием для прекращения действия настоящего договора и возмещения фактических затрат, понесённые «Подрядчиком».

## **10. ПРИЕМКА ЗАКОНЧЕННЫХ СТРОИТЕЛЬСТВОМ СКВАЖИН**

10.1. Приёмка завершенных строительством скважин осуществляется после выполнения сторонами всех обязательств, предусмотренных в соответствии с настоящим договором.



10.2. Приемка объектов производится в течение 15 дней со дня получения «Заказчиком» письменного извещения «Подрядчика» о завершении всех этапов работ предусмотренных проектно-сметных документациях.

10.3. «Подрядчик» в течении 10 дней после завершения строительством скважины передаёт «Заказчику» 1 (один) экземпляр исполнительной документации.

10.4. С момента приемки объект переходит в собственность «Заказчика».

## **11. АВАРИИ**

11.1. При возникновении аварии или инцидента «Подрядчик» немедленно предпринимает все необходимые действия для обеспечения безопасности жизни и здоровья людей, сохранения скважины и оборудования, ликвидации аварии (инцидента), минимизации и устранения последствий.

11.2. Если в процессе выполнения работ по настоящему договору выясняется нецелесообразность дальнейшего проведения работ на скважине, «Подрядчик» может приостановить работы на скважине, поставив об этом в известность «Заказчика» в течение суток (24 часов) до момента приостановления работ. В этом случае «Заказчик» обязан в недельный срок рассмотреть вопрос о целесообразности продолжения работ. Аварии, инцидент и осложнение при строительстве скважин, произошедшие по вине «Подрядчика», ликвидируются за счет собственных средств «Подрядчика». «Подрядчик» не допускает, а в случае возникновения извещает Заказчика о любом нарушении правил охраны недр и охраны окружающей среды и с момента обнаружения Подрядчик принимает меры по устранению такого нарушения.

## **12. ФОРС-МАЖОР**

12.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием природных явлений и прочих обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего договора. Срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно периоду, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами.

12.2. Если обстоятельства непреодолимой силы или их последствия будут длиться более одного месяца, то Подрядчик и Заказчик обсудят, какие меры следует принять для продолжения работ или их консервации.

12.3. Если стороны не могут договориться в течение трех месяцев, то каждая из сторон вправе потребовать расторжения договора.

## **13. ГАРАНТИИ**

13.1. «Подрядчик» гарантирует:

- выполнение всех работ в полном объеме и в сроки, определенные условиями настоящего договора;



- качество выполнения всех работ в соответствии с проектной документацией, правилами и техническими условиями;
- своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ, которые фиксируются двухсторонним актом за счёт средств «Подрядчика».

## 14. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

14.1. Основания освобождения от ответственности:

14.1.1. Ни одна из сторон не несет ответственности за полное или частичное невыполнение своих обязательств по настоящему Договору, если она может доказать, что:

- неисполнение обязательств вызвано независимыми от нее чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях причинами;
- она не могла избежать или преодолеть эти обстоятельства или, по крайней мере, их последствия.

14.2. Обстоятельства, указанные в п.12.1. настоящего Договора, могут быть вызваны следующими событиями:

- военные действия (объявленные и необъявленные), гражданская война, перевороты и революции, акты пиратства и саботажа;
- природные бедствия, как сильные штормы, циклоны, землетрясения, приливы, наводнения, разрушения молнией;
- взрывы, пожары, разрушения механизмов, зданий и других объектов;
- бойкоты, забастовки, которые возникают на предприятиях стороны, претендующей на освобождение от ответственности;

14.3. В соответствии с п.п.12.1. и 12.2. настоящего Договора, если другого не оговорено в настоящем Договоре, препятствием не может являться утрата полномочий, лицензий, виз или разрешений, необходимых для выполнения настоящего Договора, выданных уполномоченными органами стороне, претендующей на освобождение от ответственности.

14.4. В случае невозможности полного или частичного выполнения сторонами своих обязательств, вследствие вышеуказанных обстоятельств в течении более чем 45 (сорока пяти) дней они будут вправе полностью или частично расторгнуть настоящий Договор без какого-либо возмещения убытков (включая расходы) друг друга.

14.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения одной из сторон договорных обязательств виновная сторона:

- возмещает другой стороне причиненные убытки;
- несет иную ответственность в порядке, предусмотренном Гражданским кодексом Республики Узбекистан, Законом Республики Узбекистан "О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов", другими актами законодательства и настоящим договором.

14.6. За необоснованный отказ от подтверждения выполненных объемов работ в соответствии с договором Заказчик уплачивает Подрядчику штраф в размере 2 % (два) суммы, от подтверждения которой он отказался или уклонился.



14.7. За нарушение условий настоящего договора Заказчик обязуется:

14.7.1. В случае просрочки платежей за фактически выполненные и принятые объемы работ и авансового платежа - уплатить «Подрядчику» неустойку в размере 0,01% (ноль целых одна сотая) от суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более 2% (два) от суммы просроченного платежа.

14.8. За нарушение условий настоящего договора Подрядчик обязуется:

14.8.1. В случае нарушения срока завершения работ по бурению и креплению скважин, указанные в приложении № 1 – уплатить Заказчику неустойку в размере 0,01 % (ноль целых одна сотая) от стоимости бурения и крепления скважины за каждый день просрочки, но не более 2 % (два) от стоимости скважины.

14.8.2. В случае некачественного выполнения технологического процесса согласно проекту на строительство скважин и программе бурения «Подрядчик» уплачивает «Заказчику» неустойку в размере 2% (два) от стоимости Работ, в ходе выполнения которого допущено такое нарушение. При этом безусловным доказательством факта нарушения технологического процесса и/или технологической операции будет являться двухсторонний акт о фиксации факта нарушения, подписанный «Подрядчиком» и Супервайзером «Заказчика». Если «Подрядчик» отказывается подписать указанный акт, в течение 24 (двадцати четырех) часов с момента получения указанного акта «Подрядчик» обязан представить «Заказчику» письменный обоснованный отказ. В случае непредставления «Подрядчиком» в указанный срок такого письменного обоснованного отказа, факт нарушения настоящего Договора «Подрядчиком» считается доказанным и не требует дополнительных обоснований со стороны «Заказчика».

14.8.3. «Подрядчик» уплачивает неустойку и/или штраф по первому письменному обращению Заказчика в течение 10 (десяти) банковских дней со дня предъявления соответствующего требования Заказчика. В случае отказа Подрядчика от уплаты неустойки или штрафа, которую Подрядчик обязан уплатить по условиям Договора, Заказчик имеет право взыскать подлежащие уплате суммы неустойки путем вычета из платежей, подлежащих уплате Заказчиком Подрядчику в счет стоимости Договора».

14.9. Кроме предусмотренных настоящей статьей санкций за неисполнение обязательств по договору сторона, нарушившая договор, возмещает другой стороне убытки, выразившиеся в произведенных другой стороной расходах, утрате или повреждении имущества, включая упущенную выгоду, в сумме, не покрытой пеней.

14.10. Уплата пени за просрочку или иное ненадлежащее исполнение обязательств не освобождает стороны от исполнения этих обязательств. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядчиком своих обязательств по настоящему Договору, Заказчик имеет право отказаться от подписания Акта приёмки выполненных работ и предъявить Подрядчику соответствующие претензии, а также не оплачивать соответствующий объем выполненных работ до исправления выявленных недостатков. Подрядчик обязан устранять своими силами и за свой счет все отклонения от проектной документации, допущенные им в работе, а также последствия случившихся



аварий и осложнений, если они произошли по вине Подрядчика. Исправление отклонений и последствий аварий не увеличивают срок строительства Объекта.

## **15. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА**

15.1. «Заказчик» вправе требовать внесения изменения к Договору и расторжения договора в следующих случаях:

задержка «Подрядчиком» после вступления договора в силу начала строительства более чем на один месяц по причинам, не зависящим от Заказчика;

несоблюдение «Подрядчиком» графика производства работ (Приложение №1) по его вине, когда срок окончания работ, установленный в настоящем договоре, увеличивается более чем на один месяц;

нарушение «Подрядчиком» условий договора, ведущее к снижению качества работ, предусмотренного проектом;

15.2. При расторжении договора по совместному решению Заказчика и Подрядчика незавершенное строительство в месячный срок передается Заказчику, который оплачивает «Подрядчику» стоимость выполненных работ.

15.3. Сторона, инициирующая расторжение настоящего договора, согласно положениям настоящего раздела направляет письменное уведомление другой стороне.

15.4. При расторжении договора, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные убытки, включая упущенную выгоду.

15.5. Односторонний отказ от исполнения договора не допускается, за исключением случаев, предусмотренных законодательством или настоящим договором.

15.6. Условия настоящего договора могут быть изменены сторонами по взаимному согласию.

15.7. Договор, может быть, расторгнут сторонами по взаимному согласию или по требованию одной из сторон в случаях, предусмотренных действующим законодательством. Взаимное согласие должно быть оформлено путем составления одного документа, подписанного сторонами, а также может быть оформлено путем обмена документами посредством почтовой, телеграфной, телетайпной, телефаксной, электронной или иной связи, позволяющей достоверно установить, что документ исходит от стороны по Договору.

## **16. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ**

16.1. Не урегулированные сторонами спорные вопросы, возникающие при исполнении и расторжении договора, а также при возмещении причиненных убытков, рассматриваются в установленном законодательством порядке в Ташкентском межрайонном экономическом суде.



## **17. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ**

17.1. После подписания настоящего договора все предыдущие письменные и устные соглашения, переписка, договоренности между сторонами, касающиеся настоящего договора, теряют силу.

17.2. «Подрядчик» не имеет права продать или передать рабочую документацию на выполнение работ или отдельные его части какой-либо третьей стороне без письменного разрешения Заказчика, кроме субподрядчиков.

17.3. Все изменения и дополнения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде и подписаны сторонами.

17.4. Любая договоренность между «Заказчиком» и «Подрядчиком», влекущая за собой новые обстоятельства, которые не вытекают из настоящего договора, должна быть письменно подтверждена сторонами в форме дополнений или изменений к настоящему договору.

17.5. Во всех остальных случаях, не предусмотренных настоящим договором, применяются нормы действующего законодательства.

## **18. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ**

18.1. Вся геологическая информация, полученная при выполнении работ по настоящему Договору, становится собственностью «Заказчика» и подлежит передаче ему «Подрядчиком» на всех типах носителей после исполнения сторонами своих обязательств по Договору. «Подрядчик» не вправе использовать эту информацию в последующей своей работе с другими «Заказчиками» и по другим объектам.

18.2. Результаты работ по настоящему договору могут быть опубликованы только с письменного разрешения «Заказчика».

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

## **19. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

19.1. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания Сторонами и действует сроком до 31 декабря 2022 года.

19.2. Договор может быть продлен на новый срок путем заключения дополнительного соглашения.

## **20. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ ТРЕБОВАНИЯ**

20.1. В рамках исполнения своих обязательств по Договору, Стороны обеспечивают в том числе соблюдение требований применимого законодательства, антикоррупционного, гарантируя, что они, их работники, аффилированные лица, бенефициары и привлекаемые для исполнения Договора деловые партнеры, посредники, субподрядчики или агенты не осуществляют действия (отказываются от бездействия), квалифицируемые как получение



взятки, коммерческий подкуп, дача или посредничество во взяточничестве, подкуп служащего государственного органа, организации с государственным участием или органа самоуправления граждан и иные Договора для целей о противодействии коррупции и настоящего нарушения, предусмотренные применимым законодательством и международными актами легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансирования терроризма.

20.2. Стороны воздерживаются от прямого или косвенного, лично или через третьих лиц, предложения, обещания, дачи, вымогательства, просьбы, согласия получить и получения денежных средств, иных ценностей, имущества, имущественных прав или иной материальной и/или нематериальной выгоды в пользу или от каких-либо лиц для оказания влияния на них с целью получения необоснованного преимущества или достижения иных неправомерных целей, в том числе несоответствующих принципам прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами. Стороны гарантируют принятие мер по недопущению указанных действий. Стороны обязуются открыто и незамедлительно уведомлять друг друга письменной форме (в т.ч. с использованием корпоративной электронной почты) о возникновении подозрений нарушения или возможности нарушения Сторонами, работниками, бенефициарами, аффилированными или иными лицами, привлеченными ими в рамках исполнения Договора, антикоррупционных положений настоящего Договора.

20.3. Также в случае возникновения у одной из Сторон разумно обоснованных подозрений, что произошло или может произойти нарушение антикоррупционных положений применимого законодательства и/или настоящего Договора другой Стороной, ее работниками, бенефициарами, аффилированными или иными лицами, привлеченными в рамках исполнения Договора, данная Сторона вправе направить ей письменный запрос с требованием предоставить комментарии и информацию/документы, опровергающие или подтверждающие факт нарушения, в срок до 10 (десяти) рабочих дней с момента получения запроса.

20.4. Стороны соглашаются, что при неисполнении одной из Сторон требований настоящей главы, а также в случае неполучения другой Стороной в установленный срок подтверждения, что нарушение не произошло или не произойдет, а также что Стороной реализованы меры по снижению коррупционного риска, другая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке, равно как и приостановить его исполнение.

20.5. Возмещение понесенных убытков Стороне, потребовавшей одностороннего расторжения Договора по основаниям, указанным в настоящей главе, производится в порядке, определенном в соответствующей статье настоящего Договора, при этом Сторона, нарушившая обязательства настоящей главы, не имеет права требовать возмещения убытков, вызванных указанным односторонним расторжением Договора.

20.6. Если Сторона по договору сталкивается с действиями работников Общества, настоящего Договора и/или применимому законодательству, в том числе с фактами принуждения к совершению коррупционных нарушений,



Стороне необходимо сообщить об этом по одному из противоречащими антикоррупционным положениям следующих каналов связи:

- посредством устного обращения на «Телефон доверия» по номеру: + 998 (71) 233- 28-88;

- через форму, размещенную на официальном сайте «Заказчика» <http://www.ung.uz/contacts/>;

- в электронной форме через страницу «Заказчика» в социальной сети «Facebook»: @uzbekneftgaz;

- по Telegram-каналу «Заказчика» «UNG Общение»: @uzneftgazbot;

- посредством письменного обращения, направленного на почтовый адрес «Заказчика» и «Подрядчика»

## 21. АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

### «Заказчик»

АО «Узбекнефтегаз»  
Адрес: г. Ташкент, ул. Истикбол, 21  
Р/с: 2021000080012433901  
МФО: 00432  
Яшнабадский филиал УзПСБ  
г. Ташкент  
ИНН: 200837914, ОКЭД: 84111  
Тел: (371) 233-57-57  
Эл. почта: info@ung.uz

### «Подрядчик»

ООО «Узнефтгаз бургилаш ишлари»  
Адрес: г. Карши, ул.Мустакиллик,35  
Р/с: 20208000905099008001  
Спец/с: 22626000205099008001  
МФО: 00432  
Яшнабадский филиал УзПСБ  
г. Ташкент  
ИНН: 306554889, ОКЭД: 09100  
Тел/факс: (75) 221-0442  
Эл. адрес: ung\_bur@uzbng.uz

Заместитель Председателя Правления  
АО «Узбекнефтегаз»

  
К. М. Тухтаев  
« \_\_\_\_\_ » 2021 г.



Директор  
ООО «Узнефтгаз бургилаш ишлари»


  
У. У. Аманов  
« \_\_\_\_\_ » 2021 г.





График строительства параметрических и поисково-разведочных скважин АО "Узбекнефтегаз" на 2022 г.

№ п/п	Подрядчик	Скважина	Тип буровой установки	Наименование проводимых работ	Сроки выполнения		Сроки, количество суток	Дата завершения строительством
					начало	конец		
1	ООО "Узнефтегаз БИ"	Куйи Шаркий Бердах № 4	ZJ-50DB	Бурение и крепление	01.01.2022	28.04.2022	117	15.05.2022
				Испытание с основной буровой установкой	29.04.2022	14.05.2022	15	
				Демонтажные работы	15.05.2022	20.05.2022	5	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	21.05.2022	15.06.2022	25	
2	ООО "Узнефтегаз БИ"	Куйи Шаркий Бердах № 5	ZJ-50DB	Мобилизация и монтажные работы	16.05.2022	15.06.2022	30	30.12.2022
				Бурение и крепление	16.06.2022	13.12.2022	180	
				Испытание с основной буровой установкой	14.12.2022	29.12.2022	15	
				Демонтажные работы	30.12.2022	переход	1	
3	ООО "Узнефтегаз БИ"	Атау № 1	ZJ-50DB	Испытание с основной буровой установкой	01.01.2022	23.01.2022	22	24.01.2022
				Демобилизация и демонтажные работы	24.01.2022	29.01.2022	5	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	30.01.2022	24.02.2022	25	
4	ООО "Узнефтегаз БИ"	Атау № 2 (или Куйи Сургиль № 10)	ZJ-50DB	Мобилизация и монтажные работы	25.01.2022	24.02.2022	30	13.11.2022
				Бурение и крепление	25.02.2022	13.09.2022	200	
				Испытание с основной буровой установкой	14.09.2022	09.10.2022	25	
				Демонтаж основной буровой установки	10.10.2022	15.10.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	16.10.2022	13.11.2022	28	
5	ООО "Узнефтегаз БИ"	Куйи Дали № 1 (или Арал № 6)	ZJ-50DB	Мобилизация и монтажные работы	10.10.2022	09.11.2022	30	переход
				Бурение и крепление	10.11.2022	переход	51	
6	ООО "Узнефтегаз БИ"	Жагис № 1	ZJ-50DB	Бурение и крепление	01.01.2022	18.03.2022	76	19.04.2022
				Испытание с основной буровой установкой	19.03.2022	18.04.2022	30	
				Демобилизация и демонтажные работы	19.04.2022	24.04.2022	5	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	25.04.2022	20.05.2022	25	
7	ООО "Узнефтегаз БИ"	Жагис № 2 (или Сев. Урга № 3)	ZJ-50DB	Мобилизация и монтажные работы	20.04.2022	15.05.2022	25	14.12.2022
				Бурение и крепление	16.05.2022	12.11.2022	180	
				Испытание с основной буровой установкой	13.11.2022	13.12.2022	30	
				Демобилизация и демонтажные работы	14.12.2022	19.12.2022	5	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	20.12.2022	переход	11	



№ п/п	Подрядчик	Скважина	Тип буровой установки	Наименование проводимых работ	Сроки выполнения		Сроки, количество суток	Дата завершения строительством
					начало	конец		
8	ООО "Узнефтегаз БИ"	Куйи Сургиль № 8	ZJ-50DB	Мобилизация и монтажные работы	01.01.2022	19.01.2022	18	30.08.2022
				Бурение и крепление	20.01.2022	19.07.2022	180	
				Испытание с основной буровой установкой	20.07.2022	29.08.2022	40	
				Демобилизация и демонтажные работы	30.08.2022	04.09.2022	5	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	05.09.2022	30.09.2022	25	
9	ООО "Узнефтегаз БИ"	Куйи Шеге № 1	ZJ-50DB	Мобилизация и монтажные работы	31.08.2022	25.09.2022	25	переход
				Бурение и крепление	26.09.2022	переход	96	
10	ООО "Узнефтегаз БИ"	Баракатли № 1	ZJ-50DB	Мобилизация и монтажные работы	10.01.2022	09.02.2022	30	20.09.2022
				Бурение и крепление	10.02.2022	09.08.2022	180	
				Испытание с основной буровой установкой	10.08.2022	19.09.2022	40	
11	ООО "Узнефтегаз БИ"	Жага № 1	ZJ-50DB	Демобилизация и демонтажные работы	20.09.2022	25.09.2022	5	16.11.2022
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	26.09.2022	21.10.2022	25	
				Мобилизация и монтажные работы	18.01.2022	09.03.2022	50	
12	ООО "Узнефтегаз БИ"	Западный Тегермен № 6	ZJ-50DB	Бурение и крепление	10.03.2022	06.09.2022	180	15.02.2022
				Испытание с основной буровой установкой	07.09.2022	12.10.2022	35	
				Демонтаж основной буровой установки	13.10.2022	18.10.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	19.10.2022	16.11.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	17.11.2022	12.12.2022	25	
13	ООО "Узнефтегаз БИ"	Западный Тегермен № 7	ZJ-50DB	Пообъектное испытание, демонтаж мобильной установки	01.01.2022	15.02.2022	45	21.07.2022
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	16.02.2022	13.03.2022	25	
14	ООО "Узнефтегаз БИ"	Янги Алат № 1	ZJ-50DB	Бурение и крепление	01.01.2022	01.05.2022	120	12.12.2022
				Испытание с основной буровой установкой	02.05.2022	06.06.2022	35	
				Демонтаж основной буровой установки	07.06.2022	12.06.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	13.06.2022	21.07.2022	38	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	22.07.2022	16.08.2022	25	
14	ООО "Узнефтегаз БИ"	Янги Алат № 1	ZJ-50DB	Мобилизация и монтажные работы	07.06.2022	07.07.2022	30	12.12.2022
				Бурение и крепление	08.07.2022	05.11.2022	120	
				Испытание с основной буровой установкой	06.11.2022	11.12.2022	35	
				Демобилизация и демонтажные работы	12.12.2022	17.12.2022	5	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	18.12.2022	переход	13	



№ п/п	Подрядчик	Скважина	Тип буровой установки	Наименование проводимых работ	Сроки выполнения		Сроки, количество суток	Дата завершения строительством
					начало	конец		
15	ООО "Узнефтегаз БИ"	Шуртан (тер.юра) № 1	ZJ-50DB	Мобилизация и монтажные работы	01.01.2022	03.01.2022	2	17.12.2022
				Бурение и крепление	04.01.2022	31.10.2022	300	
				Испытание с основной буровой установкой	01.11.2022	16.12.2022	45	
				Демобилизация и демонтажные работы	17.12.2022	22.12.2022	5	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	23.12.2022	переход	8	
16	ООО "Узнефтегаз БИ"	Зеварда (тер.юра) № 1	ZJ-50DB	Мобилизация и монтажные работы	01.03.2022	26.03.2022	25	переход
				Бурение и крепление	27.03.2022	12.12.2022	260	
				Испытание с основной буровой установкой	13.12.2022	переход	19	
17	ООО "Узнефтегаз БИ"	Самонтепа (тер.юра) № 1	ZJ-50DB	Мобилизация и монтажные работы	10.01.2022	04.02.2022	25	30.09.2022
				Бурение и крепление	05.02.2022	24.08.2022	200	
				Испытание с основной буровой установкой	25.08.2022	29.09.2022	35	
				Демобилизация и демонтажные работы	30.09.2022	05.10.2022	5	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	06.10.2022	31.10.2022	25	
18	ООО "Узнефтегаз БИ"	Авлиёота № 1	ZJ-50DB	Мобилизация и монтажные работы	01.01.2022	19.01.2022	18	17.12.2022
				Бурение и крепление	20.01.2022	07.10.2022	260	
				Испытание с основной буровой установкой	08.10.2022	12.11.2022	35	
				Демонтаж основной буровой установки	13.11.2022	18.11.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	19.11.2022	17.12.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	18.12.2022	переход	13	
19	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Устюртское УРБ")	Дарё № 2	ZJ-50DBS	Бурение и крепление	01.01.2022	20.01.2022	19	22.03.2022
				Испытание с основной буровой установкой	21.01.2022	15.02.2022	25	
				Демонтаж основной буровой установки	16.02.2022	21.02.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	22.02.2022	22.03.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	23.03.2022	17.04.2022	25	
20	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Устюртское УРБ")	Дарё № 3 (или Жолуй № 1)	ZJ-50DBS	Мобилизация и монтажные работы	16.02.2022	18.03.2022	30	26.12.2022
				Бурение и крепление	19.03.2022	04.12.2022	260	
				Испытание с основной буровой установкой	05.12.2022	25.12.2022	20	
				Демобилизация и демонтажные работы	26.12.2022	31.12.2022	5	



№ п/п	Подрядчик	Скважина	Тип буровой установки	Наименование проводимых работ	Сроки выполнения		Сроки, количество суток	Дата завершения строительством
					начало	конец		
21	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Успортское УРБ")	Западный Куйи Сургиль № 2	ZJ-50DBS	Бурение и крепление	01.01.2022	25.03.2022	83	30.05.2022
				Испытание с основной буровой установкой	26.03.2022	25.04.2022	30	
				Демонтаж основной буровой установки	26.04.2022	01.05.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	02.05.2022	30.05.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	31.05.2022	25.06.2022	25	
22	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Успортское УРБ")	Сурсуар № 2	Уралмаш-3Д	Бурение и крепление	01.01.2022	10.03.2022	68	10.05.2022
				Испытание с основной буровой установкой	11.03.2022	05.04.2022	25	
				Демонтаж основной буровой установки	06.04.2022	11.04.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	12.04.2022	10.05.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	11.05.2022	05.06.2022	25	
23	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Успортское УРБ")	Куйи Шимолий Бердах № 4	Уралмаш-3Д	Бурение и крепление	01.01.2022	16.07.2022	196	15.09.2022
				Испытание с основной буровой установкой	17.07.2022	11.08.2022	25	
				Демонтаж основной буровой установки	12.08.2022	17.08.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	18.08.2022	15.09.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	16.09.2022	11.10.2022	25	
24	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Касанская НГРЭ")	Култак (тер.лора) № 1	Уралмаш-4Э	Бурение и крепление	01.01.2022	14.09.2022	256	19.12.2022
				Испытание с основной буровой установкой	15.09.2022	14.11.2022	60	
				Демонтаж основной буровой установки	15.11.2022	20.11.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	21.11.2022	19.12.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	20.12.2022	переход	11	
25	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Касанская НГРЭ")	Куйи Памук № 1	ZJ-50DBS	Бурение и крепление	01.01.2022	28.02.2022	58	05.05.2022
				Испытание с основной буровой установкой	01.03.2022	26.03.2022	25	
				Демонтаж основной буровой установки	27.03.2022	01.04.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	02.04.2022	05.05.2022	33	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	06.05.2022	31.05.2022	25	
26	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Касанская НГРЭ")	Иймон № 2 (или Олтинкул № 1)	ZJ-50DBS	Мобилизация и монтажные работы	27.03.2022	26.04.2022	30	переход
				Бурение и крепление	27.04.2022	03.12.2022	220	
				Испытание с основной буровой установкой	04.12.2022	переход	28	



№ п/п	Подрядчик	Скважина	Тип буровой установки	Наименование проводимых работ	Сроки выполнения		Сроки, количество суток	Дата завершения строительством
					начало	конец		
27	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Касанская НГРЭ")	Тегермен № 5	Уралмаш-ЗД	Бурение и крепление	01.01.2022	23.02.2022	53	20.04.2022
				Испытание с основной буровой установкой	24.02.2022	16.03.2022	20	
				Демонтаж основной буровой установки	17.03.2022	22.03.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	23.03.2022	20.04.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	21.04.2022	16.05.2022	25	
28	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Касанская НГРЭ")	Тегермен № 6	Уралмаш-ЗД	Мобилизация и монтажные работы	17.03.2022	11.04.2022	25	25.10.2022
				Бурение и крепление	12.04.2022	30.08.2022	140	
				Испытание с основной буровой установкой	31.08.2022	20.09.2022	20	
				Демонтаж основной буровой установки	21.09.2022	26.09.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	27.09.2022	25.10.2022	28	
Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	26.10.2022	20.11.2022	25					
29	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Касанская НГРЭ")	Истикбол № 1	ZJ-50DBS	Бурение и крепление	01.01.2022	20.04.2022	109	06.06.2022
				Испытание с основной буровой установкой	21.04.2022	05.06.2022	45	
				Демобилизация и демонтажные работы	06.06.2022	11.06.2022	5	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	12.06.2022	07.07.2022	25	
30	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Касанская НГРЭ")	Ободкишлок № 1	Уралмаш-ЗД	Бурение и крепление	01.01.2022	16.01.2022	15	17.02.2022
				Испытание с основной буровой установкой	17.01.2022	16.02.2022	30	
				Демобилизация и демонтажные работы	17.02.2022	22.02.2022	5	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	23.02.2022	20.03.2022	25	
31	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Касанская НГРЭ")	Ободкишлок № 2	Уралмаш-ЗД	Мобилизация и монтажные работы	18.02.2022	15.03.2022	25	31.07.2022
				Бурение и крепление	16.03.2022	29.06.2022	105	
				Испытание с основной буровой установкой	30.06.2022	30.07.2022	30	
				Демобилизация и демонтажные работы	31.07.2022	05.08.2022	5	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	06.08.2022	31.08.2022	25	
32	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Касанская НГРЭ")	Шимолий Кизилработ № 1	Уралмаш-ЗД	Мобилизация и монтажные работы	01.08.2022	31.08.2022	30	22.12.2022
				Бурение и крепление	01.09.2022	30.11.2022	90	
				Испытание с основной буровой установкой	01.12.2022	21.12.2022	20	
				Демобилизация и демонтажные работы	22.12.2022	27.12.2022	5	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	28.12.2022	переход	3	



№ п/п	Подрядчик	Скважина	Тип буровой установки	Наименование проводимых работ	Сроки выполнения		Сроки, количество суток	Дата завершения строительством
					начало	конец		
33	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Касанская НГРЭ")	Каромат № 2	Уралмаш-3Д	Мобилизация и монтажные работы	01.01.2022	29.01.2022	28	30.07.2022
				Бурение и крепление	30.01.2022	04.06.2022	125	
				Испытание с основной буровой установкой	05.06.2022	25.06.2022	20	
				Демонтаж основной буровой установки	26.06.2022	01.07.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	02.07.2022	30.07.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	31.07.2022	25.08.2022	25	
34	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Касанская НГРЭ")	Шоликор+Зилолсой № 1	Уралмаш-3Д	Мобилизация и монтажные работы	26.06.2022	26.07.2022	30	21.12.2022
				Бурение и крепление	27.07.2022	29.11.2022	125	
				Испытание с основной буровой установкой	30.11.2022	20.12.2022	20	
				Демобилизация и демонтажные работы	21.12.2022	26.12.2022	5	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	27.12.2022	переход	4	
35	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Касанская НГРЭ")	Янги Тандирча № 1	Уралмаш-3Д	Мобилизация и монтажные работы	15.01.2022	19.02.2022	35	18.11.2022
				Бурение и крепление	20.02.2022	08.09.2022	200	
				Испытание с основной буровой установкой	09.09.2022	14.10.2022	35	
				Демонтаж основной буровой установки	15.10.2022	20.10.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	21.10.2022	18.11.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	19.11.2022	14.12.2022	25	
36	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Касанская НГРЭ")	Тегермен № 4	Уралмаш-3Д	Бурение и крепление	01.01.2022	20.05.2022	139	15.07.2022
				Испытание с основной буровой установкой	21.05.2022	10.06.2022	20	
				Демонтаж основной буровой установки	11.06.2022	16.06.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	17.06.2022	15.07.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	16.07.2022	10.08.2022	25	
37	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Касанская НГРЭ")	Западный Тегермен № 8	Уралмаш-3Д	Мобилизация и монтажные работы	11.06.2022	11.07.2022	30	26.12.2022
				Бурение и крепление	12.07.2022	29.11.2022	140	
				Испытание с основной буровой установкой	30.11.2022	25.12.2022	25	
				Демобилизация и демонтажные работы	26.12.2022	31.12.2022	5	
38	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Алатская НГРЭ")	Шоркала № 1	Уралмаш-3Д	Бурение и крепление	01.01.2022	03.04.2022	92	29.05.2022
				Испытание с основной буровой установкой	04.04.2022	19.04.2022	15	
				Демонтаж основной буровой установки	20.04.2022	25.04.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	26.04.2022	29.05.2022	33	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	30.05.2022	24.06.2022	25	



№ п/п	Подрядчик	Скважина	Тип буровой установки	Наименование проводимых работ	Сроки выполнения		Сроки, количество суток	Дата завершения строительством
					начало	конец		
39	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Алатская НГРЭ")	Шоркала № 2 (или Саримой № 1)	Уралмаш-ЗД	Мобилизация и монтажные работы	20.04.2022	15.05.2022	25	13.12.2022
				Бурение и крепление	16.05.2022	23.10.2022	160	
				Испытание с основной буровой установкой	24.10.2022	08.11.2022	15	
				Демонтаж основной буровой установки	09.11.2022	14.11.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	15.11.2022	13.12.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	14.12.2022	переход	17	
40	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Алатская НГРЭ")	Киндерли № 1	Уралмаш-ЗД	Бурение и крепление	01.01.2022	08.01.2022	7	10.03.2022
				Испытание с основной буровой установкой	09.01.2022	03.02.2022	25	
				Демонтаж основной буровой установки	04.02.2022	09.02.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	10.02.2022	10.03.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	11.03.2022	05.04.2022	25	
41	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Алатская НГРЭ")	Киндерли № 2 (зависимая или новая)	Уралмаш-ЗД	Мобилизация и монтажные работы	04.02.2022	11.03.2022	35	13.11.2022
				Бурение и крепление	12.03.2022	29.08.2022	170	
				Испытание с основной буровой установкой	30.08.2022	04.10.2022	35	
				Демонтаж основной буровой установки	05.10.2022	10.10.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	11.10.2022	13.11.2022	33	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	14.11.2022	09.12.2022	25	
42	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Алатская НГРЭ")	Эл-омон № 1	Уралмаш-ЗД	Бурение и крепление	01.01.2022	10.03.2022	68	05.05.2022
				Испытание с основной буровой установкой	11.03.2022	31.03.2022	20	
				Демонтаж основной буровой установки	01.04.2022	06.04.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	07.04.2022	05.05.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	06.05.2022	31.05.2022	25	
43	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Алатская НГРЭ")	Эл-омон № 2 (зависимая или Четкум № 2)	Уралмаш-ЗД	Мобилизация и монтажные работы	01.04.2022	01.05.2022	30	25.10.2022
				Бурение и крепление	02.05.2022	30.08.2022	120	
				Испытание с основной буровой установкой	31.08.2022	20.09.2022	20	
				Демонтаж основной буровой установки	21.09.2022	26.09.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	27.09.2022	25.10.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	26.10.2022	20.11.2022	25	



№ п/п	Подрядчик	Скважина	Тип буровой установки	Наименование проводимых работ	Сроки выполнения		Сроки, количество суток	Дата завершения строительством
					начало	конец		
44	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Алатская НГРЭ")	Андакли № 9	Уралмаш-3Д	Бурение и крепление	01.01.2022	05.01.2022	4	25.02.2022
				Испытание с основной буровой установкой	06.01.2022	21.01.2022	15	
				Демонтаж основной буровой установки	22.01.2022	27.01.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	28.01.2022	25.02.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	26.02.2022	23.03.2022	25	
45	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Алатская НГРЭ")	Мангуберди № 1	Уралмаш-3Д	Мобилизация и монтажные работы	22.01.2022	26.02.2022	35	08.07.2022
				Бурение и крепление	27.02.2022	28.05.2022	90	
				Испытание с основной буровой установкой	29.05.2022	03.07.2022	35	
				Демобилизация и демонтажные работы	04.07.2022	09.07.2022	5	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	10.07.2022	04.08.2022	25	
46	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Алатская НГРЭ")	Гурлан+Сардоба № 1 (или Андакли № 11)	Уралмаш-3Д	Мобилизация и монтажные работы	09.07.2022	13.08.2022	35	23.11.2022
				Бурение и крепление	14.08.2022	13.10.2022	60	
				Испытание с основной буровой установкой	14.10.2022	18.11.2022	35	
				Демобилизация и демонтажные работы	19.11.2022	24.11.2022	5	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	25.11.2022	20.12.2022	25	
47	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Алатская НГРЭ")	Андакли № 10	Уралмаш-3Д	Бурение и крепление	01.01.2022	08.01.2022	7	28.02.2022
				Испытание с основной буровой установкой	09.01.2022	24.01.2022	15	
				Демонтаж основной буровой установки	25.01.2022	30.01.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	31.01.2022	28.02.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	01.03.2022	26.03.2022	25	
48	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Алатская НГРЭ")	Курган № 2 (или Андакли № 12)	Уралмаш-3Д	Мобилизация и монтажные работы	25.01.2022	01.03.2022	35	04.10.2022
				Бурение и крепление	02.03.2022	20.07.2022	140	
				Испытание с основной буровой установкой	21.07.2022	25.08.2022	35	
				Демонтаж основной буровой установки	26.08.2022	31.08.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	01.09.2022	04.10.2022	33	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	05.10.2022	30.10.2022	25	
49	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Алатская НГРЭ")	Андакли № 8	ZJ-50DBS	Бурение и крепление	01.01.2022	08.02.2022	38	31.03.2022
				Испытание с основной буровой установкой	09.02.2022	24.02.2022	15	
				Демонтаж основной буровой установки	25.02.2022	02.03.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	03.03.2022	31.03.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	01.04.2022	26.04.2022	25	



№ п/п	Подрядчик	Скважина	Тип буровой установки	Наименование проводимых работ	Сроки выполнения		Сроки, количество суток	Дата завершения строительством
					начало	конец		
50	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка ООО "Алатская НГРЭ")	Кульбешкак (тер.лора) № 1	ZJ-50DBS	Мобилизация и монтажные работы	25.02.2022	01.04.2022	35	10.10.2022
				Бурение и крепление	02.04.2022	30.08.2022	150	
				Испытание с основной буровой установкой	31.08.2022	05.10.2022	35	
				Демобилизация и демонтажные работы	06.10.2022	11.10.2022	5	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	12.10.2022	06.11.2022	25	
51	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка АО "Сурхон ПИ")	Ойдин (тер.лора) № 1	ZJ-50DBS	Бурение и крепление	01.01.2022	15.04.2022	104	27.05.2022
				Испытание с основной буровой установкой	16.04.2022	26.05.2022	40	
				Демобилизация и демонтажные работы	27.05.2022	01.06.2022	5	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	02.06.2022	27.06.2022	25	
52	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка АО "Сурхон ПИ")	Ойдин (тер.лора) № 2 (зависимая или новая)	ZJ-50DBS	Мобилизация и монтажные работы	28.05.2022	07.07.2022	40	переход
				Бурение и крепление	08.07.2022	переход	176	
53	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка АО "Сурхон ПИ")	Уртакум № 3	Уралмаш-3Д	Испытание с основной буровой установкой	01.01.2022	20.01.2022	19	24.02.2022
				Демонтаж основной буровой установки	21.01.2022	26.01.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	27.01.2022	24.02.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	25.02.2022	22.03.2022	25	
54	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка АО "Сурхон ПИ")	Шаркий Хатар № 2	Уралмаш-3Д	Пообъектное испытание, демонтаж мобильной установки	01.01.2022	16.01.2022	15	16.01.2022
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	17.01.2022	11.02.2022	25	
55	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка АО "Сурхон ПИ")	Шаркий Хатар № 3	Уралмаш-3Д	Мобилизация и монтажные работы	01.01.2022	12.01.2022	11	23.07.2022
				Бурение и крепление	13.01.2022	23.05.2022	130	
				Испытание с основной буровой установкой	24.05.2022	18.06.2022	25	
				Демонтаж основной буровой установки	19.06.2022	24.06.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	25.06.2022	23.07.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	24.07.2022	18.08.2022	25	
56	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка АО "Бухоро НГП")	Раззобобо № 2	ZJ-50DBS	Бурение и крепление	01.01.2022	01.01.2022	0	21.02.2022
				Испытание с основной буровой установкой	02.01.2022	17.01.2022	15	
				Демонтаж основной буровой установки	18.01.2022	23.01.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	24.01.2022	21.02.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	22.02.2022	19.03.2022	25	



№ п/п	Подрядчик	Скважина	Тип буровой установки	Наименование проводимых работ	Сроки выполнения		Сроки, количество суток	Дата завершения строительством
					начало	конец		
57	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка АО "Бухоро НГП")	Раззоқбобо № 3	ZJ-50DBS	Мобилизация и монтажные работы	18.01.2022	12.02.2022	25	08.08.2022
				Бурение и крепление	13.02.2022	18.06.2022	125	
				Испытание с основной буровой установкой	19.06.2022	04.07.2022	15	
				Демонтаж основной буровой установки	05.07.2022	10.07.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	11.07.2022	08.08.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	09.08.2022	03.09.2022	25	
58	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка АО "Бухоро НГП")	Раззоқбобо № 4 (или Чуллиота № 2)	ZJ-50DBS	Мобилизация и монтажные работы	05.07.2022	30.07.2022	25	30.12.2022
				Бурение и крепление	31.07.2022	03.12.2022	125	
				Испытание с основной буровой установкой	04.12.2022	29.12.2022	25	
				Демонтаж основной буровой установки	30.12.2022	переход	1	
59	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка АО "Бухоро НГП")	Илланли № 3	Уралмаш-4Э	Мобилизация и монтажные работы	01.01.2022	10.01.2022	9	26.07.2022
				Бурение и крепление	11.01.2022	10.06.2022	150	
				Испытание с основной буровой установкой	11.06.2022	21.06.2022	10	
				Демонтаж основной буровой установки	22.06.2022	27.06.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	28.06.2022	26.07.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	27.07.2022	21.08.2022	25	
60	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка АО "Бухоро НГП")	Илланли № 4 (или новая)	Уралмаш-4Э	Мобилизация и монтажные работы	22.06.2022	17.07.2022	25	27.12.2022
				Бурение и крепление	18.07.2022	15.12.2022	150	
				Испытание с основной буровой установкой	16.12.2022	26.12.2022	10	
				Демонтаж основной буровой установки	27.12.2022	переход	4	
61	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка АО "Кашкадарё ПИ")	Ижобат № 4	Уралмаш-4Э	Мобилизация и монтажные работы	01.01.2022	22.01.2022	21	14.05.2022
				Бурение и крепление	23.01.2022	03.04.2022	70	
				Испытание с основной буровой установкой	04.04.2022	19.04.2022	15	
				Демобилизация и демонтажные работы	20.04.2022	14.05.2022	24	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	15.05.2022	09.06.2022	25	
62	ООО "Узнефтегаз БИ" (Аренда станка АО "Кашкадарё ПИ")	Чуллиота № 1	Уралмаш-4Э	Мобилизация и монтажные работы	20.04.2022	25.05.2022	35	14.12.2022
				Бурение и крепление	26.05.2022	02.11.2022	160	
				Испытание с основной буровой установкой	03.11.2022	13.12.2022	40	
				Демобилизация и демонтажные работы	14.12.2022	19.12.2022	5	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	20.12.2022	переход	11	



№ п/п	Подрядчик	Скважина	Тип буровой установки	Наименование проводимых работ	Сроки выполнения		Сроки, количество суток	Дата завершения строительством
					начало	конец		
63	ООО "Узнефтегаз БИ" АО "Кукон НГПИ")	Чакар № 6	Уралмаш-3Д	Бурение и крепление	01.01.2022	30.03.2022	88	20.05.2022
				Испытание с основной буровой установкой	31.03.2022	15.04.2022	15	
				Демонтаж основной буровой установки	16.04.2022	21.04.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	22.04.2022	20.05.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	21.05.2022	15.06.2022	25	
64	ООО "Узнефтегаз БИ" АО "Кукон НГПИ")	Чакар № 7	Уралмаш-3Д	Мобилизация и монтажные работы	16.04.2022	11.05.2022	25	30.10.2022
				Бурение и крепление	12.05.2022	09.09.2022	120	
				Испытание с основной буровой установкой	10.09.2022	25.09.2022	15	
				Демонтаж основной буровой установки	26.09.2022	01.10.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	02.10.2022	30.10.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	31.10.2022	25.11.2022	25	
65	ООО "Узнефтегаз БИ" АО "Кукон НГПИ")	Кутарма № 2 (или Кураш № 2)	Уралмаш-3Д	Мобилизация и монтажные работы	15.02.2022	12.03.2022	25	10.09.2022
				Бурение и крепление	13.03.2022	21.07.2022	130	
				Испытание с основной буровой установкой	22.07.2022	06.08.2022	15	
				Демонтаж основной буровой установки	07.08.2022	12.08.2022	5	
				Монтаж мобильной установки, пообъектное испытание, демонтаж	13.08.2022	10.09.2022	28	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	11.09.2022	06.10.2022	25	
66	ООО "Узнефтегаз БИ" АО "Кукон НГПИ")	Гарбий Хужаосмон № 4 (или Арсив № 1)	Уралмаш-3Д	Мобилизация и монтажные работы	07.08.2022	01.09.2022	25	29.10.2022
				Бурение и крепление	02.09.2022	12.10.2022	40	
				Испытание с основной буровой установкой	13.10.2022	28.10.2022	15	
				Демобилизация и демонтажные работы	29.10.2022	03.11.2022	5	
				Рекультивация и утилизация шламовых амбаров	04.11.2022	29.11.2022	25	

**Премечание:** Даты сроков выполнения работ могут измениться в зависимости от фактического начала даты мобилизации и монтажных работ буровой установки. При этом продолжительность проводимых работ не меняются.

**Заказчик:**

Заместитель Председателя Правления  
АО "Узбекнефтегаз"

К. М. Тухтаев

« 20 » г.

**Подписи и печати Сторон:**

**Подрядчик:**

Директор  
ООО "Узнефтегаз бургулаш ишлари"

У. У. Аманов

« 20 » г.



### РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЯЗАННОСТИ

А = Предоставляется Заказчиком за свой счет  
 В = Предоставляется Подрядчиком за счет Заказчика  
 С = Предоставляется Подрядчиком за свой счет  
 Д = Предоставляется Подрядчиком с помощью субподрядчика

№	Описание	
	<b><u>1. Сервисные Услуги</u></b>	
1	Предоставить на согласование Заказчику список субподрядчиков Подрядчика, которые будут выполнять нижеуказанные услуги	С
	<b><i>а) Буровая площадка и подъездные дороги</i></b>	
2	Отвод земель под буровую площадку, подъездных путей и карьеры	А
3	Все лицензии и разрешения для доступа на Буровую площадку.	А
4	Разрешение на водопользование	А
5	Строительство и техническое обслуживание подъездных путей до Буровой площадки.	С/Д
6	Строительство Буровой площадки	С/Д
7	Техническое обслуживание территорий проведения работ, уборка Буровых площадок во время проведения работ	С/Д
8	Строительство земляных амбаров и отстойников	С/Д
9	Ликвидация шламовых амбаров согласно Регламенту	С/Д
10	Строительство и обустройство водозаборной скважины на Буровой площадке	С/Д
11	Обеспечение направляющими трубами	С/Д
12	Установка направляющей трубы	С
13	Бетонные плиты или строительство фундамента для установки бурового оборудования	С
14	Поставка труб для шурфов под ведущую трубу и однострубку	С
15	Установка труб для шурфов под ведущую трубу и однострубку	С
16	Бурение и обсадка шурфов под ведущую трубу и однострубку	С
17	Приведение территории Буровой площадки после строительства скважины в первоначальный вид (рекультивация)	С/Д
18	Установка опор ЛЭП на буровой площадке	С/Д
19	Строительство, предоставление, установка и техническое обслуживание септика для жилого поселка в месте проживания персонала Подрядчика	С
20	Обеспечение питьевой водой	С
21	Обеспечение технической водой	С
22	Хранение не менее 50 м <sup>3</sup> технической воды, включая насосы и линии на Буровой площадке	С
	<b><i>б) Транспортировка и погрузочно-разгрузочные работы</i></b>	
23	Мобилизация / Демобилизация буровой установки, бурового оборудования и бригадного хозяйства на буровую площадку	С/Д

24	Мобилизация материалов и оборудования на буровую площадку	С/Д
25	Грузовой транспорт для перевозки грузов	С/Д
26	Погрузочно-разгрузочные работы оборудования и МТР на буровой площадке	С
27	Паровой агрегат для отогрева и чистки оборудования	С
28	Полноприводной автомобиль для эвакуации больного в ближайшую больницу.	С/Д
29	Вахтовая машина для транспортировки персонала Подрядчика	С/Д
30	Бульдозер для обслуживания буровой площадки	С/Д
31	Автокран грузоподъемностью не менее 25 тн для обслуживания буровых работ	С/Д
32	Цементировочный агрегат, дежурство при вскрытии продуктивных горизонтов	С/Д
33	Организация базы логистики для поддержания нормального функционирования буровой установки	С
	<b><i>в) Геофизические, геолого-технологические исследования, прострелочно-взрывные работы</i></b>	
34	Геофизические исследования скважин (ГИС)	Д
35	Вертикальное сейсмическое профилирование (ВСП)	Д
36	Прогноз геологического разреза (ПГР)	С/Д
37	Согласование интервалов перфорации	А
38	Станция ГТИ	Д
	<b><i>г) Цементирование скважин</i></b>	
39	Обеспечение цементом, химреагентами для приготовления тампонажного раствора	С
40	Разработка рецептур цементных растворов	С
41	Приготовление цементных и буферных смесей	С
42	Планы работ по креплению скважин	С
43	Цементировочные головки под все типоразмеры обсадных колонн	С
44	Цементировочное оборудование (смесительная установка, цементировочные агрегаты, установка смесительная-осреднительная, станция контроля цементирования)	С/Д
45	Инженерное сопровождение по креплению скважин	С
46	Контроль за инженерным сопровождением Подрядчика по креплению скважин	А/С
47	Спуск обсадных колонн	С
	<b><i>д) Испытание скважин</i></b>	
48	Освоение скважин с Буровой Установки	С
49	Оборудование для обвязки скважин в процессе освоения и испытания скважин (согласно правилам ПФБ) и приспособления (полнопоточный сепаратор, штуцерный манифольд, замерные емкости, выкидные линии, блок емкостей и т.д.)	С/Д
50	Азотная установка для освоения и испытания на герметичность	С/Д
51	Установка цементных мостов	С
52	СКО	С
53	Материалы и добавки для проведения СКО	А/С
54	Опрессовка фонтанной арматуры	С
55	ГКИ и ГДИ	С



56	Прострелочно-взрывные работы	С/Д
	<b>е) Отбор керна</b>	
57	Предоставление керноотборных снарядов	С/Д
58	Отбор керна	С
	<b>ж) Вышкомонтажные работы (ВМЭ) и водяная скважина</b>	
59	Вышкомонтажная бригада	Д
60	Монтаж буровой установки	Д
61	Демонтаж буровой установки	Д
62	Строительство водяной скважины при необходимости	С/Д
	<b>и) Боковая зарезка и бурение дополнительного ствола</b>	
63	Предоставление забойных двигателей и ясов по заявке	А
64	Предоставление услуг и инженерного сервиса по телеметрии	С/Д
65	Расчет и контроль по искривлению скважин, а также предоставление специального оборудования в случае необходимости	А/С
	<b><u>2. Буровое оборудование и Персонал</u></b>	
66	Рабочий и управленческий персонал и график работы	С
67	Вспомогательный и обслуживающий персонал	С/Д
68	Управленческий персонал, ИТР - Подрядчика	С
69	Представитель Заказчика на буровой (Супервайзер)	А
70	Предоставление вагон-домов для проживания персонала Заказчика	С
71	Снабжение электроэнергией буровой и жилых объектов	С
72	Подготовленный к летним и зимним условиям Буровой Станок и лагерь	С
73	Предоставление ежедневной сводки в офис Заказчика в электронном виде через Интернет	С
74	Комплект Ловильного инструмента	С
75	Контейнер для материалов Заказчика	С
	<b><u>3. Колонна бурильных труб и приспособления</u></b>	
76	Бурильные трубы	С
77	Утяжеленные бурильные трубы (УБТ)	С
78	Толстостенные бурильные трубы (ТБТ)	С
79	Калибраторы (КЛС)	С
80	КОБТ, КШЦ	С
81	Переводники бурильной колонны и КНБК	С
82	Выкидные линии, используемые при освоении скважины и т.д.	С
	<b><u>4. Противовыбросовое оборудование</u></b>	
83	Комплект ПВО	С
84	Согласование с инспектирующими органами типовой схемы обвязки устья скважины при бурении и освоении	С
85	Запасные комплекты трубных плашек и запасные кольцевые элементы	С
	<b><u>5. Управление</u></b>	
86	Программа бурения скважин. Планы работ на бурение скважин, спуск и цементирование колонн, установку цементных мостов, освоение скважины в процессе бурения, консервацию и ликвидацию скважины.	С
87	Контроль за ходом строительства скважин	А

88	Соблюдение требований по охране окружающей среды (ООС)	С
89	Контроль за охраной окружающей среды (ООС)	А
	<b><u>6. Буровые растворы</u></b>	
90	Химические реагенты и добавки для его обработки	С
91	Разработка рецептуры буровых растворов	А/С
92	Инженерное сопровождение буровых растворов	С
93	Приготовление и обработка бурового раствора	С
94	Контроль за инженерным сопровождением буровых растворов	А/С
95	Нефть для бурового раствора, по заявке Подрядчика	С
96	Приборы по контролю параметров бурового раствора	С
97	Сита для вибросит и сито-гидроциклонной установки	С
98	Техобслуживание всего оборудования системы промывки и очистки бурового раствора	С
99	Водонепроницаемые укрытия для химреагентов	С
100	Склад для хранения химреагентов с подставками или поддонами	С
	<b><u>7. Обеспечение долотами</u></b>	
101	Буровые долота PDC согласно Программе Бурения	А
102	Приспособления для отвинчивания буровых долот	С
103	Буровые долота трехшарошечные согласно Программе Бурения	А
104	Приспособления для отвинчивания буровых долот трехшарошечных	С
105	Гидравлические забойные двигатели по заявке	А
	<b><u>8. Материалы</u></b>	
106	Дизельного топлива для нужд буровой установки	С
107	Смазочных материалов для буровой установки	С
108	Обсадные трубы	А
109	Башмаки обсадной колонны, обратные клапаны (ЦКОД), центраторы, продавочные пробки под все типоразмеры обсадных колонн, муфты ступенчатого цементированья и закоронные пакера и комплекты УРЦХ	С/А
110	Насосно-компрессорные трубы (НКТ)	А
111	Смазка для резьб обсадных труб и НКТ	С
112	Элеваторы для обсадных труб, спайдер-элеваторы, клинья и ключи для обсадных труб всех размеров	С
113	Приводные ключи для обсадных труб всех размеров	С
114	Инструменты для работы с НКТ	С
115	Приводные ключи для НКТ	С
116	Устьевое оборудование (колонная головка, фонтанная арматура)	А
117	Промывочные переводники под все обсадные колонны	С
118	Испытание скважины на герметичность	С
119	Спуск обсадных труб и НКТ	С
	<b><u>9. Прочие</u></b>	
120	Обеспечение пожаро-взрывобезопасного освещения на буровой вышке и емкостях для хранения бурового раствора	С
121	Дополнительные работы, запрашиваемые Заказчиком	В



122	Техническое обслуживание и ремонт оборудования	С
123	Поставка запасных частей для ремонта оборудования	С
124	Оказание первичной медицинской помощи и доставка (при необходимости) до лечебного учреждения, любого лица, находящегося на буровой площадке	С
125	Энергообеспечение	С
126	Отопительная система для зимних условий	С
127	Заключение Договора с УзВЧ по ПФБ	С

**Подписи и печати Сторон:**

**Заказчик**

**Подрядчик**

Заместитель Председателя Правления  
АО «Узбекнефтегаз»

Директор  
ООО «Узнефтегаз бургулаш ишлари»

К. М. Тухтаев  
«    »    2021 г.

У. У. Аманов  
\_\_\_\_\_ 2021 г.

**ГРАФИК РАБОТ**  
по строительству параметрических и поисково-разведочных скважин АО "Узбекнефтегаз" на 2022 год

№	Выполненные работы	Годы	Выполненные работы												Общая стоимость по видам работ
			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
<b>Сурсуар № 2</b>															
1	Строительно-монтажные работы	2022	2 540,0	2 540,0	2 540,0	2 540,0	2 540,0								12 700,0
<b>Дарё № 2</b>															
2	Строительно-монтажные работы	2022	3 850,0	3 850,0	3 850,0										11 550,0
<b>Дарё (зависимая Жолуй-1 или Сев.Урга-3) № 3</b>															
3	Строительно-монтажные работы	2022		3 231,0	3 231,0	3 231,0	3 231,0	3 231,0	3 231,0	3 231,0	3 231,0	3 231,0	3 231,0	3 240,0	35 550,0
<b>Западный Куйи Сургиль № 2</b>															
4	Строительно-монтажные работы	2022	3 000,0	3 000,0	3 000,0	3 000,0	3 000,0	2 500,0							17 500,0
<b>Куйи Шимолий Бердах № 4</b>															
5	Строительно-монтажные работы	2022	3 277,5	3 277,5	3 277,5	3 277,5	3 277,5	3 277,5	3 277,5	3 277,5	3 280,0				29 500,0
<b>Андакли № 9</b>															
6	Строительно-монтажные работы	2022	3 750,0	3 750,0											7 500,0
<b>Андакли № 8</b>															
7	Строительно-монтажные работы	2022	4 166,5	4 166,5	4 167,0										12 500,0
<b>Андакли № 10</b>															
8	Строительно-монтажные работы	2022	3 750,0	3 750,0											7 500,0
<b>Шоркала № 1</b>															
9	Строительно-монтажные работы	2022	2 300,0	2 300,0	2 300,0	2 300,0	2 300,0								11 500,0
<b>Шоркала (или Саримой-1) № 2</b>															
10	Строительно-монтажные работы	2022				3 019,0	3 019,0	3 019,0	3 019,0	3 019,0	3 019,0	3 019,0	3 020,0	3 020,0	27 173,0

млн.сум









**Ойдин (тер.юра или Акбулак -1) № 2**

35	Строительно-монтажные работы	2022						5 000,0							5 000,0
<b>Шаркий Хатар № 2</b>															
36	Строительно-монтажные работы	2022	3 900,0												3 900,0
<b>Шаркий Хатар № 3</b>															
37	Строительно-монтажные работы	2022	2 421,0	2 421,0	2 421,0	2 421,0	2 421,0	2 421,0	2 424,0						16 950,0
<b>Раззокбобо № 2</b>															
38	Строительно-монтажные работы	2022	2 500,0	2 500,0	2 500,0										7 500,0
<b>Раззокбобо № 3</b>															
39	Строительно-монтажные работы	2022	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	18 000,0
<b>Раззокбобо № 4</b>															
40	Строительно-монтажные работы	2022							2 970,0	2 970,0	2 970,0	2 971,0	2 971,0	2 971,0	17 823,0
<b>Илланли № 3</b>															
41	Строительно-монтажные работы	2022	2 625,0	2 625,0	2 625,0	2 625,0	2 625,0	2 625,0	2 625,0	2 625,0					21 000,0
<b>Илланли № 4</b>															
42	Строительно-монтажные работы	2022							3 470,0	3 470,0	3 470,0	3 471,0	3 471,0	3 471,0	20 823,0
<b>Зап.Тегермен № 6</b>															
43	Строительно-монтажные работы	2022	8 935,0												8 935,0
<b>Атау № 1</b>															
44	Строительно-монтажные работы	2022	4 500,0	4 500,0											9 000,0
<b>Зап.Тегермен № 7</b>															
45	Строительно-монтажные работы	2022	2 614,0	2 614,0	2 614,0	2 614,0	2 614,0	2 615,0	2 615,0						18 300,0

Куйи Шаркий Бердак № 4															
46	Строительно-монтажные работы	2022	5 615,0	5 615,0	5 615,0	5 614,0	5 614,0							28 073,0	
Куйи Шаркий Бердак № 5															
47	Строительно-монтажные работы	2022						5 368,0	5 368,0	5 368,0	5 368,0	5 367,0	5 367,0	5 367,0	37 573,0
Баракатли № 1															
48	Строительно-монтажные работы	2022	4 175,0	4 175,0	4 175,0	4 175,0	4 175,0	4 175,0	4 175,0	4 174,0	4 174,0			37 573,0	
Атау (зависимая или Куйи Сургиль-10) № 2															
49	Строительно-монтажные работы	2022	3 275,0	3 275,0	3 275,0	3 275,0	3 275,0	3 275,0	3 275,0	3 275,0	3 275,0	3 274,0	3 274,0	36 023,0	
Жагис № 1															
50	Строительно-монтажные работы	2022	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	2 665,000							22 665,0	
Жагис (зависимая или новая) № 2															
51	Строительно-монтажные работы	2022				3 508,0	3 508,0	3 508,0	3 508,0	3 508,0	3 508,0	3 508,0	3 508,0	3 509,0	31 573,0
Куйи Сургиль № 8															
52	Строительно-монтажные работы	2022	4 000,0	4 000,0	4 000,0	4 500,0	4 500,0	4 500,0	4 500,0	4 500,0	3 250,000			37 750,0	
Куйи Шеге № 1															
53	Строительно-монтажные работы	2022								1 465,0	1 465,0	1 465,0	1 464,0	1 464,0	7 323,0
Жага № 1															
54	Строительно-монтажные работы	2022	3 416,0	3 416,0	3 416,0	3 416,0	3 416,0	3 416,0	3 416,0	3 416,0	3 415,0	3 415,0	3 415,0	37 573,0	
Шурган (тер.юра) № 1															
55	Строительно-монтажные работы	2022	3 194,0	3 194,0	3 194,0	3 194,0	3 194,0	3 194,0	3 194,0	3 193,0	3 193,0	3 193,0	3 193,0	3 193,0	38 323,0
Зеварда (тер.юра) № 1															
56	Строительно-монтажные работы	2022			3 282,0	3 282,0	3 282,0	3 282,0	3 282,0	3 282,0	3 282,0	3 283,0	3 283,0	3 283,0	32 823,0
Самонтена (тер.юра) № 1															
57	Строительно-монтажные работы	2022	3 214,0	3 214,0	3 214,0	3 214,0	3 214,0	3 214,0	3 213,0	3 213,0	3 213,0			28 923,0	
Авлиёта № 1															
58	Строительно-монтажные работы	2022	2 577,0	2 577,0	2 577,0	2 577,0	2 577,0	2 577,0	2 577,0	2 577,0	2 577,0	2 577,0	2 577,0	2 576,0	30 923,0



Куйи Дали (или Арал-6) № 1															
59	Строительно-монтажные работы	2022									2 108,0	2 108,0	2 107,0	6 323,0	
Янги Алат № 1															
60	Строительно-монтажные работы	2022						2 589,0	2 589,0	2 589,0	2 589,0	2 589,0	2 589,0	18 123,0	
Чакар № 6															
61	Строительно-монтажные работы	2022	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 400,0						12 400,0	
Чакар № 7															
62	Строительно-монтажные работы	2022				2 157,0	2 157,0	2 157,0	2 157,0	2 157,0	2 157,0	2 158,0		15 100,0	
Кутарма (или Кураш-2) № 2															
63	Строительно-монтажные работы	2022		2 140,0	2 140,0	2 140,0	2 140,0	2 140,0	2 141,0	2 141,0	2 141,0			17 123,0	
Гарбий Хужаосмон (или Арсив-1) № 4															
64	Строительно-монтажные работы	2022								2 007,0	2 008,0	2 008,0		6 023,0	
Ижобат № 4															
65	Строительно-монтажные работы	2022	2 514,0	2 514,0	2 515,0	2 515,0	2 515,0							12 573,0	
Чуллиота № 1															
66	Строительно-монтажные работы	2022	2 091,0	2 091,0	2 091,0	2 091,0	2 091,0	2 092,0	2 092,0	2 092,0	2 092,0			18 823,0	
	<b>Всего</b>		<b>135 768,0</b>	<b>130 318,0</b>	<b>116 862,5</b>	<b>120 202,5</b>	<b>115 417,5</b>	<b>109 031,5</b>	<b>103 777,0</b>	<b>94 608,0</b>	<b>90 734,5</b>	<b>74 694,5</b>	<b>62 596,5</b>	<b>49 629,5</b>	<b>1 203 640,0</b>

"ЗАКАЗЧИК"

Заместитель Председателя Правления  
АО "Узбекнефтегаз"

К.М. Тухтаев

2021 г.



"ПОДРЯДЧИК"

Директор  
ООО "Узбекнефтегаз бургулаш ишлари"

У.У. Аманов

2021 г.







График финансирования	годы	Всего на 01.01.2022 г.	Начисленный аванс	Освоено аванса по состоянию на 01.01.2022 г.	2022 год.													Финансирование после гарантийного срока
					январь	феврал	март	апрел	май	июн	июл	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Всего	
<b>Андакли № 8</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		1 875,0		1 875,0												1 875,0	625,0
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022				625,0	625,0	625,1										1 875,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022				3 333,2	3 333,2	3 333,6										10 000,0	
<b>Андакли № 10</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		1 125,0		1 125,0												1 125,0	375,0
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022				562,5	562,5	0,0										1 125,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022				3 000,0	3 000,0	0,0										6 000,0	
<b>Шоркала № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		1 725,0		1 725,0												1 725,0	575,0
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022				345,0	345,0	345,0	345,0	345,0								1 725,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022				1 840,0	1 840,0	1 840,0	1 840,0	1 840,0								9 200,0	
<b>Шоркала (или Саримой-1) № 2</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		4 076,0					4 076,0									4 076,0	1 358,7
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022							452,9	452,9	452,9	452,9	452,9	452,9	452,9	453,0	453,0	4 076,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022							2 415,2	2 415,2	2 415,2	2 415,2	2 415,2	2 415,2	2 415,2	2 416,0	2 416,0	21 738,4	
<b>Эл-Омон № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		1 185,0		1 185,0												1 185,0	395,0
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022				237,0	237,0	237,0	237,0	237,0								1 185,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022				1 264,0	1 264,0	1 264,0	1 264,0	1 264,0								6 320,0	
<b>Чегкум № 2</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		2 445,0		2 445,0												2 445,0	815,0
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022				244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	300,0		2 745,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022				1 304,0	1 304,0	1 304,0	1 304,0	1 304,0	1 304,0	1 304,0	1 304,0	1 304,0	1 304,0	1 600,0		14 640,0	
<b>Мангуберди (зависимая или Садырказган) № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		1 702,2		1 702,2												1 702,2	567,4
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022				243,2	243,2	243,2	243,2	243,2	243,2	243,3						1 702,2	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022				1 296,8	1 296,8	1 296,8	1 296,8	1 296,8	1 296,8	1 297,6						9 078,4	

График финансирования	годы	Всего на 01.01.2022 г.	Начисленный аванс	Освоено аванса по состоянию на 01.01.2022 г.	2022 год.													Финансирование с после гарантийного срока
					январь	феврал	март	апрел	май	июн	июл	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Всего	
<b>Гурлан+Сараоба № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		1 117,2														1 117,2	372,4
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022										223,5	223,5	223,5	223,4	223,4	0,0	1 117,2	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022										1 192,0	1 192,0	1 192,0	1 191,2	1 191,2	0,0	5 958,4	
<b>Курган (зависимая или Аладигир-1) № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		2 508,5		2 508,5												2 508,5	836,2
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022				250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	251,0	251,0	251,0			2 508,5	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022				1 337,6	1 337,6	1 337,6	1 337,6	1 337,6	1 337,6	1 337,6	1 338,4	1 338,4	1 338,4			13 378,4	
<b>Кульбешкак (тер.лора) № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		2 718,5			2 718,5											2 718,5	906,2
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022					302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,0	302,0	302,0			2 718,5	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022					1 611,2	1 611,2	1 611,2	1 611,2	1 611,2	1 611,2	1 610,4	1 610,4	1 610,4			14 498,4	
<b>Киндерли № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		1 185,0		1 185,0												1 185,0	395,0
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022				395,0	395,0	395,1										1 185,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022				2 106,4	2 106,4	2 107,2										6 320,0	
<b>Киндерли ( или Четкум-3) № 2</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		2 276,0					2 276,0									2 276,0	758,7
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022							322,1	322,1	322,1	322,1	322,1	321,9	321,9	21,9	0,0	2 276,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022							1 717,6	1 717,6	1 717,6	1 717,6	1 717,6	1 716,8	1 716,8	116,8	0,0	12 138,4	
<b>Ободкишлок № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		1 425,0		1 425,0												1 425,0	475,0
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022				712,5	712,5											1 425,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022				3 800,0	3 800,0											7 600,0	
<b>Тегермен № 4</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		2 535,0		2 535,0												2 535,0	845,0
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022				362,1	362,1	362,1	362,1	362,1	362,1	362,4						2 535,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022				1 931,2	1 931,2	1 931,2	1 931,2	1 931,2	1 931,2	1 932,8						13 520,0	









График финансирования	годы	Всего на 01.01.2022 г.	Начисленный аванс	Освоено аванса по состоянию на 01.01.2022 г.	2022 год.												Финансирование после гарантийного срока
					январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
<b>Ойдин (тер.юра) № 2</b>																	
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		750,0						750,0							750,0	250,0
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022									750,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	750,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022									4 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 000,0	
<b>Шаркий Хатар № 2</b>																	
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		585,0		585,0											585,0	195,0
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022					585,0										585,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022					3 120,0										3 120,0	
<b>Шаркий Хатар № 3</b>																	
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		2 542,5		2 542,5											2 542,5	847,5
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022					363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,6				2 542,5	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022					1 936,8	1 936,8	1 936,8	1 936,8	1 936,8	1 936,8	1 939,2				13 560,0	
<b>Раззокбо № 2</b>																	
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		1 125,0		1 125,0											1 125,0	375,0
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022					375,0	375,0	375,0								1 125,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022					2 000,0	2 000,0	2 000,0								6 000,0	
<b>Раззокбо № 3</b>																	
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		2 700,0		2 700,0											2 700,0	900,0
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022					225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	225,0	2 700,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022					1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	1 200,0	14 400,0	
<b>Раззокбо № 4</b>																	
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		2 673,5						2 673,5							2 673,5	891,2
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022									445,5	445,5	445,5	445,7	445,7	445,7	2 673,5	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022									2 376,0	2 376,0	2 376,0	2 376,8	2 376,8	2 376,8	14 258,4	
<b>Иллали № 3</b>																	
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		3 150,0		3 150,0											3 150,0	1 050,0
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022					393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8	393,8			3 150,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022					2 100,0	2 100,0	2 100,0	2 100,0	2 100,0	2 100,0	2 100,0				16 800,0	

График финансирования	годы	Всего на 01.01.2022 г.	Начисленный аванс	Освоено аванса по состоянию на 01.01.2022 г.	2022 год.												Финансирование после гарантийного срока	
					январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		Всего
<b>Илланли № 4</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		3 123,5								3 123,5						3 123,5	1 041,2
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022										520,5	520,5	520,5	520,7	520,7	520,7	3 123,5	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022										2 776,0	2 776,0	2 776,0	2 776,8	2 776,8	2 776,8	16 658,4	
<b>Зап.Тегермен № 6</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		1 340,3		1 340,3												1 340,3	446,8
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022					1 340,3	0,0	0,0	0,0								1 340,3	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022					7 148,0	0,0	0,0	0,0								7 148,0	
<b>Атау № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		1 350,0		1 350,0												1 350,0	450,0
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022					675,0	675,0	0,0	0,0								1 350,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022					3 600,0	3 600,0	0,0	0,0								7 200,0	
<b>Зап.Тегермен № 7</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		2 745,0		2 745,0												2 745,0	915,0
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022					392,1	392,1	392,1	392,1	392,1	392,3	392,3	0,0				2 745,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022					2 091,2	2 091,2	2 091,2	2 091,2	2 091,2	2 092,0	2 092,0	0,0				14 640,0	
<b>Куйи Шаркий Бердак № 4</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		4 211,0		4 211,0												4 211,0	1 403,7
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022					842,3	842,3	842,3	842,1	842,1	0,0						4 211,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022					4 492,0	4 492,0	4 492,0	4 491,2	4 491,2	0,0						22 458,4	
<b>Куйи Шаркий Бердак № 5</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		5 636,0							5 636,0							5 636,0	1 878,7
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022									805,2	805,2	805,2	805,2	805,1	805,1	805,1	5 636,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022									4 294,4	4 294,4	4 294,4	4 294,4	4 293,6	4 293,6	4 293,6	30 058,4	
<b>Баракатли № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		5 636,0		5 636,0												5 636,0	1 878,7
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022					626,3	626,3	626,3	626,3	626,3	626,3	626,3	626,1	626,1	0,0		5 636,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022					3 340,0	3 340,0	3 340,0	3 340,0	3 340,0	3 340,0	3 340,0	3 339,2	3 339,2	0,0		30 058,4	



График финансирования	годы	Всего на 01.01.2022 г.	Начисленный аванс	Освоено аванса по состоянию на 01.01.2022 г.	2022 год.												Всего	Финансирование после гарантийного срока
					январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
<b>Атау (зависимая или Арал-6) № 2</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		5 403,5		5 403,5											5 403,5	1 801,2	
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022					491,3	491,3	491,3	491,3	491,3	491,3	491,3	491,3	491,3	491,1	491,1		5 403,5
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022					2 620,0	2 620,0	2 620,0	2 620,0	2 620,0	2 620,0	2 620,0	2 620,0	2 619,2	2 619,2	28 818,4		
<b>Жагис № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		3 399,8		3 399,8											3 399,8	1 133,3	
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022				750,0	750,0	750,0	750,0	399,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 399,8		
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022				4 000,0	4 000,0	4 000,0	4 000,0	2 132,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18 132,0		
<b>Жагис (зависимая или новая) № 2</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		4 736,0				4 736,0									4 736,0	1 578,7	
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022							526,2	526,2	526,2	526,2	526,2	526,2	526,2	526,4	4 736,0		
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022							2 806,4	2 806,4	2 806,4	2 806,4	2 806,4	2 806,4	2 806,4	2 807,2	25 258,4		
<b>Куйи Сургиль № 8</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		5 662,5		5 662,5											5 662,5	1 887,5	
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022					707,8	707,8	707,8	707,8	707,8	707,8	707,8	708,1			5 662,5		
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022					3 774,8	3 774,8	3 774,8	3 774,8	3 774,8	3 774,8	3 774,8	3 776,4			30 200,0		
<b>Куйи Шере № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		1 098,5								1 098,5					1 098,5	366,2	
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022											219,8	219,8	219,8	219,6	219,6		1 098,5
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022											1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 171,2	1 171,2		5 858,4
<b>Жага № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		5 636,0		5 636,0											5 636,0	1 878,7	
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022					512,4	512,4	512,4	512,4	512,4	512,4	512,4	512,4	512,3	512,3	512,3		5 636,0
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022					2 732,8	2 732,8	2 732,8	2 732,8	2 732,8	2 732,8	2 732,8	2 732,8	2 732,0	2 732,0	30 058,4		
<b>Шуртан (тер.лора) № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		5 748,5		5 748,5											5 748,5	1 916,2	
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022				479,1	479,1	479,1	479,1	479,1	479,1	479,1	479,1	479,0	479,0	479,0	479,0		5 748,5
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022				2 555,2	2 555,2	2 555,2	2 555,2	2 555,2	2 555,2	2 555,2	2 554,4	2 554,4	2 554,4	2 554,4	30 658,4		

График финансирования	годы	Всего на 01.01.2022 г.	Начисленный аванс	Освоено аванса по состоянию на 01.01.2022 г.	2022 год.												Финансирование после гарантийного срока	
					январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		Всего
<b>Зеварда (тер.юра) № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		4 923,5		4 923,5											4 923,5	1 641,2	
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022				0,0	0,0	492,3	492,3	492,3	492,3	492,3	492,3	492,3	492,5	492,5	492,5		4 923,5
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022				0,0	0,0	2 625,6	2 625,6	2 625,6	2 625,6	2 625,6	2 625,6	2 625,6	2 626,4	2 626,4	2 626,4		26 258,4
<b>Самонгана (тер.юра) № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		4 338,5		4 338,5											4 338,5	1 446,2	
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022				482,1	482,1	482,1	482,1	482,1	482,1	482,0	482,0	482,0	0,0	0,0	0,0		4 338,5
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022				2 571,2	2 571,2	2 571,2	2 571,2	2 571,2	2 571,2	2 570,4	2 570,4	2 570,4	0,0	0,0	0,0		23 138,4
<b>Авлнбюта № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		4 638,5		4 638,5											4 638,5	1 546,2	
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022				386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,6	386,4		4 638,5
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022				2 061,6	2 061,6	2 061,6	2 061,6	2 061,6	2 061,6	2 061,6	2 061,6	2 061,6	2 061,6	2 060,8	2 060,8		24 738,4
<b>Куйн Дали № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		948,5										948,5			948,5	316,2	
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022													316,2	316,2	316,1		948,5
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022													1 686,4	1 686,4	1 685,6		5 058,4
<b>Янги Алат № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		2 718,5						2 718,5							2 718,5	906,2	
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022									388,4	388,4	388,4	388,4	388,4	388,4	388,4		2 718,5
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022									2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2	2 071,2		14 498,4
<b>Чакар № 6</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		1 860,0		1 860,0											1 860,0	620,0	
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022					372,0	372,0	372,0	372,0	372,0						1 860,0		
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022					1 984,0	1 984,0	1 984,0	1 984,0	1 984,0						9 920,0		
<b>Чакар № 7</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		2 265,0				2 265,0									2 265,0	755,0	
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022							323,6	323,6	323,6	323,6	323,6	323,6	323,7		2 265,0		
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022							1 725,6	1 725,6	1 725,6	1 725,6	1 725,6	1 725,6	1 726,4		12 080,0		



График финансирования	годы	Всего на 01.01.2022 г.	Начисленный аванс	Освоено аванса по состоянию на 01.01.2022 г.	2022 год.												Всего	Финансирование после гарантийного срока
					январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
<b>Кутарма (или Кураш-2) № 2</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		2 568,5		2 568,5												2 568,5	856,2
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022					321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,2	321,2	321,2				2 568,5	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022					1 712,0	1 712,0	1 712,0	1 712,0	1 712,0	1 712,8	1 712,8	1 712,8				13 698,4	
<b>Гарбий Хужасмон (или Арсив-1) № 4</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		903,5								903,5						903,5	301,2
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022											301,1	301,2	301,2	0,0	0,0	903,5	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022											1 605,6	1 606,4	1 606,4	0,0	0,0	4 818,4	
<b>Ижобат № 4</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		1 886,0		1 886,0												1 886,0	628,7
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022					377,1	377,1	377,3	377,3	377,3	0,0	0,0	0,0				1 886,0	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022					2 011,2	2 011,2	2 012,0	2 012,0	2 012,0	0,0	0,0	0,0				10 058,4	
<b>Чуллиота № 1</b>																		
Начисленный аванс от годового объема работ	2022		2 823,5		2 823,5												2 823,5	941,2
Распределение платежа с вычетом произведенного аванса	2022					313,7	313,7	313,7	313,7	313,7	313,8	313,8	313,8	313,8	0,0	0,0	2 823,5	
Выделение денежных средств на выполненные работы учитывая аванса	2022					1 672,8	1 672,8	1 672,8	1 672,8	1 672,8	1 673,6	1 673,6	1 673,6	1 673,6	0,0	0,0	15 058,4	
<b>Всего:</b>	2022																	<b>1 203 640,0</b>
	<b>2022</b>		-	<b>180 546,0</b>	<b>0,0</b>	<b>177 987,3</b>	<b>126 377,2</b>	<b>108 049,0</b>	<b>111 957,0</b>	<b>107 414,1</b>	<b>102 601,7</b>	<b>90 531,5</b>	<b>81 826,0</b>	<b>76 813,3</b>	<b>64 769,2</b>	<b>50 077,2</b>	<b>45 054,8</b>	


**"ЗАКАЗЧИК"**  
 Заместитель Председателя Правления  
 АО "Узбекнефтегаз"  
 К.М. Тухтаев  
 " " " 2020 г.


**"ПОДРЯДЧИК"**  
 Директор  
 ООО "Узбекнефтегаз бурилаш ишлари"  
 У.У. Аманов  
 " " " 2020 г.

**ПРОГНОЗНЫЙ РАСЧЁТ**  
стоимости строительства параметрических и поисково-разведочных скважин по АО "Узбекнефтегаз" на 2022 год

№	Наименование	№ скв.	Категория скважины	Целев. назнач.	Проектная глубина	Забой скважины на 01.01.2022 г.	Проходка на 2022 г.	Забой скважины на 01.01.2023 г.	Колич. объект. испыт., шт.	Прогноз капитало-вложений, млн.сум	Состояние скважины на 01.01.2023г.
<b>I. ООО "УСТЮРТСКОЕ УРБ"</b>											
1	Сурсуар	2	поисковая	газ	4200	3700	500	4 200	5	12 700	зак. строит.
2	Дарья	2	поисковая	газ	4500	4300	200	4 500	10	11 550	зак. строит.
3	Дарья (зависимая или Жолуй-1)	3	поисковая	газ	4500	0	4 500	4 500	10	35 550	зак. строит.
4	Западный Куйи Сургиль	2	поисковая	газ	4500	3300	1 200	4 500	12	17 500	зак. строит.
5	Куйи Шимолий Бердах	4	поисковая	газ	4500	1300	3 200	4 500	10	29 500	зак. строит.
<b>ВСЕГО по ООО "УСТЮРТСКОЕ УРБ":</b>							<b>Пробурить, пог.м.</b>	<b>9 600</b>		<b>47</b>	<b>106 800</b>
							<b>в.т.ч.: поисковое</b>	<b>9 600</b>	<b>0</b>	<b>47</b>	<b>106 800</b>
							<b>разведочное</b>				
							<b>на нефть</b>				
							<b>на газ</b>	<b>9 600</b>		<b>47</b>	<b>106 800</b>
							<b>Ввод новых площадей</b>	<b>1</b>	<b>Жолуй-1</b>		
							<b>Закончить строительством скваж</b>	<b>5</b>			
<b>II. ООО "АЛАТСКАЯ НГРЭ"</b>											
1	Андакли	9	разведочная	газ	2650	2650	0	2 650	10	7 500	зак. строит.
2	Андакли	8	разведочная	газ	2650	2100	550	2 650	10	12 500	зак. строит.
3	Андакли	10	разведочная	газ	2650	2650	0	2 650	10	7 500	зак. строит.
4	Шоркала	1	поиск	газ	3500	1400	2 100	3 500	10	11 500	зак. строит.
5	Шоркала (или Саримой-1)	2	поиск	газ	3500	0	3 500	3 500	0	27 173	зак. строит.
6	Эл-Омон	1	поиск	газ	2700	1500	1 200	2 700	10	7 900	зак. строит.
7	Четкум	2	поиск	газ	2700	0	2 700	2 700	0	18 300	зак. строит.
8	Мангуберди (или Садырказган)	1	поиск	газ	2100	0	2 100	2 100	8	11 348	зак. строит.
9	Гурлан+Сардоба (или Андакли 11)	1	поиск	газ	1650	0	1 650	1 650	8	7 448	зак. строит.
10	Курган (или Андакли 12)	1	поиск	газ	2800	0	2 800	2 800	8	16 723	зак. строит.
11	Кульбешкак (тер.юра) (или Аладагир-1)	1	поиск	газ	3000	0	3 000	3 000	8	18 123	зак. строит.
12	Киндерли	1	поиск	газ	2900	2900	0	2 900	8	7 900	зак. строит.
13	Киндерли или (Четкум-3)	2	поиск	газ	2900	0	2900	2 900	8	15 173	зак. строит.
<b>ВСЕГО по ООО "АЛАТСКОЙ НГРЭ":</b>							<b>Пробурить, пог.м.</b>	<b>22 500</b>		<b>98</b>	<b>169 087</b>
							<b>в.т.ч.: поисковое</b>	<b>21 950</b>		<b>68</b>	<b>141 587</b>
							<b>разведочное</b>	<b>550</b>		<b>30</b>	<b>27 500</b>
							<b>на нефть</b>				
							<b>на газ</b>	<b>22 500</b>		<b>98</b>	<b>169 087</b>
							<b>Ввод новых площадей</b>	<b>5</b>	<b>Саримой, Мангуберди, Гурлан+Сардоба, Аладагир, Кульбешкак(тер.юра),</b>		
							<b>Закончить строительством скважин</b>	<b>13</b>			



№	Наименование	№ скв.	Категория скважины	Целев. назнач.	Проектная глубина	Забой скважины на 01.01.2022 г.	Проходка на 2022 г.	Забой скважины на 01.01.2023 г.	Кол-ч. объект. испыт., шт.	Прогноз капиталовложений, млн.сум	Состояние скважины на 01.01.2023г.
<b>III. ООО "КАСАНСКАЯ НГРЭ"</b>											
1	Ободкишлок	1	поисковая	газ	2200	2000	200	2 200	2	9 500	зак. строит.
2	Тегермен	4	разведочная	газ	2800	0	2 800	2 800	7	16 900	зак. строит.
3	Култак (тер.юра)	1	поиск	газ	3700	300	3 400	3 700	10	22 750	зак. строит.
4	Куйи Памук	1	поиск	газ	4100	3100	1 000	4 100	10	16 500	зак. строит.
5	Иймон ( или Олтинкул-1)	2	поиск	газ	4000	0	4 000	4 000	0	22 923	в испытании
6	Тегермон	5	разведочная	газ	3000	2300	700	3 000	10	9 800	зак. строит.
7	Тегермон	6	разведочная	газ	3000	0	3 000	3 000	10	18 300	зак. строит.
8	Истикбол	1	поиск	газ	4500	3100	1 400	4 500	10	19 750	зак. строит.
9	Шоликор+Зилолсой	1	поиск	газ	2800	0	2 800	2 800	10	16 723	зак. строит.
10	Ободкишлок	2	поиск	газ	2200	0	2 200	2 200	7	16 300	зак. строит.
11	Шимолий Кизилработ (или Янги Тегирмон)	1	поиск	газ	1800	0	1 800	1 800	7	10 573	зак. строит.
12	Западный Тегермен	8	поиск	газ	2800	0	2 800	2 800	7	16 723	зак. строит.
13	Каромат	2	поиск	газ	2800	0	2 800	2 800	8	16 900	зак. строит.
14	Янги Тандирча-1	1	поиск	газ	3900	0	3 900	3 900		29 223	зак. строит.
<b>ВСЕГО по КАСАНСКОЙ НГРЭ</b>							Пробурить, пог.м.	32 800	98	242 865	
							в.т.ч.: поисковое	23 500	61	197 865	
							разведочное	9 300	35	45 000	
							на нефть			0	
							на газ	32 800	98	242 865	
							Ввод новых площадей	5	Шимолий Кызылработ, Янги Тегермен, Шоликор-Зилолсой, Янги Тандырча-1, Олтинкул		
							Закончить строительством скважин	13			
<b>IV. АО "СУРХОН ПАРМАЛАШ ИШЛАРИ"</b>											
1	Уртакум	3	поисковая	газ	2850	2850	0	2 850	10	6 500	зак.строит.
2	Ойдин (тер.юра)	1	поисковая	газ	4100	2800	1 300	4 100	10	17 550	зак.строит.
3	Ойдин (тер.юра) (или Акбулак-1)	2	поисковая	газ	4100	0	1 200	1 200	0	5 000	в бурении
4	Шаркий Хатар	2	поисковая	газ	2800	2597	0	2 597	7	3 900	зак.строит.
5	Шаркий Хатар	3	поисковая	газ	2800	0	2 800	2 800	8	16 950	зак.строит.
<b>ВСЕГО по АО "СУРХОН ПИ"</b>							Пробурить, пог.м.	5 300	35	49 901	
							в.т.ч.: поисковое	5 300	35	49 901	
							разведочное			0	
							на нефть			0	
							на газ	5 300	35	49 901	
							Ввод новых площадей	1	Акбулак		
							Закончить строительством скважин	4			
<b>V. АО "БУХОРОНЕФТГАЗ ПАРМАЛАШ"</b>											
1	Раззокбобо	2	поисковая	газ	2900	2900		2 900	10	7 500	зак.строит.
2	Раззокбобо	3	поисковая	газ	2900	0	2 900	2 900	7	18 000	зак.строит.
3	Раззокбобо	4	разведочная	газ	2900	0	2 900	2 900	7	17 823	зак.строит.
4	Илланли	3	поисковой	газ	3600	0	3 300	3 300	5	21 000	зак.строит.
5	Илланли	4	разведочная	газ	3600	0	3 300	3 300	5	20 823	зак.строит.
<b>ВСЕГО по АО "БУХОРОНЕФТГАЗ ПАРМАЛАШ":</b>							Пробурить, пог.м.	12 400	34	85 146	
							в.т.ч.: поисковое	6 200	22	46 500	
							разведочное	6 200	12	-38 646	
							на нефть			0	
							на газ	12 400	34	85 146	
							Ввод новых площадей	0			
							Закончить строительством скважин	5			

№	Наименование	№ скв.	Категория скважины	Целев. назнач.	Проектная глубина	Забой скважины на 01.01.2022 г.	Проходка на 2022 г.	Забой скважины на 01.01.2023 г.	Коллич. объект. испыт., шт.	Прогноз капиталовложений, млн.сум	Состояние скважины на 01.01.2023г.
<b>VI. ООО "УЗНЕФТГАЗ БУРГУЛАШ ИШЛАРИ"</b>											
1	Зап.Тегермен	6	разведочная	газ	3000	0	0	2 915	8	8 935	зак.строит.
2	Атау	1	поисковая	газ	4300	4262	0	4 262	12	9 000	зак. строит.
3	Зап.Тегермен	7	разведочная	газ	2800	0	2 800	2 800	10	18 300	зак. строит.
4	Куйи Шаркий Бердах	4	разведочная	газ	4500	2000	2 500	4 500	15	28 073	зак. строит.
5	Куйи Шаркий Бердах	5	разведочная	газ	4500		4 500	4 500	15	37 573	зак. строит.
6	Баракатли	1	поиск	газ	4500	0	4 500	4 500	0	37 573	зак. строит.
7	Атау (зависимая или Куйи Сургиль-10)	2	поиск	газ	4300	0	4 300	4 300	0	36 023	зак. строит.
8	Жагис	1	поиск	газ	4200	2500	1 700	4 200	10	22 665	зак. строит.
9	Жагис (зависимая или новая)	2	поиск	газ	4200	0	4 200	4 200	10	31 573	зак. строит.
10	Куйи Сургиль	8	разведочная	газ	4500	0	4 500	4 500	10	37 750	зак. строит.
11	Куйи Шеге	1	поиск	газ	4500	0	1 400	1 400		7 323	в бурении
12	Жага	1	поиск	газ	4500	0	4 500	4 500	10	37 573	зак. строит.
13	Шуртан (тер.юра)	1	поиск	газ	4700	500	4 200	4 700	7	38 323	зак. строит.
14	Зеварда (тер.юра)	1	поиск	газ	4200	0	4 200	4 200	7	32 823	зак. строит.
15	Самонтепа (тер.юра)	1	поиск	газ	3600	0	3 600	3 600	7	28 923	зак. строит.
16	Авлиёота	1	поиск	газ	4000	0	4 000	4 000	0	30 923	зак. строит.
17	Куйи Дали (или Арал-б)	1	поиск	газ	4500	0	800	800		6 323	в бурении
18	Янги Алат	1	поиск	газ	2800	0	2 800	2 800	8	18 123	зак. строит.
<b>ВСЕГО по ООО "УЗНЕФТГАЗ БИ"</b>							Пробурить, пог.м.	54 500	129	467 799	
							в.т.ч.: поисковое	40 200	71	337 169	
							разведочное	14 300	58	130 631	
							параметрический				
							на нефть				
							на газ	54 500	129	467 799	
							Ввод новых площадей	7	Куйи Шеге, Куйи Дали, Зеварда(тер.юра), Баракатли, Самантепа (тер.юра), Авлиёота, Янги		
Закончить строительством скважин	15										
<b>VII. АО "КОКАНД НГП"</b>											
1	Чакар	6	разведочная	газ	2400	500	1 900	2 400	7	12 400	зак. строит.
2	Чакар	7	разведочная	газ	2400	0	2 400	2 400	7	15 100	зак. строит.
3	Кутарма (или Кураш-2)	2	поиск	газ	2700	0	2 700	2 700	0	17 123	зак. строит.
4	Гарбий Хужаосмон (или Арсив-1)	4	поиск	газ	800	0	800	800	8	6 023	зак. строит.
<b>ВСЕГО по АО "КОКАНД НГП"</b>							Пробурить, пог.м.	7 800	22	50 645	
							в.т.ч.: поисковое	3 500	8	23 146	
							разведочное	4 300	14	27 500	
							на нефть	0			
							на газ	7 800	22	50 645	
							Ввод новых площадей	1	Арсив		
							Закончить строительством скважин	4			



№	Наименование	№ скв.	Категория скважины	Целев. назнач.	Проектная глубина	Забой скважины на 01.01.2022 г.	Проходка на 2022 г.	Забой скважины на 01.01.2023 г.	Колич. объект. испытг, шт.	Прогноз капиталовложений, млн.сум	Состояние скважины на 01.01.2023г.
<b>VIII. АО "КАШКАДАРЁ ПАРМАЛАШ ИШЛАРИ"</b>											
1	Ижобат	4	поисковая	газ	2100	0	2 100	2 100	8	12 573	зак.строит.
2	Чуллиота	1	поисковая	газ	3000	0	3 000	3 000	8	18 823	зак.строит.
<b>ВСЕГО по АО "КАШКАДАРЁ ПИ"</b>			Пробурить, пог.м.			5 100	5 100	16	31 396		
			в.т.ч.: поисковое			5 100	5 100	16	31 396		
			разведочное								
			на нефть								
			на газ			5 100		16	31 396		
			Ввод новых площадей			1	Чуллиота				
			Закончить строительством скважин			2					
<b>IX. АО "МАХСУСЭНЕРГОГАЗ"</b>											
<b>ВСЕГО ПО АО "УЗБЕКНЕФТЕГАЗ":</b>			Пробурить, пог.м.			150 000		479	1 203 640		
			в.т.ч.: поисковое			115 350		328	934 364		
			разведочное			34 650		149	269 276		
			на нефть								
			на газ			150 000		479	1 203 640		
			Ввод новых площадей			21		0	0		
			Закончить строительством скважин			61		0	0		
			Всего по буровым работам							1 203 640	
Всего ассигнований					150 000			1 203 640			

забой скважины на 01.01.2022 г. Узгаради

Примечание:

- \*-ввод в бурение новых перспекных площадей согласовано со специалистами АО"Узбекнефтегаз", Госкомгеологии и АО "ИГИРНИГМ";
- заложение очередной скважины зависит от результатов бурения и испытания предыдущей скважины;
- план-график будет корректироваться в зависимости от полученных результатов бурения и испытания скважин;
- план-график будет выполнен при своевременном обеспечении необходимыми МТР, финансовыми средствами, дизельным топливом и т.д.
- план-график составлен с учетом НДС и предполагаемой приобретению оборудования подрядным буровым предприятиям

**"ЗАКАЗЧИК"**  
 Заместитель Председателя Правления  
 АО "Узбекнефтегаз"  
 \_\_\_\_\_ К. М. Тухтаев  
 «    » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



**"ПОДРЯДЧИК"**  
 Директор  
 ООО "Узнефтегаз бургулаш ишлари"  
 \_\_\_\_\_ У. У. Аманов  
 «    » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

