

**ДОГОВОР № ПК.08.04/22.22**  
**на выполнение научно-технических услуг**

г. Ташкент

«13» 07 2022 г.

Организация - разработчик АО «O'ZLITINEFTGAZ», именуемая в дальнейшем ИСПОЛНИТЕЛЬ, в лице Заместителя Председателя Правления Э.Э. Сайдахмедова, действующего на основании «Устава», с одной стороны, и организация – заказчик АО «O'ZBEKNEFTEGAZ», именуемая в дальнейшем «ЗАКАЗЧИК», в лице Заместителя Председателя Правления Р.Ч. Шерова, действующего на основании «Доверенности № 01-12/1-18 от 21.01.2022 г.», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1 ЗАКАЗЧИК поручает ИСПОЛНИТЕЛЮ выполнить в соответствии с требованиями настоящего договора, Технического задания и своевременно оказать ЗАКАЗЧИКУ научно-технические Услуги по теме: «Обзор и анализ результативности экологической деятельности объектов АО «Узбекнефтегаз», инвентаризация и оценка выбросов парниковых газов за 2019-2021 гг. Меры по сокращению выбросов парниковых газов». «Отчет по устойчивому развитию АО «Узбекнефтегаз» за 2021 г. Категория «Экологическая» (далее «Работа»).

1.2 Содержание и сроки выполнения Работ, определяются Календарным планом Работ (Приложение №2) и Графиком работ (Приложение №4) составляющими неотъемлемую часть настоящего договора.

1.3 Приемка и оценка научно-технической Работы осуществляется в соответствии с требованиями Технического задания (Приложение №3), являющегося частью договора.

### 2. СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1 Договорная цена научно-технических Работ в соответствии с Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение №1) составляет - **209 904 412 (двести девять миллионов девятьсот четыре тысячи четыреста двенадцать) сум.** В том числе НДС (15%) – **27 378 836 (двадцать семь миллионов триста семьдесят восемь тысяч восемьсот тридцать шесть) сум.**

2.2 Договорная цена является твердой на весь срок действия договора, если Стороны в период действия договора письменно не примут решения об её изменении.

2.3 В течение 30 (тридцати) календарных дней со дня подписания настоящего Договора ЗАКАЗЧИК перечисляет ИСПОЛНИТЕЛЮ предоплату в размере не менее 15 % от договорной цены, согласно Графику финансирования (Приложение №5).

2.4 ИСПОЛНИТЕЛЬ приступает к выполнению Работы только после поступления соответствующей предоплаты на расчетный счет ИСПОЛНИТЕЛЯ.

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

2.6 Заказчик производит платежи за выполнение отдельных Этапов Работы, на основании оформленных (подписанных) актов сдачи-приемки выполненных Работ (далее Акты выполненных Работ) в сроки согласно Графику Финансирования (Приложение №5), но не более девяноста календарных дней со дня их оформления (подписания). Аванс принимается к зачету в первую очередь, до полного его погашения.

### 3. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ РАБОТ

3.1 ЗАКАЗЧИК со дня получения договора в течении 20 (двадцати) календарных дней рассматривает, подписывает и возвращает ИСПОЛНИТЕЛЮ, и производит предоплату в размере, предусмотренном п. 2.3 настоящего договора и предоставляет исходных данные в полном объеме.





3.2 ИСПОЛНИТЕЛЬ вправе не приступать к выполнению Работы, а начатую Работу приостановить, в случаях, когда нарушение ЗАКАЗЧИКОМ встречных обязанностей по настоящему договору, в том числе: нарушение условия платежей, не предоставление исходных данных, технической документации, необоснованный отказ от подписания акта выполненных Работ, препятствует исполнению договора ИСПОЛНИТЕЛЕМ. При наличии таких обстоятельств ИСПОЛНИТЕЛЬ вправе отказаться от исполнения настоящего договора, расторгнув его в соответствии с п. 4.2 и потребовать возмещения убытков.

3.3 Перечень научно-технической документации, подлежащей оформлению и сдаче ИСПОЛНИТЕЛЕМ ЗАКАЗЧИКУ на отдельных этапах выполнения и по окончании договора, согласно Календарному плану работ (Приложения №2), определен Техническим заданием.

3.4 При завершении Работы ИСПОЛНИТЕЛЬ представляет ЗАКАЗЧИКУ акт выполненных Работ с приложением комплекта научно-технической документации, предусмотренной Техническим заданием, выписки из протокола заседания секции Научно-технического совета ИСПОЛНИТЕЛЯ с заключением о соответствии выполненных Услуг Техническому заданию на ее проведение.

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

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

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

3.8 Если в процессе выполнения Работы выясняется нецелесообразность дальнейшего проведения Работы, ИСПОЛНИТЕЛЬ обязан приостановить ее, поставив об этом в известность ЗАКАЗЧИКА, и в трехдневный срок письменно предупредить ЗАКАЗЧИКА о приостановлении Работы. Выполненный объем Работы подлежит оплате ЗАКАЗЧИКОМ.

В этом случае обе Стороны обязаны в десятидневный срок рассмотреть вопрос о целесообразности и направлениях продолжения Работы.

3.9 Решение ЗАКАЗЧИКА о приостановлении или о прекращении Работы оформляется соответствующим двухсторонним актом. ИСПОЛНИТЕЛЬ составляет акт на выполненный объем и отправляет его на оформление.

3.10 Датой передачи научно-технических документаций является дата подписания ЗАКАЗЧИКОМ акта выполненной Работы.

#### **4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ**

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

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

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

4.4 При несвоевременной оплате ЗАКАЗЧИКОМ выполненной Работы согласно пункту 2.6 настоящего Договора ИСПОЛНИТЕЛЬ имеет право потребовать уплаты пени в размере 0,4 (ноль целых четыре десятых) % от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более 5 (пять) % от суммы просроченного платежа.



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

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

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

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

4.9 ИСПОЛНИТЕЛЬ и ЗАКАЗЧИК обеспечивают сохранность технологической, патентной и лицензионной информации. Созданные технические решения при необходимости ИСПОЛНИТЕЛЬ защищает патентами. Совместно созданные технические решения защищает ИСПОЛНИТЕЛЬ или ЗАКАЗЧИК по договоренности. Затраты на эти работы финансируют ЗАКАЗЧИК и ИСПОЛНИТЕЛЬ в равных долях.

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

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

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

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

## **5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

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

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

## **6. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА**

6.1 В рамках исполнения своих обязательств по Договору; Стороны обеспечивают в том числе соблюдение требований применимого антикоррупционного Законодательства, гарантируя, что они, их работники, аффилированные лица, бенефициары и привлекаемые для исполнения Контракта деловые партнеры, посредники, подрядчики 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, требований иных договоров о противодействии коррупции, требований, предусмотренных применимым Законодательством и международными актами по противодействию легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансирования терроризма.

6.2 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.



6.3 Стороны гарантируют принятие мер по недопущению указанных действий. Стороны обязуются открыто и незамедлительно уведомлять друг друга в 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.

6.4 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.

6.5 Стороны соглашаются, что при неисполнении одной из Сторон требований настоящего раздела, 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.

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

6.7 Если Подрядчик сталкивается с действиями работников Заказчика, противоречащими антикоррупционным положениям настоящего Контракта и/или применимому Законодательству, в том числе с фактами принуждения к совершению коррупционных нарушений, Подрядчику необходимо сообщить об этом по одному из 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.

## 7. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

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

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

## 8. ПРИЛОЖЕНИЯ

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

- Приложение № 1 – Протокол соглашения о договорной цене;
- Приложение № 2 – Календарный план Работ;
- Приложение № 3 – Техническое задание на выполнение научно-технических Работ;
- Приложение № 4 – График работ;
- Приложение № 5 – График финансирования.

## 9. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

### 9.1 Реквизиты и подписи сторон:

**ИСПОЛНИТЕЛЯ** - 100029, г. Ташкент, ул. Т. Шевченко 2, тел.: (+99871) 256-74-18, 280-67-00, р/с 20208000900117840001 в Юнусабадском Центре Банковских Услуг АКБ «Узпромстройбанк» г.Ташкента, МФО 00440, ИНН 201121254, ОКЭД 71120, Регистрационный код плательщика НДС 326 010 009 175.

**ЗАКАЗЧИКА** - 100047, г. Ташкент, ул. Истикбол, 21, тел. (71) 236-02-10, р/с 20210000800124339001 в Яшнабадском филиале АКБ «Узпромстройбанк» г. Ташкента, МФО 00432, ИНН 200837914, ОКЭД 84111, Регистрационный код плательщика НДС 326 080 011 602.

#### От ИСПОЛНИТЕЛЯ

Заместитель

Председателя Правления  
АО «O'ZLITINEFTGAZ»

  
М.П. **Э.Э. Сайдахмедов**

Главный специалист  
по юридич. вопросам

  
Ж.Д.Алимбаев

#### От ЗАКАЗЧИКА

Заместитель

Председателя Правления  
АО «O'ZBEKNEFTEGAZ»

  
М.П. **Р.Ч. Шеров**





### КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН РАБОТ

по договору № ПК 08.04/22.22

«Обзор и анализ результативности экологической деятельности объектов АО «Узбекнефтегаз», инвентаризация и оценка выбросов парниковых газов за 2019-2021 гг. Меры по сокращению выбросов парниковых газов». «Отчет по устойчивому развитию АО «Узбекнефтегаз» за 2021 г.

Категория «Экологическая»

Наименование основных этапов работ	Сроки выполнения этапов Работ	Расчетный объем Работ, сум	Форма сдачи Заказчику научно технических Работ
Договор: № ПК 08.04/22.22 «Обзор и анализ результативности экологической деятельности объектов АО Узбекнефтегаз», инвентаризация и оценка выбросов парниковых газов за 2019-2021 гг. Меры по сокращению выбросов парниковых газов». «Отчет по устойчивому развитию АО Узбекнефтегаз» за 2021 г. Категория «Экологическая».		182 525 579 Кроме того, НДС – 27 378 836 всего 209 904 412	
1 этап. «Обзор и анализ результативности экологической деятельности объектов АО «Узбекнефтегаз», инвентаризация и оценка выбросов парниковых газов за 2019-2021 гг. Меры по сокращению выбросов парниковых газов».	В течение 2 месяцев от даты поступления предоплаты на расчетный счет Исполнителя и получения исходных данных	99 460 987 Кроме того, НДС – 14 919 135 всего 114 380 032	Научно технический отчет в 4-х экз., Акт выполненной работы.
2 этап. «Отчет по устойчивому развитию АО «Узбекнефтегаз» за 2021 г. Категория «Экологическая».	В течение 2 месяцев от подписания акта по 1 этапу	83 064 679 Кроме того, НДС – 12 459 702 всего 95 524 381	Научно технический отчет в 4-х экз., Акт выполненной работы.

От ИСПОЛНИТЕЛЯ

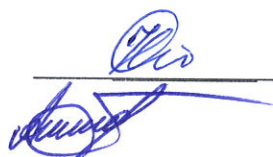
Заместитель

Председателя Правления  
АО «O'ZLITINEFTGAZ»

  
Э.Э. Сайдахмедов

М.П.

И.о. Начальник отдела  
экологической безопасности  
АО «O'ZLITINEFTGAZ»



Н.Л. Синельникова

От ЗАКАЗЧИКА

Заместитель

Председателя Правления  
АО «O'ZBEKNEFTEGAZ»

  
Р.Ч. Шеров

Начальник департамента  
Промышленной и экологической  
безопасности, охраны здоровья и  
безопасности труда  
АО «Узбекнефтегаз»

  
Рахматов И.Р.

**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Заместитель председателя  
правления АО «Узбекнефтегаз»**

**А.С. Мустафаев**  
«19» Янв. 2022 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на оказание научно-технических услуг по теме: Обзор и анализ результативности экологической деятельности объектов АО «Узбекнефтегаз», инвентаризация и оценка выбросов парниковых газов за 2019-2021 гг. Меры по сокращению выбросов парниковых газов». Отчет по Устойчивому развитию АО «Узбекнефтегаз» за 2021гг. Категория Экологическая.**

г. Ташкент – 2022 год



## **1. Цель создания научно-технической продукции и исходные данные для выполнения работы**

Целью работы является выполнение Постановления Президента Республики Узбекистан от 09.07.2019 г. №ПП-4388 п.12 - подготовка Отчета по «Устойчивому развитию АО «Узбекнефтегаз». Категория «Экологическая», а также Постановления Президента Республики Узбекистан от 04.10.2019 г. №ПП-4477 п.20,–. Обзор и анализ результативности экологической деятельности объектов АО «Узбекнефтегаз», инвентаризация и оценка выбросов парниковых газов за 2019-2021 гг. Меры по сокращению выбросов парниковых газов».

Работа должна быть выполнена на основе технологической документации и информации, представленной предприятиями.

Исходными данными для выполнения работы являются фактические данные о состоянии компонентов окружающей среды. Работа будет выполняться на основе первичной информации комплексной оценки экологического состояния природных сред в районе действия объектов предприятия: воздух, водные ресурсы, земельные ресурсы, энергопотребление, биоразнообразие, учет и образование отходов, эффективность выполненных природоохранных мероприятий. (Отчеты по формам №1-3 и 6 «Эко»; проекты экологических нормативов ПДВ, ПДС, ПДО и др.).

## **2. Основание для разработки отчета по устойчивому развитию и инвентаризации парниковых газов**

Постановление Президента Республики Узбекистан от 09.07.2019 г. №ПП-4388 п.12.

Постановление Президента Республики Узбекистан от 04.10.2019 г. №ПП-4477 п.20.

## **3. Источники финансирования**

Собственные средства инициатора (заказчика).

## **4. Определение исполнителя на оказание научно-технических работ**

Исполнитель на оказание научно-технических работ определяется, на основании тендерных торгов согласно Закона Республики Узбекистан, от 22.04.2021 г. № ЗРУ-684

## **5. Научно-технический уровень**

Работа должна выполняться в соответствии Стандартами Глобальной инициативы по отчетности в области устойчивого развития, нормативными и отраслевыми руководящими документами, утвержденными и согласованными Государственным комитетом Республики Узбекистан по экологии и охране окружающей среды; Руководящими принципами национальных инвентаризаций парниковых газов МГЭИК, 2006; ИСО 140 64-1:2006 Газы парниковые. Часть 1. Требования и руководство по количественному определению и отчетности о выбросах и удалении парниковых газов на уровне организации; Глобальной инициативой отчетности (GRI).

## **6. Основное содержание работы**

Исполнитель выполняет:

- сбор, обобщение информации (качественного и количественного характера) об источниках выбросов, сбросов, образовании отходов, состоянии и загрязнении компонентов природной среды на объектах добычи и переработки углеводородов, энергопотреблении процессов добычи и переработки;
- анализ и формирование на основе первичной информации комплексной оценки экологического состояния природных сред в районе действия объектов отрасли;
- инвентаризация парниковых газов;
- определение комплекса мер по снижению выбросов парниковых газов;
- получение данных и определение эффективности выполненных природоохранных мероприятий предприятиями;



- оценка результативности экологической деятельности объектов отрасли в соответствии с стандартами отчетности GRI.

Поставленные задачи решить путем анализа фактических данных, оценки состояния компонентов окружающей среды.

## 7. Этапы выполнения отчетности

Проект выполнить с выделением пусковых комплексов:

I-й этап проекта – Обзор и анализ результативности экологической деятельности объектов АО «Узбекнефтегаз» за 2019-2021 гг. Инвентаризация и оценка выбросов парниковых газов. Меры по сокращению выбросов парниковых газов».

II-й этап проекта - «Отчет по Устойчивому развитию АО «Узбекнефтегаз» за 2021 гг.

Категория Экологическая.

Срок выполнения сдачи работы I-й этапа – 60 календарных дней, II-й этапа - 60 календарных дней. Общий срок выполнения научной работы 120 календарных дней.

До начала выполнения работ Подрядчик предоставляет смету и календарный план выполнения работ.

## 8. Общие требования к выполнению работ.

Сбор, обобщение информации (качественного и количественного характера) об источниках выбросов, сбросов, образовании отходов, состоянии и загрязнении компонентов природной среды на объектах добычи и переработки углеводородов, энергопотреблении процессов добычи и переработки; анализ и формирование на основе первичной информации комплексной оценки экологического состояния природных сред в районе действия объектов отрасли; - инвентаризация парниковых газов; - определение комплекса мер по снижению выбросов парниковых газов; - получение данных и определение эффективности выполненных природоохранных мероприятий предприятиями;

оценка результативности экологической деятельности объектов отрасли в соответствии с стандартами отчетности GRI.

Поставленные задачи решить путем анализа фактических данных, оценки состояния компонентов окружающей среды;

## 9. Содержание работ.

1. Работа должна выполняться в соответствии с нормативными и отраслевыми руководящими документами, утвержденными и согласованными Государственным комитетом Республики Узбекистан по экологии и охране окружающей среды; Руководящими принципами национальных инвентаризаций парниковых газов МГЭИК, 2006; ИСО 14064 64-1:2006 Газы парниковые, Часть 1. Требования и руководство по количественному определению и отчетности о выбросах и удалении парниковых газов на уровне организации; Глобальной инициативой отчетности (GRI).

2. Отчетность по выбросам парниковых газов должна подготовлена с учетом требований отчетности документа Института мировых ресурсов (ИМР) и Всемирного совета предпринимателей по устойчивому развитию (ВСИПР) «Протокол выбросов парниковых газов: корпоративный стандарт учета и отчетности» (Протокола выбросов парниковых газов).

3. Протокол выбросов парниковых газов должна содержать классификацию выбросов парниковых газов по области охвата: Область охвата 1, Область охвата 2 и Область охвата 3.

Введение. Данные об экологической составляющей устойчивого развития.

Использование материально технических ресурсов.

Потребление энергии внутри и за пределами организации. Энергоемкость.

Состояние и использование водных ресурсов.

Биоразнообразие. Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразии на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне границ охраняемых природных территорий.



Общие выбросы.

Прямые выбросы парниковых газов (область охвата 1).

- а) общий объем прямых выбросов парниковых газов в метрических тоннах эквивалента CO<sub>2</sub>, без учета каких-либо операций с парниковыми газами.
- б) газы, учтенные при расчете этого показателя (CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub>, N<sub>2</sub>O, HFCs, PFCs, SF<sub>6</sub>, NF<sub>3</sub> или все эти газы).
- в) выбросы CO<sub>2</sub> от сжигания или разложения биомассы в метрических тоннах эквивалента CO<sub>2</sub> отдельно от общего объема прямых выбросов парниковых газов.
- г) выбор базового года, выбросы в базовом году, а также условия для всех существенных изменений выбросов, сделавших необходимым пересчет выбросов в базовом году.
- д) использованные стандарты, методики и допущения.
- ж) использованный источник данных о коэффициентах выбросов и использованные показатели Потенциала глобального потепления (ПГП) или дать ссылку на источник данных о ПГП.
- з) избранный метод консолидации данных о выбросах (метод долевого участия, метод финансового контроля, метод операционного контроля).

Косвенные энергетические выбросы парниковых газов (область охвата 2).

выбор базового года, выбросы в базовом году, а также условия для всех существенных изменений выбросов, сделавших необходимым пересчет выбросов в базовом году.

Косвенные неэнергетические выбросы парниковых газов (область охвата 3)

выбор базового года, выбросы в базовом году, а также условия для всех существенных изменений выбросов, сделавших необходимым пересчет выбросов в базовом году.

Выбросы озоноразрушающих веществ (ОРВ).

Сбросы и отходы.

Общее количество и объем существенных разливов.

Принадлежность, размер, статус охраны и ценность с точки зрения биоразнообразия водных объектов и связанных с ними местообитаний, на которые оказывают существенное влияние сбросы организации и поверхностный сток с ее территории.

Существенные штрафы и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований.

Значимое воздействие на окружающую среду перевозок продукции и других перевозок используемых для деятельности организации.

Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды.

Экологическая оценка поставщиков.

Анализ жалоб на воздействие на окружающую среду, поданных, обработанных и урегулированных через официальные механизмы их подачи.

## 10. Требования к качеству работ.

«Обзор и анализ результативности экологической деятельности объектов АО «Узбекнефтегаз» за 2017-2021 гг. Инвентаризация и оценка выбросов парниковых газов. Меры по сокращению выбросов парниковых газов» и отчет по «Устойчивому развитию АО «Узбекнефтегаз» за 2021 год. Категория экологическая» разработать в соответствии Руководства отчетности в области устойчивого развития GRI (Global Reporting Initiative).

## 11. Порядок сдачи и приемки выполненных работ.

Разработанный отчет необходимо сдать инициатору (заказчику) в 4-х экземплярах в печатанной форме и 1 экземпляр в редактируемой электронной форме на электронном носителе с отражением формул расчетов.

В зависимости от объема информации разделы проекта можно объединить в одной книге или оформить в виде отдельных книг.



## **12. Требования по сроку гарантий качества на результаты работ.**

Подрядчик несет ответственность за своевременную сдачу каждого этапа работы, указанного в пункте 7. Несет ответственность за надлежащее составление технической документации, включая недостатки, обнаруженные впоследствии приема-сдачи работы, и берет на себя все дополнительные расходы за исправление и повторный пересмотр документаций.

## **13. Перечень исходной документации**

Вся исходная документация, необходимая для разработки отчета будет выдаваться инициатором по требованию проектной организации в виде приложения.

## **14. Обязательные требования к Подрядчику.**

1. Наличие и достаточного опыта оказания услуг по предмету закупки не менее, чем 3-х договоров за последние 3 года по объектам I и II категории
2. Наличие программного обеспечения, которое регулярно обновляется.
3. Наличие Копии Устава и Разрешительных документов для юридического лица (Свидетельства регистрации юридического лица, лицензии и т.д. ,

## **15. Дополнительные требования.**

1. Наличие положительного опыта оказания услуг по предмету договора.
2. Наличие в своем штате аттестованных специалистов для производства работ, имеющих удостоверения о подтверждении квалификации.
3. Наличие достаточной материально-технической базы, необходимой для оказания услуг.
4. Гарантии по устранению некачественно выполненных работ по договору.

## **16. Наименование инициатора**

Инициатор (заказчик): АО «Узбекнефтегаз».

Адрес: 100047, Республика Узбекистан, г. Ташкент, ул. Истикбол 21.

АКБ «УзПСБ» г. Ташкент, МФО, Яшнабадский филиал, р/с: 2021 0000 8001 2433 9001;

Код банка: 00432; ИНН 200837914; ОКЭД 84111

тел.: (998-71) 236-02-10 эл. почта: kans@uzneftgaz.uz/info@ung.uz.

Начальник отдела  
экологической безопасности



М.Суванов

Начальник департамента  
П и ЭБ, ОЗ и БТ



Р. Рахматов



Приложение №1  
к договору № ПК 08.04/22.22  
от «19» 07 2022 г.

## ПРОТОКОЛ

соглашения о договорной цене  
на выполнение научно-технических услуг  
по теме: «Обзор и анализ результативности экологической деятельности  
объектов АО «Узбекнефтегаз», инвентаризация и оценка выбросов парниковых  
газов за 2019 - 2021 гг. Меры по сокращению выбросов парниковых газов».  
«Отчет по устойчивому развитию АО «Узбекнефтегаз» за 2021 г.  
Категория «Экологическая»

Мы, нижеподписавшиеся, Исполнитель, АО «O'ZLITINEFTGAZ», в лице  
Заместителя Председателя Правления Э.Э. Сайдахмедова, с одной стороны, и Заказчик,  
АО «O'ZBEKNEFTEGAZ», в лице Заместителя Председателя Правления Р.Ч. Шерова,  
с другой стороны удостоверяем, что сторонами достигнуто соглашение о величине  
договорной цены на выполнение научно-технических работ по теме: «Обзор и анализ  
результативности экологической деятельности объектов АО «Узбекнефтегаз»,  
инвентаризация и оценка выбросов парниковых газов за 2019 - 2021 гг. Меры по  
сокращению выбросов парниковых газов». «Отчет по устойчивому развитию  
АО «Узбекнефтегаз» за 2021 г. Категория «Экологическая» в сумме - 209 904 412  
сум, в том числе, НДС - 27 378 836 сум.

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

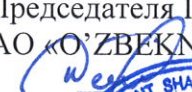
От ИСПОЛНИТЕЛЯ

Заместитель  
Председателя Правления  
АО «O'ZLITINEFTGAZ»  
  
Э.Э. Сайдахмедов  
М.П.

Главный специалист  
по юридич. вопросам

  
Ж.Д.Алимбаев

От ЗАКАЗЧИКА

Заместитель  
Председателя Правления  
АО «O'ZBEKNEFTEGAZ»  
  
Р.Ч. Шеров  
М.П.





**АО «O'ZLITINEFTGAZ»**  
**ОЦЕНОЧНАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ**  
договорной цены на выполнение работы  
по договору № ПК 08.04/22.22

**«Обзор и анализ результативности экологической  
деятельности объектов АО «Узбекнефтегаз», инвентаризация  
и оценка выбросов парниковых газов за 2019 - 2021 гг.  
Меры по сокращению выбросов парниковых газов».  
«Отчет по устойчивому развитию АО «Узбекнефтегаз»  
за 2021 г. Категория «Экологическая»**

ЗАКАЗЧИК: АО «O'ZBEKNEFTEGAZ»

НАИМЕНОВАНИЕ ЗАТРАТ	Всего, сум
Всего, фонд заработной платы	132 264 911
Общая себестоимость с $k=1,38$ (норматив стоимости работ)	182 525 576
<b>ИТОГО СТОИМОСТЬ РАБОТЫ</b>	<b>182 525 576</b>
НДС - 15%	27 378 836
<b>ЦЕНА ДОГОВОРА</b>	<b>209 904 412</b>

Заместитель  
Председателя Правления



И.о. Начальника ОФЭАиП

И.о Начальника отдела

Э.Э. Сайдахмедов

У.М. Саидумаров

Н.Л. Синельникова



Договор № ПК.08.04/22.22 между АО «O'ZLITINEFTGAZ» и АО «O'ZBEKNEFTGASZ»

## РАСЧЕТ

### фонда заработной платы на выполнение работ по договору:

№ ПК 08.04/22.22

«Обзор и анализ результативности экологической деятельности объектов АО «Узбекнефтегаз», инвентаризация и оценка выбросов парниковых газов за 2019 - 2021 гг. Меры по сокращению выбросов парниковых газов».

«Отчет по устойчивому развитию АО «Узбекнефтегаз» за 2021 г. Категория «Экологическая».

№ № п/п	Должность исполнителей	Должностной оклад, сум	Количество рабочих месяцев	Фонд заработной платы, сум	Премия, 60%	Итого ФЗП, сум	Отпускные 1,3 % от ФЗП, сум	Всего ФЗП, сум
1	Нач.отдела	6 885 894	1,0	6 885 894	4 131 536	11 017 430	143 227	11 160 657
2	Зав.группы	6 012 108	3,2	19 238 746	11 543 248	30 781 994	400 166	31 182 160
3	Инженер I кат.	4 926 246	4,0	19 704 984	11 822 990	31 527 974	409 864	31 937 838
4	Инженер I кат.	4 926 246	2,0	9 852 492	5 911 495	15 763 987	204 932	15 968 919
5	Инженер	4 320 432	2,0	8 640 864	5 184 518	13 825 382	179 730	14 005 112
6	Инженер	4 320 432	4,0	17 281 728	10 369 037	27 650 765	359 460	28 010 225
	<b>ИТОГО:</b>							<b>132 264 911</b>



Заместитель

Председателя Правления

Э.Э. Сайдахмедов

Н.Л. Синельникова



Договор № ПК.08.04/22.22 между АО «O'ZLITINEFTGAZ» и АО «O'ZBEKNEFTEGAZ»

Приложение № 4  
к договору № ПК 08.04/22.22  
от « 13 » 07 2022 г.

### ГРАФИК РАБОТ

по теме: «Обзор и анализ результативности экологической деятельности объектов АО «Узбекнефтегаз», инвентаризация и оценка выбросов парниковых газов за 2019 - 2021 гг. Меры по сокращению выбросов парниковых газов».  
«Отчет по устойчивому развитию АО «Узбекнефтегаз» за 2021 г. Категория «Экологическая».

№	Выполненные работы	Годы	Выполненные работы в 2022 г.												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		
1	Всего выполненных работ на 01.01.22																
2	Выполнение работ	2022								114,380						95,524	209,904
	<b>ВСЕГО</b>									114,380						<b>95,524</b>	<b>209,904</b>

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

От ЗАКАЗЧИКА

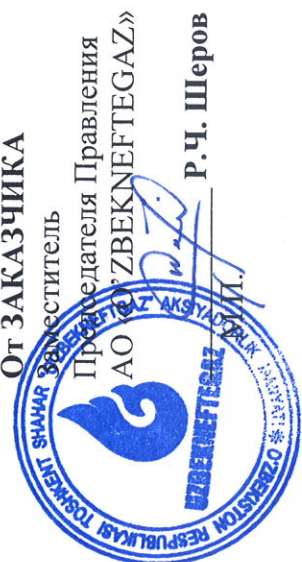
Заместитель

Председателя Правления  
АО «O'ZBEKNEFTEGAZ»

От ИСПОЛНИТЕЛЯ

Заместитель

Председателя Правления  
АО «O'ZLITINEFTGAZ»



Р. Ч. Шеров



Э.Э. Сайдахмедов



Договор № ПК.08.04/22.22 между АО «O'ZLITINEFTGAZ» и АО «O'ZBEKNEFTGAZ»

Приложение № 5  
к договору № ПК 08.04/22.22  
от « 13 » 02 2022 г.

### ГРАФИК ФИНАНСИРОВАНИЯ

по теме: «Обзор и анализ результативности экологической деятельности объектов АО «Узбекнефтегаз», инвентаризация и оценка выбросов парниковых газов за 2019 - 2021 гг. Меры по сокращению выбросов парниковых газов». «Отчет по устойчивому развитию АО «Узбекнефтегаз» за 2021 г. Категория «Экологическая»».

График финансирования	Всего на 01.01.22г	Начисленный аванс	Освоено по состоянию на 01.01.22 г.	2022 г.												Всего									
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь										
Начисленный аванс от годового объема работ			31,486								31,486													31,486	
Распределение аванса по графику работ																									31,486
Выделение денежных средств за выполненные работы за минусом аванса																									95,524
<b>ВСЕГО</b>	<b>до 01.01.22г 2022</b>																								<b>209,904</b>

От ЗАКАЗЧИКА

Заместитель  
Председателя Правления  
АО «O'ZBEKNEFTGAZ»  
  
Р. Қ. Шеров  


От ИСПОЛНИТЕЛЯ

Заместитель  
Председателя Правления  
АО «O'ZLITINEFTGAZ»  
  
М.Д.  


Э.Э. Сайдахмедов

