

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.

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 (ВСПУР) «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 CO₂, без учета каких-либо операций с парниковыми газами.
- б) газы, учтенные при расчете этого показателя (CO₂, CH₄, N₂O, HFCs, PFCs, SF₆, NF₃ или все эти газы).
- в) выбросы CO₂ от сжигания или разложения биомассы в метрических тоннах эквивалента CO₂ 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 охвата2).

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 охвата3)

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.