**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на оказание услуг по количественной оценке прямых и косвенных энергетических выбросов парниковых газов (ПГ), разработке Методических указаний по инвентаризации выбросов ПГ и количественной оценке углеродного следа продукции (УСП), количественной оценке УСП, разработке программы декарбонизации, разработке углеродной отчетности и консультационное сопровождение независимой верификации.**

| Перечень основных требований | Содержание требований |
| --- | --- |
| 1. Наименование работ/услуг | Инвентаризация прямых и косвенных энергетических выбросов парниковых газов (далее – ПГ), разработка Методических указаний (далее – МУ) по инвентаризации выбросов ПГ и количественной оценке углеродного следа продукции (далее – УСП), количественная оценка УСП, разработка программы декарбонизации, разработка углеродной отчетности и консультационное сопровождение независимой верификации. |
| 1. Основание для выполнения работ | * Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ; * Федеральный закон РФ «Об ограничении выбросов парниковых газов» от 02.07.2021 № 296-ФЗ; * Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов»; * Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 29.06.2017 № 330 «Об утверждении методических указаний по количественному определению объема косвенных энергетических выбросов парниковых газов»; * Приказ Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 17.01.2023 № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощения парниковых газов»; * Международные стандарты углеродной отчетности ISO 14064-1:2018, ISO 14067:2018, ISO 14080:2018, GHG Protocol. |
| 1. Заказчик | Акционерное общество «Каспийский Трубопроводный Консорциум» (АО «КТК-Р», далее – «Компания») |
| 1. Объекты Компании, в отношении которых оказываются услуги | **Юридический адрес:** Краснодарский край, г. Новороссийск, территория Приморский округ Морской терминал.  **4.1 Объекты АО «КТК-Р»**, в отношении которых осуществляется инвентаризация прямых и косвенных энергетических выбросов ПГ:   * Морской терминал (РФ, Краснодарский край, г. Новороссийск, территория Приморский округ); * НПС-8 (Краснодарский край, МО Крымский район); * НПС-7 (Краснодарский край, Динской район, в границах ООО «Агрофирма «Луч»); * НПС «Кропоткинская» (Краснодарский край, Кавказский район); * НПС «Астраханская» (Астраханская область, Енотаевский район, 578 км нефтепровода КТК в границах МО «Средневолжский сельсовет»); * А-НПС-5А (Астраханская область, Наримановский муниципальный район, сельское поселение Астраханский сельсовет, территория Нефтепроводная система КТК, сооружение 1); * А-НПС-4А (Астраханская область, Красноярский район, МО «Степновский сельсовет», 483 км нефтепровода КТК); * НПС «Комсомольская» (Республика Калмыкия, Черноземельский район, 754 км нефтепровода КТК); * НПС-3 (Республика Калмыкия, Ики-Бурульский район, 943 км нефтепровода КТК); * НПС-2 (Республика Калмыкия, Черноземельский район, 847 км нефтепровода КТК).   **4.2 Объекты АО «КТК-К»**, в отношении которых осуществляется инвентаризация прямых и косвенных энергетических выбросов ПГ:   * НПС Тенгиз (Атырауская область, Жылыойский район, 1 км севернее площадки Тенгизского газоперерабатывающего завода); * НПС Атырау (Атырауская область, Махамбетский район, с. Береке); * НПС Исатай (Атырауская область, Исатайский район, 292 км нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск»); * НПС Курмангазы (Атырауская область, Курмангазинский район, 390 км нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск»).   **4.3 Количественная оценка углеродоемкости процесса:**   * процесс транспортировки нефти.   **4.4 Количественная оценка углеродного следа продукции:**   * нефть. |
| 1. Цель работ | * 1. Инвентаризация прямых и косвенных энергетических выбросов ПГ.   2. Разработка единых МУ по инвентаризации выбросов ПГ и количественной оценке УСП Компании с учетом требований законодательства Российской Федерации и Республики Казахстан и действующих международных стандартов.   3. Разработка программы мероприятий по управлению УСП.   4. Разработка и независимая верификация углеродной отчетности в соответствии с требованиями международных стандартов.   5. Инвентаризация процессов сбора ESG-показателей и разработка рекомендаций по развитию практики управления показателями нефинансовой отчетности |
| 1. Состав работ | * 1. Анализ производственных процессов Компании и определение операционных границ инвентаризации выбросов ПГ;   2. Обзор расчетных методик, применяемых при инвентаризации прямых и косвенных энергетических выбросов ПГ, в том числе анализ международных стандартов, национальных методик, отраслевых руководств и лучшей отраслевой практики, определение методов учета, наиболее применимых к условиям Компании;   3. Определение доступности данных, необходимых для инвентаризации выбросов ПГ в существующей корпоративной информационной системе;   4. Проведение сбора исходных данных и инвентаризация источников выбросов ПГ;   5. Определение оптимального методического подхода и разработка единых МУ по инвентаризации выбросов ПГ и количественной оценке УСП Компании с учетом специфики производственных процессов, требований законодательства Российской Федерации и Республики Казахстан и действующих международных стандартов подготовки углеродной отчетности;   6. Инвентаризация прямых и косвенных энергетических выбросов ПГ Компании за отчетный 2023 год, а также ретроспективная оценка за 2021 и 2022 годы;   7. Расчет углеродоемкости процесса транспортировки нефти;   8. Инвентаризационный анализ жизненного цикла продукции Компании (gate-to-gate; cradle-to-gate и cradle-to-grave) за период 2021-2023 годов;   9. Количественная оценка углеродного следа продукции Компании (объект оценки – нефть);   10. Определение потенциала снижения углеродоемкости процесса транспортировки нефти;   11. Определение возможностей по реализации климатических проектов с целью компенсации УСП;   12. Разработка программы декарбонизации Компании, включающей план мероприятий по управлению выбросами ПГ и УСП;   13. Подготовка корпоративной углеродной отчетности в соответствии с требованиями международных стандартов.   14. Консультационное сопровождение независимой верификации углеродной отчетности в системе международной сертификации   15. Анализ текущей системы сбора данных, разработка перечня последовательных мероприятий, направленных на повышение качества данных для формирования отчетности. |
| 1. Требования к выполнению работ | * 1. В ходе анализа производственных процессов и проведения инвентаризации выбросов ПГ определить перечень исходных данных, необходимых для количественного определения выбросов ПГ от основных производственных процессов и коэффициентов эмиссии.   2. В ходе инвентаризации выбросов ПГ осуществить выездное обследование минимум двух объектов КТК из числа указанных в п.4 настоящего ТЗ.   3. МУ должны:   а) включать:   * Порядок инвентаризации выбросов ПГ, в том числе описание методик и алгоритм количественного определения выбросов ПГ и используемые коэффициенты эмиссии; * Порядок количественной оценки УСП (объект оценки – нефть); * Рекомендации по подготовке отчетности и по прохождению процедуры верификации;   б) предусматривать применение установленных национальными методиками понижающих коэффициентов к расчету выбросов ПГ (учет характеристик используемого топлива, фактических параметров технологических процессов, особенностей оборудования и т.п.);  в) соответствовать национальным требованиям к инвентаризации выбросов ПГ:  - для Российской Федерации;  - для Республики Казахстан.   * 1. Подготовка и сопровождение верификации углеродной отчетности в соответствии с требованиями ISO 14064, ISO 14067.   2. В ходе работ выполнить анализ целесообразности организации системы инструментального мониторинга выбросов ПГ (непрерывного или на основе периодических измерений).   3. При подготовке программы декарбонизации выполнить: * Сравнительный анализ показателей углеродоемкости производственных процессов с лучшими отраслевыми практиками; * Оценку влияния механизма трансграничного углеродного регулирования (ТУР) на деятельность Компании; * Обзор передового опыта и лучших современных практик в сфере управления УСП; * SWOT-анализ и разработку предложений по адаптации Компании к углеродному регулированию на национальном и международном уровнях; * Укрупненную оценку потенциала сокращения выбросов ПГ Компании за счет мер по декарбонизации; * Подготовку обоснованных рекомендаций по снижению выбросов ПГ и УСП; * Формирование рекомендаций по дальнейшему развитию системы углеродного менеджмента как элемента устойчивого развития компании; * Обзор доступных компенсаторных механизмов (запрос дополнительных квот, покупка недостающих квот, покупка результатов климатических проектов, реализация собственного климатического проекта); * Анализ рисков при использовании компенсаторных механизмов; * Обзор требований международных и отраслевых стандартов и программ по ПГ в отношении использования результатов климатических проектов, реализуемых Компанией, для компенсации УСП; * Обзор доступных схем для реализации климатических проектов (в том числе добровольные углеродные рынки, национальная система торговли выбросами, углеродные единицы, выпущенные в рамках статьи 6 Парижского Соглашения, ISO 14064-2:2018); * Определение перечня перспективных для Компании климатических проектов; * Определение механизма реализации собственного климатического проекта.   1. На этапе сопровождения независимой верификации углеродной отчетности проводится: * подготовка совместно с органом по верификации Программы верификации; * консультационное сопровождение процедуры верификации (проведение сессий с Заказчиком и Органом по верификации, обсуждение и отработка несоответствий, в случае их выявления).   1. На этапе подготовки углеродной отчетности проводится в том числе: * диагностика уровня управления ESG-аспектами; * диагностика практики раскрытия ESG-показателей в нефинансовой отчетности; * сравнительный анализ текущей практики Компании в сфере управления выбросами ПГ и УСП с передовыми ESG-практиками; * разработка рекомендаций по развитию практики управления ESG-аспектами; * разработка рекомендаций по организации/развитию практики сбора данных для ESG-показателей, необходимых для нефинансовой отчетности ; * разработка концепции отчета об устойчивом развитии; * разработка форм сбора ESG-данных, необходимых для подготовки отчета об устойчивом развитии.   1. Заключение о верификации должно быть зарегистрировано в глобальной базе сертифицированных компаний с возможностью онлайн верификации по QR-коду, нанесенному на заключение. |
| 1. Состав материалов, предоставляемых Заказчиком | * 1. Отчетность АО «КТК-Р» и АО «КТК-К» по выбросам парниковых газов;   2. Иная документация, необходимая для выполнения работ по договору (по запросу Исполнителя). |
| 1. Особые условия | 9.1 Этапность выполнения работ определяется Исполнителем в соответствии с пунктами 5-7 настоящего ТЗ на этапе подготовки технико-коммерческого предложения (ТКП).  9.2 В ТКП должны быть указаны закрывающие документы по каждому этапу работ.  9.3 Все разрабатываемые материалы согласовать с отделом ОТ, ПБ и ООС АО «КТК-Р».  9.4 На весь объем работ действует гарантийный срок на результат оказания услуг по Договору и составляет 24 (двадцать четыре) месяца с даты подписания Сторонами последнего акта сдачи приемки оказанных услуг по Договору.  9.4.1 В период гарантийного срока Исполнитель учувствует по письменному приглашению Компании в любых проверках органов контроля и надзора, относящихся к предмету договора, а также дает любые пояснения по разработанной природоохранной документации со стороны Компании за свой счет без дополнительных расходов Компании.  9.4.2 Если в процессе эксплуатации объектов Компании на основании разработанной документации в течение гарантийного срока обнаружатся несоответствия действующему на момент согласования документов законодательству РФ и РК со стороны специалистов Компании, то гарантийный срок продлевается на период устранения недостатков.  9.4.3 При обнаружении несоответствий в течение гарантийного срока Компания Исполнитель обязан устранить любое несоответствие своими силами и за свой счет в срок 10 р. д.  9.5 Исполнитель должен соблюдать конфиденциальность в отношении всей информации, ставшей известной Исполнителю в связи с исполнением своих обязательств и не вправе использовать без предварительного письменного согласия Заказчика какие-либо документы, поступившие от Заказчика, или иную поступившую от него информацию: не разглашать, не передавать и не делать доступными другим организациям и лицам информацию о новых решениях и технических знаниях, в том числе не защищенных законом, а также сведений, которые могут рассматриваться как коммерческая тайна.  9.6 Вся разработанная и согласованная в процессе оказания услуг Исполнителем документация является собственностью Заказчика. |
| 1. Срок выполнения работ | Начало оказания услуг – с момента заключения договора.  Окончание оказания услуг не позднее 30.04.2024.  К предложению приложить график оказания услуг. |
| 1. Требования к Исполнителю | Подрядчик должен соответствовать следующим требованиям:   * 1. Обладать опытом оказания услуг по проведению количественной оценки выбросов ПГ, а именно: * за последние 3 (три) года иметь не менее 10 (десяти) заключенных договоров на оказание услуг по проведению количественной оценки прямых и косвенных энергетических выбросов ПГ, из которых: * не менее 2 (двух) – на оказание услуг для компаний нефтяной, и/или нефтегазовой, и/или нефтехимической отрасли с годовым объемом прямых и косвенных энергетических выбросов не менее 100 млн. тонн СО2-экв;   1. Обладать опытом оказания услуг по проведению расчета УСП, а именно: * за последние 3 (три) года иметь не менее 5 (пяти) заключенных договоров на оказание услуг по проведению расчета УСП, из которых не менее 1 (одного) – на оказание услуг для компании нефтяной, и/или нефтегазовой, и/или нефтехимической отрасли;   1. Обладать опытом оказания услуг по верификации и сопровождению верификации результатов количественной оценки выбросов ПГ, а именно: * за последние 3 (три) года иметь не менее 5 (пяти) заключенных договоров на оказание услуг по верификации и/или сопровождению верификации результатов количественной оценки выбросов ПГ по международным стандартам ISO 14064-3:2019 и/или МСЗОУ 3410;   1. Иметь достаточное для исполнения договора количество кадровых ресурсов соответствующей квалификации, а именно: * не менее 10 (десяти) специалистов, имеющих международные сертификаты по стандартам ISO 14064-1:2018, ISO 14067:2018.   1. За последние 3 (три) года иметь не менее 3 (трех) благодарственных писем по результатам оказания услуг по проведению количественной оценки выбросов ПГ и/или расчета УСП. |
| 1. Требования к предоставлению результатов работ | * 1. Исполнитель предоставляет Заказчику результаты выполненных работ:      1. Отчет о выбросах ПГ АО «КТК-Р»      2. Отчет о выбросах ПГ АО «КТК-К»      3. МУ по инвентаризации выбросов ПГ и количественной оценке УСП      4. Отчет о выбросах ПГ АО «КТК-Р» за 2023 г. в соответствии с требованиями стандарта ISO 14064-1:2018      5. Заключение о верификации отчетности по выбросам ПГ АО «КТК-Р»      6. Отчет о выбросах ПГ АО «КТК-К» за 2023 г. в соответствии с требованиями стандарта ISO 14064-1:2018      7. Заключение о верификации отчетности по выбросам ПГ АО «КТК-К»      8. Отчет об УСП Компании за 2019-2021 гг. в соответствии с требованиями стандарта ISO 14067:2018      9. Заключение о верификации расчета УСП Компании      10. Программа декарбонизации с пояснительной запиской      11. Отчет по результатам диагностики, общие рекомендации по совершенствованию управления ESG-практиками, в том числе углеродным следом продукции.      12. Разработанная концепция отчета об устойчивом развитии.      13. Пакет форм сбора ESG-данных, необходимых для отчета об устойчивом развитии.      14. Прочая документация, необходимая для реализации целей настоящего Технического задания.   2. Формат предоставления результатов работ:  1. Результаты работ предоставляются на русском языке. 2. Методические и отчетные документы в формате MS Office, PDF; 3. Модель количественной оценки прямых и косвенных энергетических выбросов ПГ, углеродоемкости процессов и углеродного следа продукции в формате MS Excel; 4. Исходные данные для анализа и источники информации для расчетов;    1. Демонстрационные материалы представить в электронном виде с возможностью демонстрации на экране и редактирования. |
| 1. Порядок оплаты услуг | Расчет стоимости работ произвести, используя форму:   |  |  | | --- | --- | | Наименование работ/этапа работ | Стоимость, руб. без НДС | |  |  |   В коммерческом предложении обязательно указать порядок оплаты работ – наличие предоплаты и ее размер, оплата полного объема работ или поэтапная оплата работ и т.д. |