Приложение №2

к договору №\_\_\_\_\_

от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_ 2025 г.

**Техническая спецификация**

**о закупке работы**

**Разработка «Программы развития переработки сырого газа на месторождении Восточный Урихтау на 2026–2028 гг.»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №№ п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание исходных данных и требований по проектированию (разработки) |
| 1. | Местонахождение объекта | Республика Казахстан, Актюбинская область, Мугалжарский район, месторождения Восточный Урихтау  |
| 2. | Полное наименование разрабатываемого документа | **Разработка «Программы развития переработки сырого газа на месторождении Восточный Урихтау на 2026- 2028 г.»**  |
| 3. | Основание проектирования | Производственная программа ТОО «Урихтау Оперейтинг» на 2025 год.Кодекс «О недрах и недропользовании» ст.146, ст.147.Настоящее техническое задание. |
| 4. | Краткая информация  |  ТОО «Урихтау Оперейтинг» дочерняя компания АО «НК «КазМунайГаз», проводит промышленную разработку месторождения Восточный Урихтау (скважины ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-5, ВУ-6, ВУ-7, ВУ-8).  Продукция скважин месторождения Восточный Урихтау за счет пластовой энергии транспортируется до дожимной насосной станции (далее – ДНС), где производиться разделение на нефть и попутный нефтяной газ. Далее разгазированная нефть по существующему нефтепроводу подается на ЦПНГ месторождения Алибекмола ТОО «Казахойл Актобе», для ее дальнейшей подготовки. Сырой газ транспортируется на подготовку в УКПГ-40 ТОО «Gas Proccing Company» месторождение Кожасай. |
| 5. | Исходные данные | 1. Утвержденный проект разработки месторождения Восточный Урихтау;
2. Протокол ЦКРР РК;
3. Дополнение к проекту разработки месторождения Восточный Урихтау;
4. Протокол ЦКРР РК;
5. Техническая спецификация технологического оборудования (технологический регламент производственных объектов, копии паспортов факельных установок, копии паспортов и режимных карт технологического оборудования);
6. Утвержденный «План график ТО и ТР» технологического оборудования ТОО «Урихтау Оперейтинг»;
7. Утвержденный «План график ПНР» технологического оборудования ТОО «Урихтау Оперейтинг»;
8. Программа развития переработки сырого газа утвержденная МЭ РК на 2023-2025г;
9. Утвержденные проектные документы по дальнейшему развитию переработки сырого газа;
10. Авторский надзор за реализации проекта разработки месторождения Восточный Урихтау.
 |
| 6.  | Требования к разработке Программы | 1. Программы должны соответствовать требованиям и нормам законодательства, действующего на момент передачи Заказчику готового документа;
2. Баланс добычи и использования сырого газа, с указанием объемов сжигания сырого газа на факелах, включая объемы технологически неизбежного сжигания сырого газа при проведении пуско-наладочных работ, плановых ремонтных и профилактических работах, а также на дежурных горелках, согласно в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 05.05.2018 г. №164 «Об утверждении методики расчетов нормативов и объемов сжигания сырого газа при проведении операций по недропользованию».
3. Программа должна быть разработана в соответствии с Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 5 мая 2018 года № 165 «Об утверждении формы программы развития переработки сырого газа».
 |
| 7. | Требования к содержанию Программы | Разработка «Программа развития переработки сырого газа на месторождениях Восточный Урихтау на 2026-2028г.г.» должна содержать следующие главы:1. Содержание.2. Введение.3. Общая часть:1) общие сведения о месторождениях: краткие сведения о месторождении Восточный Урихтау (горизонт КТ-I), географическое месторасположение, имеющаяся инфраструктура;2) основания для проектирования;3) запасы нефти и газа (оценочные и разведанные);4) физико-химические свойства нефти и газа месторождений;5) текущее состояние месторождений;6) технологические проектные показатели;7) газовый фактор (проектный, фактический и динамика изменения газового фактора за последние 5 лет);8) прогноз добычи нефти и газа в рамках утвержденных документов;9) существующая система сбора и подготовки нефти и газа;10) динамика изменения переработки/утилизации сырого газа (за последние 5 лет).4. Обоснование объема сжигания сырого газа.5. Технология переработки/утилизации и перечень объектов использования/утилизации сырого газа на месторождениях.6. Баланс газа на месторождениях Восточный Урихтау7. Планы по дальнейшему развитию переработки сырого газа.8. Заключение: Приложение А- копии разрешительных документов и отчет об исполнении Программы развития переработки сырого газа; Приложение Б – спецификация, паспорта и план-графики ТО и ремонтных работ технологического оборудования; Приложение В – расчет объемов сжигания сырого газа; Примечание: Программа развития переработки сырого газа подлежит обновлению каждые три года в соответствии с пунктом 3 статьи 147 Кодекса РК от 27 декабря 2017 года «О недрах и недропользовании». |
| 8.  | Требования к согласованию разработанного документа | 1. Защита программы на заседании рабочей группы по выработке предложений по утверждению Программ развития переработки сырого газа, внесению изменений и дополнений в утвержденные Программы развития переработки сырого в Министерстве энергетики РК, согласно действующему законодательству на момент согласования и до предоставления готового документа (с согласованием МЭ РК);
2. Исполнитель в течение всего периода реализации разработанной программы развития переработки сырого газа месторождения Восточный Урихтау несет ответственность за просчеты, недочеты и/или ошибки в указанной программе;
3. Подготовка доклада, презентационного материала и сопровождение при защите на заседании рабочей в МЭ РК;

*Справочно: Данная услуга считается завершенной при предоставлении подписанного Протокола Рабочей группы МЭ и утверждённого с МЭ РК отчета разработки «Программы развития переработки сырого газа на месторождении Восточный Урихтау на 2026-2028г.г.»».*  |
| 9.  | План работ при составлении проекта: Разработка «Программы развития переработки сырого газа на месторождении Восточный Урихтау на 2026-2028г.г.» | 1. Сбор и обработка промысловых материалов для выполнения Программы и иные мероприятия, необходимые для разработки программы.

Составление отчета «Разработка «Программы развития переработки сырого газа на месторождении Восточный Урихтау на 2026-2028г.г.» 1. Подготовка доклада и презентационного материала для Защиты в рабочей группе МЭ РК.
2. Защита программы на заседании рабочей группы МЭ РК,
3. Получения положительного протокольного решения рабочей группы МЭ РК и получение утвержденного и/или согласованного отчета «Программы развития переработки сырого газа на месторождении Восточный Урихтау на 2026-2028 г.г.».
 |
| 10. | Требования к лицензированию:Наличие государственной лицензии на вид деятельности  | Государственная лицензия на работы и услуги в сфере углеводородов с подвидами: - Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработкиместорождений углеводородов; - Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов. |
| 11. | Требования к персоналу Исполнителя | Для качественного выполнения работ по услуге на разработку ПРПСГ Поставщик должен иметь квалифицированный персонал с опытом работы, подтверждающие квалификацию не менее 2-х лет:1. Инженер или Бакалавр техники и технологии по специальности нефтегазовое дело - 1 чел;
2. Инженер или Бакалавр Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений- 1 чел.;

Все работники Исполнителя должны быть аттестованы и иметь удостоверения и/или свидетельства, и/или сертификаты в соответствии с: «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности РК», свидетельство о прохождении обучения по программе «Пожарно-технического минимума», "Безопасность и Охраны труда". |
| 12.  | Условия оплаты | Оплата выполненной работы производится:- после предоставление Разработанной и утвержденной Программы развития переработки сырого газа на месторождении Восточный Урихтауна 2026г - 2028г.  |