

Контракт №4830-УВС на добычу углеводородов на месторождении Копа в Актюбинской области Республики Казахстан

Сторона контракта	ТОО «OIL RELOADING CORP»
Бенефициарный владелец	Шагиров Канат Бекетович 100%
Координаты участка недр	Месторождение Копа находится в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан
Дата выдачи лицензии/ заключения контракта	№4830-УВС от «3» июля 2020 года
Срок действия лицензии/ контракта	до 04.11.2027 года
Размер подписного бонуса	750 000 (семьсот пятьдесят тысяч) долларов США
Наличие налоговых льгот	В соответствии с налоговым законодательством, действующим на момент возникновения налоговых обязательств
Наличие возмещения затрат	
Трактовка конфиденциальности;	В соответствии с типовым контрактом: Информация, полученная или приобретенная Сторонами в процессе выполнения Контракта, является конфиденциальной и подлежит защите в соответствии с гражданским законодательством РК, за исключением случаев, установленных Кодексом о Недрах
Информация, не являющаяся конфиденциальной	В соответствии с Кодексом о Недрах Информация, касающаяся исполнения контрактных обязательств в части местного содержания, о планировании и проведении Недропользователем закупок товаров, работ и услуг, о расходах на обучение казахстанских специалистов и об объемах расходов на научно-исследовательские, научно-технические и опытно-конструкторские работы на территории Республики Казахстан, а также на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры не признается конфиденциальной
Дополнительные инвестиционные обязательства	Если объемы начальных геологических запасов месторождения углеводородов, отчет по подсчету которых получил положительное заключение предусмотренной Кодексом государственной экспертизы недр, превышают значение 100 млн.тонн нефти или 50 млрд кубических метров природного газа, устанавливается одно из следующих обязательств: 1) создание перерабатывающих производств самостоятельно посредством создания нового юридического лица или совместно с другими лицами; 2) модернизация либо реконструкции действующих добывающих производств; 3) модернизация либо реконструкции действующих перерабатывающих производств; 4) предоставление добываемых углеводородов для переработки на перерабатывающие предприятия (производства) на территории Республики Казахстан на договорных условиях;

	5) реализация иного инвестиционного проекта или проекта, направленного на социально-экономическое развитие региона, самостоятельно посредством создания нового юридического лица или совместно с другими лицами.
Финансирование расходов на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры	В размере <u>1% от инвестиций</u> по Контракту в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года. К финансированию расходов на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры относятся расходы Недропользователя на развитие и поддержание объектов социальной инфраструктуры региона, а также средства, перечисляемые ими на эти цели в государственный бюджет. Объем финансирования, осуществленного в соответствии с пунктом, превышающий установленный минимум, учитывается в счет исполнения соответствующих обязательств Недропользователя в следующем году.
Расходы на НИОКР;	в размере <u>1% от затрат на добычу</u> , понесенных Недропользователем в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года в соответствии с Правилами финансирования НИОКР недропользователями в период добычи углеводородов и урана, утвержденными совместным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 31 мая 2018 года № 222 и Министра образования и науки Республики Казахстан от 31 мая 2018 года № 244
Обучение местных кадров	в размере <u>1% от затрат на добычу</u> , понесенных Недропользователем в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года, в соответствии с Правилами финансирования обучения казахстанских кадров недропользователями в течение периода добычи углеводородов и урана, утвержденными совместным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 15 мая 2018 года № 185 и Министра образования и науки Республики Казахстан от 17 мая 2018 года № 211 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17020)
Расходы на казахстанское (местное) содержание	Минимальная доля местного содержания <u>в кадрах</u> должна составлять 100% по руководителям и их заместителям, 100 % по руководителям структурных подразделений, 100% по специалистам и 100% по квалифицированным рабочим. Доля местного содержания <u>в работах и услугах</u> , приобретаемых для проведения операций по недропользованию, должна составлять не менее 50% от общего объема приобретенных работ и не менее 50% от общего объема приобретенных услуг в течение календарного года, с 1 января 2021 года в товарах будет регулироваться в соответствии с законодательством Республики Казахстан.
Защита трудовых прав работников	обеспечить равные условия оплаты труда для казахстанского персонала по отношению к привлеченному иностранному персоналу, включая персонал, занятый на подрядных работах.
Защита ОС	1) обеспечение охраны недр; 2) рациональное и экономически эффективное использование недр основе применения высоких технологий и положительной практики пользования недрами; 3) соблюдение требований промышленной безопасности и экологического законодательства Республики Казахстан Обеспечивать организацию проведения мониторинга состояния недр и контроля за разработкой месторождения Не допускать сжигания сырого газа за исключением случаев: 1) угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;

	<p>2) при испытании объектов скважин;</p> <p>3) при пробной эксплуатации месторождения;</p> <p>4) при технологически неизбежном сжигании сырого газа.</p>
Рекультивация	<p>Недропользователь обязан за свой счет ликвидировать последствия операций по недропользованию на участке недр в случаях и в порядке, установленных Правилами консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана. Прекращение действия Контракта не влечет прекращения обязательств Недропользователя по ликвидации последствий недропользования</p> <p>Недропользователь обязан предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по ликвидации. Предоставление такого обеспечения не освобождает от исполнения обязательства по ликвидации последствий недропользования</p> <p>Обязательства по консервации участка недр по углеводородам исполняются за счет средств Недропользователя</p>
Поставки сырья на внутренний рынок	<p>В целях обеспечения потребностей внутреннего рынка нефтепродуктами Недропользователи в период добычи обязаны в соответствии с графиками поставки, сформированными и утвержденными уполномоченным органом в области углеводородов, осуществлять поставку нефти для переработки на территории Казахстана, а в случае остановки нефтеперерабатывающего завода из-за аварийной ситуации — и за его пределами.</p>
Приоритетные права государства	<p>Республика Казахстан имеет преимущественное перед другими лицами право на приобретение углеводородов по ценам, не превышающим цены, применяемые Недропользователем при совершении сделок, сложившиеся на дату совершения сделки, за вычетом транспортных расходов и затрат на реализацию углеводородов</p> <p>Казахстан имеет право реквизиции части или всех углеводородов, принадлежащих Недропользователю, в размерах, необходимых для нужд страны, в течение всего срока действия чрезвычайного или военного положения, с гарантией компенсации за реквизируемые углеводороды в натуральной форме или посредством выплаты их стоимости в тенге.</p>

Условия соответствуют типовому контракту. Приложения к контракту не предоставлены.

Рабочая программа не предоставлена.

В ЕГСУ в разделе отчетности ИПДО данный недропользователь не обнаружен.

Согласно данным КГД, платежи недропользователя государству составили 398 356 702,6 тг в 2022 году, 439 676 874,0 в 2023 году

Министерство Энергетики в ответ на запрос предоставило текст контракта без приложений, а также предоставило информацию о лице, контролирующем недропользователя.

Анализ подготовлен Дианой Кадыровой, ОФ "Решимость и Единство Действий" при менторской поддержке ОО ЭХО.