

## ПАСПОРТ КОНТРАКТА

Контракт №2882 на добычу углеводородов на месторождении Урихтау в Актюбинской области Республики Казахстан

<b>Сторона контракта</b>	<b>ТОО «Урихтау Оперейтинг»</b>
<b>Бенефициарный владелец</b>	Единственным учредителем Компании является АО «НК «КазМунайГаз». (конечный владелец: АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына" 67,42%, ГУ "Министерство финансов Республики Казахстан" 20%, РГУ "Национальный Банк Республики Казахстан" 9,58%)
<b>Координаты участка недр</b>	Мугалжарский район Актюбинской области Республики Казахстан. Координаты угловых точек месторождения Урихтау: 1. Сев. Широта 48°26'10", Вост. Долгота 57°19'40"; 2. Сев. Широта 48°26'02", Вост. Долгота 57°20'25"
<b>Дата выдачи лицензии/ заключения контракта</b>	№2882 от 05.12.2008 года
<b>Срок действия лицензии/ контракта</b>	до 31 мая 2026 года
<b>Размер подписного бонуса</b>	180 750 000 (сто восемьдесят миллионов семьсот пятьдесят тысяч) тенге.
<b>Срок разведки</b>	До 31.12.2022 (контракте)
<b>Наличие рабочей программы</b>	Рабочая программа отображена в Приложении 1, которое не было предоставлено вместе с контрактом
<b>Наличие налоговых льгот</b>	В соответствии с налоговым законодательством, действующим на момент возникновения налоговых обязательств
<b>Трактовка конфиденциальности</b>	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
<b>Информация, не являющаяся конфиденциальной</b>	Информация, касающаяся исполнения контрактных и лицензионных 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
<b>Дополнительные инвестиционные обязательства</b>	Если объемы начальных геологических запасов месторождения углеводородов, отчет по подсчету которых получил положительное заключение предусмотренной Кодексом государственной экспертизы

	<p>недр, превышают 100 млн.тонн нефти или 50 млрд кубических метров природного газа, устанавливается одно из следующих обязательств:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) создание перерабатывающих производств самостоятельно посредством создания нового юридического лица или совместно с другими лицами;</li> <li>2) модернизация либо реконструкции действующих добывающих производств;</li> <li>3) модернизация либо реконструкции действующих перерабатывающих производств;</li> <li>4) предоставление добываемых углеводородов для переработки на перерабатывающие предприятия (производства) на территории Республики Казахстан на договорных условиях;</li> <li>5) реализация иного инвестиционного проекта или проекта, направленного на социально-экономическое развитие региона, самостоятельно посредством создания нового юридического лица или совместно с другими лицами.</li> </ol>
<b>Финансирование расходов на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры</b>	<p>В размере <u>1% от инвестиций</u> по Контракту в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года.</p> <p>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.</p>
<b>Расходы на НИОКР;</b>	<p>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 и Министра образования и</p>
<b>Обучение местных кадров</b>	<p>Со второго года периода добычи, 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 и Министра образования и науки</p>
<b>Расходы на казахстанское (местное) содержание</b>	<p>Минимальная доля местного содержания в кадрах должна составлять 85% по руководителям и их заместителям, 85% по руководителям структурных подразделений, 95% по специалистам и 95% по квалифицированным рабочим.</p> <p>Доля местного содержания <u>в работах и услугах</u>, приобретаемых для проведения операций по недропользованию, не менее 50% от общего</p>

	<p>объема приобретенных работ и услуг в течение календарного года, в товарах до 2021 года не менее 30%, после 2021 года будет регулироваться в соответствии с законодательством Республики Казахстан.</p>
<b>Наличие программы закупа ТРУ на год</b>	<p><a href="https://urikhtau.kz/zakupki/">https://urikhtau.kz/zakupki/</a></p>
<b>Защита трудовых прав работников</b>	<p>обеспечить равные условия оплаты труда для казахстанского персонала по отношению к привлеченному иностранному персоналу, включая персонал, занятый на подрядных работах.</p>
<b>Защита ОС</b>	<p>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</p> <p>Обеспечивать организацию проведения мониторинга состояния недр и контроля за разработкой месторождения</p> <p>Не допускать сжигания сырого газа за исключением случаев:</p> <p>1) угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;  2) при испытании объектов скважин;  3) при пробной эксплуатации месторождения;  4) при технологически неизбежном сжигании сырого газа.</p>
<b>Рекультивация</b>	<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>
<b>Поставки сырья на внутренний рынок</b>	<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</p>

	Казахстана, а в случае остановки нефтеперерабатывающего завода из-за аварийной ситуации — и за его пределами.
<b>Приоритетные права государства</b>	<p>Государство имеет приоритетное право перед любыми лицами и организациями, включая лиц и организации, которые обладают преимущественными правами на основании законов Казахстана или договора, на приобретение отчуждаемого права недропользования (доли в праве недропользования) по стратегическому участку недр, а также выпускаемых в обращение на организованном рынке ценных бумаг акций и других ценных бумаг, являющихся объектами, связанными с правом недропользования, по стратегическому участку недр.</p> <p>Казахстан имеет преимущественное перед другими лицами право на приобретение углеводородов (включая сырой и товарный газ) 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 реквизированные углеводороды в натуральной форме или посредством выплаты их стоимости в тенге.</p>

**Условия соответствуют типовому контракту**

**Приложения к контракту отсутствуют, в том числе рабочая программа.**

Согласно аудиторскому отчету за 2023 год, 23 мая 2023 года, Компания подписала дополнительное соглашение №16 к Контракту, согласно которому Компания выделила участок разведки месторождения Восточный Урихтау. Согласно последнему дополнению к Контракту на недропользования №17 от 19 июня 2023 года, Компания закрепила участок добычи и оформила подготовительный период на месторождении Урихтау (КТ-1) для добычи до 31 мая 2026 года.

23 Мая 2023 года, Компания заключила улучшенный модельный контракт на разведку и добычу углеводородов по сложным проектам на месторождении Восточный Урихтау (далее – «Контракт на разведку и добычу»), которое ранее находилось в составе Контракта на недропользование. Контракт на разведку и добычу предусматривает ряд преимуществ для недропользователя, включая альтернативный налог на недропользование

Хотя согласно аудиторскому отчету Урихтау Оперейтинг за 2023 год, в контракт был внесен ряд дополнений в 2023 году, Министерство Энергетики в мае 2024 года предоставило текст Контракта, актуальный на 2 июня 2020 года в соответствии с дополнением к контракту №14.

**Фактические платежи в бюджет согласно отчетности ИПДО в ЕГСУ (в млн тг)**

	2022	2023
Национальный Фонд	1347,36	613,60
Республиканский бюджет	1387,36	1679,96
Местный бюджет	1508,66	1449,7
В т.ч отчисления на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры	0	0
Дивиденды	0	0
Квазифискальные расходы	0	0
всего	4243,38	3743,26

Согласно данным Министерства Энергетики, указанным в таблице типовых контрактов, компания выплатила по контракту в 2022 году

**22,2 млн. тг** на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры,

**17 млн тг** на обучение казахстанских кадров,

**0,109 млн тг** на НИОКР.

Данные отчетов по ИПДО в ЕГСУ и данных министерства энергетики по платежам на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры отличаются.