

ЭКЗЕМПЛЯР
ТОО «Жаикмунай»

Государственный регистрационный № 4597-УВС-М7

от «12» апреля 2018 г.

ДОПОЛНЕНИЕ № 9

к **Контракту №2575 от 08.02.2008 года**

на разведку и добычу газа на месторождении Ростошинское в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан
между

Министерством энергетики Республики Казахстан
(Компетентный орган)

и

Товариществом с ограниченной ответственностью
«Жаикмунай»
(Недропользователь)

Настоящее Дополнение № 9 (далее – Дополнение) к Контракту № 2575 от 08.02.2008 года на разведку и добычу газа на месторождении Ростошинское в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан (далее – Контракт) заключено «12» апреля 2018 г. между Министерством энергетики Республики Казахстан (далее - Компетентный орган) и Товариществом с ограниченной ответственностью «Жаикмунай» (далее - Недропользователь).

ПРЕАМБУЛА:

В связи с тем, что:

Недропользователь обратился в Компетентный орган с просьбой о продлении периода разведки для оценки на 2 года (письмо № 3290 от 25.11.2016 г.);

Компетентный орган принял решение: выдать разрешение на продление периода разведки для оценки, сроком на 2 (два) года, до 08.02.2019 года по Контракту № 2575 от 08.02.2008 года, при условии принятия обязательств по возврату контрактной территории, неохваченной проектными работами, при условии утверждения в установленном законодательстве порядке проектного документа на период продления, исполнения контрактных обязательств, рабочей программы, принятия дополнительных обязательств на период продления, в том числе на развитие социальной сферы региона и сохранения рабочих мест (письмо МЭРК №10-03/4171 от 11.05.2017 г., протокол № 4/МЭРК от 27.04.2017 г.);

Комитетом геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан на основании рекомендации Центральной комиссии по разведке и разработке полезных ископаемых Министерства энергетики Республики Казахстан утвержден проект «Дополнение № 3 к проекту оценочных работ на месторождении Ростошинское» (письмо № 27-5-2061-И от 25.10.2017 г., протокол ЦКРР за № 89/18 от 29.09.2017 г.);

Комитетом геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан согласовано настоящее Дополнение и рабочей программы к нему (письмо исх. №27-5/56-КГН от 12.01.2018 г.)

Компетентный орган и Недропользователь договорились внести следующие изменения и дополнения в Контракт:

1. Пункт 3.2 Раздела 3 «Срок действия Контракта» дополнить подпунктом 3.2.2. в следующей редакции:
«3.2.2. С учетом продления периода разведки для оценки на два (2) года срок действия Контракта составляет 22 года, в том числе период разведки составляет 12 лет.»

2. Пункт 9.1. раздела 9 «Период разведки» дополнить подпунктом 9.1.2 в следующей редакции:

«9.1.2 Период разведки с учетом продления на 2 (два) года для оценки истекает 8 февраля 2019 года.».

3. Подпункт 7.2.12 пункта 7.2 Раздела 7 «Общие права и обязанности сторон» исключить.

4. Подпункт 7.2.13 пункта 7.2 Раздела 7 «Общие права и обязанности сторон» изложить в следующей редакции:

«7.2.13. Закуп товаров, работ и услуг при проведении разведки и добычи должен осуществляться в соответствии с требованиями Законодательства о недрах и недропользовании. При приобретении товаров, работ и услуг недропользователь обязуется: использовать оборудование, материалы и готовую продукцию, произведенные в Республике Казахстан, при условии их соответствия требованиям конкурса и законодательства Республики Казахстан о техническом регулировании; привлекать казахстанских производителей работ, услуг, проведении операций по недропользованию, включая использование воздушного, железнодорожного, водного и других видов транспорта, если эти услуги соответствуют стандартам, ценовым и качественным характеристикам однородных работ и услуг, оказываемых нерезидентами Республики Казахстан.

При этом размер местного содержания по контракту в период разведки должен составлять 40 процентов по отношению к товарам, 80 процентов по отношению к работам, 80 процентов по отношению к услугам, в том числе по годам:

Год	Товары	Работы	Услуги
2017	40 %	80 %	80 %
2018	40 %	80 %	80 %

5. Подпункт 7.2.15 пункта 7.2 Раздела 7 «Общие права и обязанности сторон» изложить в следующей редакции:

«7.2.15. При проведении операций по разведке и добыче недропользователь обязуется отдавать предпочтение казахстанским кадрам. При этом, привлечение казахстанских кадров в процентном отношении от общего количества привлекаемых к работам кадрам, включая персонал, занятый на подрядных и субподрядных работах в период разведки должно составить 70 %

по руководящему составу, 90 % по специалистам с высшим и средним профессиональным образованием 90 % квалифицированным рабочим, в том числе по годам:

Год	Руководящий состав	Специалисты с ВО и СПО	Рабочие
2017	70 %	90 %	90 %
2018	90 %	95 %	95 %

Недропользователь обязан обеспечить равные условия оплаты труда для казахстанского персонала по отношению к привлеченному иностранному персоналу, включая персонал, занятый на подрядных работах».

6. Подпункт 7.2.18 пункта 7.2 Раздела 7 «Общие права и обязанности сторон» дополнить абзацем в следующей редакции:

«На период продления разведки с 08.02.2017 г. до 08.02.2019 г. Недропользователь перечисляет в местный бюджет средства на социальные программы региона и программы по развитию инфраструктуры Западно-Казахстанской области Республики Казахстан, на код бюджетной классификации 206114 «Отчисления недропользователей на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры», сумму эквивалентную 600 000 (шестьсот тысяч) долларам США путем перечисления в местный бюджет на день перечисления по курсу Национального банка Республики Казахстан.»

7. Подпункт 8.3.1. пункта 8.3. Раздела 8 «Рабочая программа» изменить и изложить в следующей редакции:

«8.3.1. Рабочая программа на период разведки для оценки до 08.02.2019 г. изложена согласно Приложению №1 к Дополнению № 9 к Контракту.»

8. Приложение 1 «Рабочая программа на период разведки для оценки до 08.02.2019 г.» является неотъемлемой частью настоящего Дополнения № 9.

9. Пункт 4.3 Раздела 4 «Контрактная территория» дополнить следующим абзацем:

«Недропользователь обязуется произвести возврат контрактной территории, неохваченной проектом оценочных работ, в течение одного года с момента регистрации Дополнения № 9 к Контракту».

10. Настоящее Дополнение к Контракту составлено в 3-х экземплярах на государственном и русском языках. В случае противоречий, разночтений и иных несоответствий между версиями настоящего Дополнения на государственном и русском языках, подлежит применению версия на русском языке.

11. Остальные пункты Контракта, включая все приложения, дополнения, изменения к нему, незатронутые настоящим Дополнением, остаются без изменений и сохраняют свою юридическую силу в полном объеме.

12. Настоящее Дополнение № 9 является неотъемлемой частью Контракта № 2575 от 08.02.2008 года, подписано «12» апреля 2018 года в г. Астана, Республики Казахстан, уполномоченными представителями Сторон и вступает в силу с момента его государственной регистрации в Компетентном органе.

Компетентный орган
Министерство энергетики
Республики Казахстан


Досмухамбетов М.Д.
Первый Вице-министр



Недропользователь
ТОО «Жаикмунай»


Даркеев Ж.Г.
Генеральный директор



  

Приложение № 1 к Дополнительному Соглашению № 9 к Контракту рег. № 2575
от "08" февраля 2008 года

**Рабочая программа на период продления разведки для оценки на
Ростошинском месторождении до 08.02.2019г.**

Курс доллара США на дату утверждения Рабочей программы 335,0

Рабочая программа на 2017-08.02.2019 гг.				
Наименование работ	Ед. измерения	Всего	1 год	2 год
			08.02.2017-08.02.2018	08.02.2018-08.02.2019
Финансовые обязательства (ФО)	тыс.тенге	4 514 269	417 750	4 096 519
	тыс.\$	13 475	1 247	12 228
Инвестиции, всего	тыс.тенге	4 445 028	401 341	4 043 687
	тыс.\$	13 269	1 198	12 071
капитальные затраты, всего	тыс.тенге	259 818	259 818	-
	тыс.\$	776	776	-
в том числе: здания, сооружения	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
обустройство, реконструкция	тыс.тенге	259 818	259 818	-
	тыс.\$	776	776	-
машины, оборудование	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
транспортные средства	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
затраты на очистные сооружения /охрану окружающей среды	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
затраты на геологоразведку, всего	тыс.тенге	3 939 760	37 010	3 902 750
	тыс.\$	11 760	110	11 650
из них: поисковые маршруты	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
геологосъемочные работы	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
	кв.км	-	-	-
топографические работы	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
	пог.м	-	-	-
литогеохимические работы	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
	пробы	-	-	-
горные работы	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
	куб.м.	-	-	-
геофизические работы, итого:	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
в том числе сейсморазведка (2 D и/или 3 D)	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
	пог.км	-	-	-
	кв.км	-	-	-
обработка и интерпретация данных сейсморазведки	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
	пог.км	-	-	-
	кв.км	-	-	-
переобработка и переинтерпретация данных сейсморазведки	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-

	пог. км			
	кв. км			
гравиразведка и другие виды геофизических исследований	тыс. тенге			
	тыс. \$			
	точки/кв. км			
электроразведка	тыс. тенге			
	тыс. \$			
	пог. км			
	кв. км			
магниторазведка	тыс. тенге			
	тыс. \$			
	кв. км			
геофизические исследования в скважинах и скважинная геофизика	тыс. \$			
	м			
обработка геофизических данных	тыс. тенге			
	тыс. \$			
гидрогеологические работы	тыс. тенге			
	тыс. \$			
	бр/см			
инженерно-геологические	тыс. тенге			
	тыс. \$			
	бр/см			
лабораторные и технологические исследования	тыс. тенге			
	тыс. \$			
буровые работы	тыс. тенге	3 249 500		3 249 500
	тыс. \$	9 700		9 700
	пог. м	5 000		5 000
	скважин	1		1
опробование и испытание объектов	тыс. тенге	489 260	20 260	469 000
	тыс. \$	1 460	60	1 400
	объектов	4	1	3
прочие работы по геологоразведке	тыс. тенге	201 000	16 750	184 250
	тыс. \$	600	50	550
в том числе:				
проектирование	тыс. тенге	16 750	16 750	
	тыс. \$	50	50	
составление отчета по итогам геологоразведочных работ (подсчет запасов)	тыс. тенге	67 000		67 000
	тыс. \$	200		200
геологическое моделирование	тыс. тенге	50 250		50 250
	тыс. \$	150		150
проект пробной эксплуатации	тыс. тенге	67 000		67 000
	тыс. \$	200		200
затраты на добычу, всего	тыс. тенге			
	тыс. \$			
горно-подготовительные работы	пог. м			
	тыс. куб. м			
горно-капитальные работы	пог. м			
	тыс. куб. м			
нарезные работы	пог. м			
	тыс. куб. м			
эксплоразведочные работы	пог. м			
	тыс. куб. м			
опробование	пробы			
эксплуатационное бурение	тыс. тенге			
	тыс. \$			
	пог. м			
	скважин			
прочие затраты по добыче (расконсервация, ремонт скважин)	тыс. тенге			
	тыс. \$			
первичная переработка (указать перечень работ)	тыс. тенге			

	тыс.\$	-	-	-
прочие эксплуатационные расходы) с расшифровкой основных затрат)	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
объем добычи (указать полезные ископаемые)	тыс.тонн	-	-	-
объем закачки воды	тыс.куб.м	-	-	-
газа	тыс.м3	-	-	-
объем реализации	тыс.тонн/ млн.куб.м/ тыс.куб.м	-	-	-
совокупный доход, общий по проекту и по видам продукции	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
Приобретение технологий	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
в том числе отечественных	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
социально-экономическое развитие региона и его инфраструктуры	тыс.тенге	201 000	100 500	100 500
	тыс.\$	600	300	300
мониторинг за состоянием недр	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
Страхование рисков, всего	тыс.тенге	3 350	1 675	1 675
	тыс.\$	10	5	5
Отчисления в ликвидационный фонд	тыс.тенге	44 450	4 013	40 437
	тыс.\$	133	11,98	120,71
Обучение, повышение квалификации и переподготовка граждан РК	тыс.тенге	44 450	4 013	40 437
	тыс.\$	133	11,98	120,71
Расходы на НИОКР на территории РК	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
Возврат территории	%	-	-	-
Численность работающего персонала	чел	2	2	2
в том числе казахстанских кадров	чел	2	2	2
	тыс.\$	-	-	-
косвенные расходы, всего	тыс.тенге	20 100	10 050	10 050
	тыс.\$	60	30	30
в том числе на территории РК	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
в том числе фонд оплаты труда	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
налоги и другие обязательные платежи в бюджет	тыс.тенге	1 340	670	670
	тыс.\$	4	2	2
подписной бонус	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
исторические затраты	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
Бонус коммерческого обнаружения	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
социальный налог	тыс.тенге	1 340	670	670
	тыс.\$	4	2	2
прочие налоги	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
Налогооблагаемый доход	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
чистый доход, остающийся в распоряжении предприятия, после уплаты налогов	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
годовые денежные потоки	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-

Чистая текущая приведенная стоимость проекта при ставках дисконтирования равной 10, 15 и 20 процентов	тыс.тенге	-	-	-
	тыс.\$	-	-	-
внутренняя норма рентабельности проекта в целом по проекту	%	-	-	2018 ж.

Қазақстан Республикасының
Энергетика Министрлігі
(Құрылғы органы)

және

«Қайығмытай»
Жауапкершілігі шектелген серіктестігі
(Жер қойнауын пайдаланушы)

арасындағы

Қазақстан Республикасы
Батыс Қазақстан облысындағы Роктодйнохле
тең орнындағы газды барлау мен өндіруге
арналған

ТЭО және ТЭП жасауға арналған жоспарға №2573 Классификация

НӘУҚСЫЛЫҚТЫРУ

применено и
проинспектировано

32 листов

Ф.И.О. Багагумаров А.А

Подпись 

Дата «12» 01/2018 год

