

113

Государственный регистрационный № 4830-УВСМ от « 3 » июля 2020 года

**КОНТРАКТ**

на добычу углеводородов на месторождении Коба в Актюбинской области  
Республики Казахстан

между

**Министерством энергетики Республики Казахстан  
(Компетентный орган)**

и

**Товариществом с ограниченной ответственностью  
«OIL RELOADING CORP»  
(Недропользователь)**

г. Нур-Султан, 2020 год

## Содержание

|   |    |
|---|----|
| Преамбула.....  | 3  |
| Глава 1. Предмет Контракта.....   | 4  |
| Глава 2. Срок действия контракта.....   | 4  |
| Глава 3. Границы участка недр.....  | 4  |
| Глава 4. Права Компетентного органа.....  | 4  |
| Глава 5. Обязанности Компетентного органа.....  | 5  |
| Глава 6. Права недропользователя.....   | 5  |
| Глава 7. Обязанности недропользователя.....   | 6  |
| Глава 8. Условия проведения операций по недропользованию.....   | 9  |
| Параграф 1. Общие условия.....  | 9  |
| Параграф 2. Охрана недр и окружающей среды, рациональное и комплексное использование недр.....                | 11 |
| Параграф 3. Налогообложение.....  | 11 |
| Параграф 4. Ликвидация последствий недропользования и консервация участка недр.....                           | 11 |
| Параграф 5. Учет и отчетность.....  | 12 |
| Параграф 6. Переход и обременение права недропользования и объектов, связанных с правом недропользования..... | 13 |
| Параграф 7. Право собственности на имущество и информацию.....  | 13 |
| Параграф 8. Участок недр и имущество при прекращении права недропользования..                                 | 14 |
| Глава 9. Контроль за соблюдением недропользователем условий Контракта.  | 15 |
| Глава 10. Ответственность недропользователя.....  | 15 |
| Глава 11. Непреодолимая сила.....   | 18 |
| Глава 12. Конфиденциальность.....   | 18 |
| Глава 13. Порядок разрешения споров.....  | 19 |
| Глава 14. Изменение и прекращение действия контракта.....   | 19 |
| Глава 15. Заключительные положения.....   | 20 |

Приложение 1 к Контракту на добычу углеводородов «Пространственные границы участка недр» (горный отвод №138Д-УВС от 2 июня 2014 года)

Настоящий Контракт № 4830-УВС от « 3 » июля 2020 года на добычу углеводородов на месторождении Копа в Актюбинской области Республики Казахстан (далее – Контракт) подписан в соответствии с пунктом 34 статьи 278 Кодекса «О недрах и недропользовании» (далее – Кодекс) между Министерством энергетики Республики Казахстан (Компетентный орган) и ТОО «OIL RELOADING CORP» (Недропользователь) далее совместно именуемые «Стороны».

## Преамбула

### Принимая во внимание, что:

В соответствии с Конституцией Республики Казахстан недра находятся в государственной собственности;

Республика Казахстан предоставляет участок недр в пользование на основаниях, условиях и в пределах, предусмотренных Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» (далее - Кодекс);

Недропользователь имеет намерение, финансовые и технические возможности рационально и эффективно проводить добычу углеводородов на участке недр;

Правительство Республики Казахстан определило компетентный орган и наделило его правом на заключение и исполнение Контракта;

Пользование недрами осуществляется в порядке, на условиях и в пределах, установленных Кодексом;

Контракт на недропользование является договором, содержание, порядок заключения, исполнения и прекращения которого определяются Кодексом;

Компетентный орган и Недропользователь договорились о том, что Контракт будет регулировать их взаимные права и обязанности при добыче углеводородов,

Недропользователь обратился в Компетентный орган с заявлением о заключении контракта на добычу углеводородов соответствующего типовому контракту на добычу углеводородов, утверждаемому компетентным органом, на основании заявления при одновременном соблюдении условий, установленных п.34 ст. 278 Кодекса (письмо №01-2/113 от 04 декабря 2019 года);

В соответствии пунктом 34 статьи 278 Кодекса: Недропользователь, осуществляющий либо осуществлявшие деятельность по разведке углеводородов по контрактам на недропользование, заключенным до введения в действие Кодекса (первоначальный контракт), имеет право на заключение контракта на добычу углеводородов, соответствующего типовому контракту на добычу углеводородов, утверждаемому компетентным органом, на основании заявления.

Недропользователь имеет право на заключение контракта на добычу углеводородов соответствующего типовому контракту на добычу углеводородов, утверждаемым компетентным органом, в связи соблюдением требований, установленных п.34 ст. 278 Кодекса;

Центральная комиссия по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан на основании заключения государственной экспертизы базовых проектных документов и анализов разработки от 12-13 декабря 2019 года согласовал «Проект разработки месторождения Копа на контрактной территории ТОО «OIL RELOADING CORP» по рекомендуемому 2 (второму) варианту разработки на период действия Контракта до 04.11.2027 года.

Недропользователь, не освобождается от инвестиционных обязательств (при их наличии), предусмотренных действующим контрактом на недропользование, в рамках которого Недропользователем осуществляется деятельность по разведке углеводородов.

Компетентный орган и Недропользователь договариваются о нижеследующем:

## **Глава 1. Предмет Контракта**

1. Республика Казахстан в лице Компетентного органа предоставляет на установленный Контрактом срок Недропользователю право недропользования, а Недропользователь обязуется за свой счет и на свой риск осуществлять недропользование в соответствии с условиями Контракта и Кодексом.

2. Право недропользования на участке недр возникает с даты вступления в силу Контракта.

3. При условии соблюдения Недропользователем положений, предусмотренных законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и Контракта, Недропользователь вправе на участке недр осуществлять добычу углеводородов.

## **Глава 2. Срок действия контракта**

4. Срок действия Контракта, указанный в пункте 5 Контракта, определяется последовательно закрепленным в нем периодом добычи.

5. Контракт на добычу на месторождении Коба заключен на срок до «4» ноября 2027 года.

6. Срок действия Контракта, указанный в пункте 5 Контракта, может быть продлен посредством заключения Сторонами дополнения к Контракту или его изложения в новой редакции в случае продления периода добычи по участку недр в порядке и на условиях, установленных Кодексом на дату такого продления.

7. В случае если период добычи углеводородов в рамках Контракта установлен на срок не менее двадцати лет, то при продлении периода добычи условия Контракта подлежат приведению в соответствие с законодательством Республики Казахстан, действующим на дату такого продления.

8. Контракт вступает в силу с даты его регистрации в компетентном органе.

9. Срок продления исчисляется со дня регистрации соответствующего дополнения, если сторонами не согласован иной срок.

## **Глава 3. Границы участка недр**

10. Пространственные границы участка недр, на котором Недропользователь вправе проводить операции по добыче углеводородов в соответствии с Контрактом, устанавливаются в приложении №1 к Контракту, являющимся его неотъемлемой частью.

11. Преобразование участка недр производится в порядке и по основаниям, установленным в статьях 113, 114, 115 Кодекса, посредством заключения дополнения к Контракту.

12. Возврат части участка недр осуществляется в порядке, предусмотренном Кодексом, посредством заключения дополнения к Контракту.

## **Глава 4. Права Компетентного органа**

13. Компетентный орган имеет право:

1) на досрочное прекращение действия Контракта в случаях и порядке, предусмотренных параграфом 3 Кодекса;

2) потребовать изменение и (или) дополнение условий Контракта в случаях и порядке, предусмотренных статьей 106 Кодекса;

3) на осуществление контроля за соблюдением Недропользователем условий Контракта в порядке, установленном в соответствии с Правилами осуществления контроля за соблюдением условий контрактов на недропользование, в том числе соглашений о разделе продукции, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 26 апреля 2018 года № 142 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 16893).

#### **Глава 5. Обязанности Компетентного органа**

14. При условии соблюдения Недропользователем положений, предусмотренных законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и Контрактом, Компетентный орган обязуется в случаях, порядке и на условиях, установленных законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании на дату заключения Контракта осуществлять преобразование участка недр.

#### **Глава 6. Права Недропользователя**

15. При условии соблюдения положений, предусмотренных законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и Контрактом, Недропользователь вправе:

1) на возмездной основе пользоваться недрами в пределах выделенного участка недр в предпринимательских целях;

2) использовать по своему усмотрению результаты своей деятельности, в том числе добытые углеводороды, если иное не предусмотрено Кодексом или Контрактом;

3) соорудить на территории участка недр, а в случае необходимости на иных земельных участках, предоставленных Недропользователю в установленном порядке, объекты производственной и социальной сферы, необходимые для осуществления работ, а также на основании договоров пользоваться объектами и коммуникациями общего пользования как на территории участка недр, так и вне ее пределов;

4) назначить оператора по Контракту;

5) досрочно прекратить операции по недропользованию посредством возврата всего участка добычи в порядке и на условиях, установленных Кодексом;

6) в течение подготовительного периода осуществлять разработку, утверждение и проведение предусмотренных Кодексом и иными законами Республики Казахстан экспертиз проекта разработки месторождения, а также (при необходимости) обустройство месторождения углеводородов;

7) в течение периода добычи осуществлять добычу любых углеводородов, а также проводить доизучение (доразведку) участка добычи с целью уточнения геологического строения и запасов месторождения углеводородов;

8) в любое время до истечения периода добычи производить консервацию или ликвидацию отдельных технологических объектов, используемых при проведении операций по недропользованию, включая сооружения, оборудование, скважины и иное имущество;

9) подавать заявления на продление периода добычи;

10) подавать заявления на преобразование участка недр;

11) осуществлять попутное извлечение подземных вод при добыче углеводородов без получения специальных разрешений или лицензий. Дальнейшее использование попутно

добытых подземных вод осуществляется в соответствии с водным и экологическим законодательством Республики Казахстан;

12) оспорить законность досрочного прекращения компетентным органом действия Контракта в суде в течение двух месяцев со дня получения им соответствующего уведомления.

#### **Глава 7. Обязанности Недропользователя**

16. Недропользователь обязан использовать участок недр только в целях, предусмотренных Контрактом.

17. В случае обнаружения геологических, геоморфологических и гидрогеологических объектов, представляющих в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области особо охраняемых природных территорий особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность, Недропользователь обязан незамедлительно прекратить работы на участке недр и письменно уведомить об этом уполномоченный орган по изучению недр и уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

18. В течение периода добычи, начиная со второго года, Недропользователь обязан ежегодно:

1) осуществлять финансирование обучения казахстанских кадров в размере одного процента от затрат на добычу, 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);

2) осуществлять финансирование научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ в размере одного процента от затрат на добычу, понесенных Недропользователем в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года, в соответствии с Правилами финансирования научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ 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 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17096);

3) осуществлять финансирование социально-экономического развития региона и развития его инфраструктуры в размере одного процента от инвестиций 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.

19. Приобретение товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по добыче углеводородов, должно осуществляться Недропользователем и его

подрядчиками в соответствии с Правилами приобретения недропользователями и их подрядчиками товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов и добыче урана, утвержденными Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 18 мая 2018 года № 196 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17122).

20. Недропользователь обязан представлять уполномоченному органу в области углеводородов по формам и порядку, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 11 мая 2018 года № 168 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17016), годовые (на один финансовый год) и среднесрочные (на пять финансовых лет) программы закупа товаров, работ и услуг, а также информацию о планируемом приобретении возмездных услуг оператора по недропользованию в случае его привлечения.

21. Недропользователь обязан предоставлять отчеты, предусмотренные пунктом 622 Контракта.

22. При проведении операций по добыче углеводородов Недропользователь обязан отдавать предпочтение казахстанским кадрам. Минимальная доля местного содержания в кадрах должна составлять 100% по руководителям и их заместителям, 100 % по руководителям структурных подразделений, 100% по специалистам и 100% по квалифицированным рабочим.

При этом количество руководителей, менеджеров и специалистов, осуществляющих трудовую деятельность на территории Республики Казахстан в рамках внутрикорпоративного перевода в соответствии с законодательством Республики Казахстан о занятости населения и миграции населения, должно быть не более пятидесяти процентов от общей численности руководителей, менеджеров и специалистов по каждой соответствующей категории. Расчет доли местного содержания в кадрах осуществляется в соответствии с методикой, утвержденной приказом Министра труда и социальной защиты населения Республики Казахстан от 18 мая 2018 года № 193 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17021).

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

24. Доля местного содержания в работах и услугах, приобретаемых для проведения операций по недропользованию, в том числе по видам работ и услуг, включенных в перечень приоритетных работ и услуг, утвержденный приказом исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 13 апреля 2018 года № 124 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 16851), 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.

Расчет доли местного содержания в товарах, работах и услугах осуществляется в соответствии с единой методикой расчета местного содержания при закупке товаров, работ и услуг, утвержденной приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 20 апреля 2018 года № 260 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 16942).

25. Недропользователь обязан уведомлять государственный орган, предоставивший такое право недропользования, орган об изменении состава лиц и (или) организаций, прямо или косвенно контролирующих деятельность Недропользователя, в течение тридцати календарных дней со дня такого изменения.

26. Недропользователь обязан незамедлительно уведомлять Компетентный орган о прекращении полномочий оператора по контракту на недропользование.

27. Недропользователь обязан принять на баланс все ранее пробуренные скважины, находящиеся на территории участка недр, проводить по ним мониторинг.

28. 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, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 22 мая 2018 года № 200 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17094), и параграфом 4 главы 8 Контракта. Прекращение действия Контракта не влечет прекращения обязательств Недропользователя по ликвидации последствий недропользования.

29. Недропользователь обязан предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по ликвидации. Предоставление такого обеспечения не освобождает от исполнения обязательства по ликвидации последствий недропользования.

30. Если по не зависящим от Недропользователя причинам предоставленное им обеспечение перестало соответствовать требованиям Кодекса или прекратилось, Недропользователь обязан в течение шестидесяти календарных дней произвести замену такого обеспечения. Если в течение указанного срока такая замена не будет произведена Недропользователем, последний обязан незамедлительно приостановить операции по недропользованию. Возобновление операций по недропользованию допускается только после восстановления или замены обеспечения.

31. В течение периода добычи Недропользователь обязан ликвидировать скважины, которые подлежат ликвидации по техническим и (или) геологическим причинам и не могут быть использованы в иных целях в соответствии с проектом разработки месторождения.

32. В случаях, предусмотренных Кодексом, Недропользователь обязан завершить консервацию участка недр в сроки, установленные в проекте консервации.

33. Обязательства по консервации участка недр по углеводородам исполняются за счет средств Недропользователя либо лица, право недропользования которого прекращено. В случае, предусмотренном подпунктом 2) пункта 4 статьи 107 Кодекса, суммы обязательств после их исполнения компенсируются Недропользователю за счет средств обеспечения.

34. 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 Республики Казахстан, а в случае остановки нефтеперерабатывающего завода из-за аварийной ситуации – и за ее пределами.

35. Недропользователь обязан не допускать сжигания сырого газа, за исключением случаев, установленных в пункте 1 статьи 146 Кодекса.

36. Если объемы начальных геологических запасов месторождения углеводородов, отчет по подсчету которых получил положительное заключение предусмотренной Кодексом государственной экспертизы недр, превышают значение сто миллионов тонн нефти или пятьдесят миллиардов кубических метров природного газа, согласно форме, указанной в Приложении к Контракту на добычу, устанавливается одно из обязательств, указанных в пункте 7 статьи 119 Кодекса по Контракту, приравненное к обязательствам настоящей главы Контракта.

37. В качестве обязательств Недропользователя по Контракту устанавливается соблюдение следующих показателей им утвержденных и получивших положительные заключения предусмотренных Кодексом и иными законами Республики Казахстан экспертиз проектных документов:

- 1) плотность сетки эксплуатационных скважин;
- 2) соотношение добывающих и нагнетательных скважин по каждому эксплуатационному объекту;
- 3) коэффициент компенсации по залежам;
- 4) отношение пластового и забойного давления к давлению насыщения или давлению конденсации;
- 5) отношение пластового давления к забойному давлению;
- 6) максимально допустимая величина газового фактора по скважинам;
- 7) объемы добычи углеводородов;
- 8) объемы обратной закачки рабочего агента для повышения пластового давления;
- 9) показатели ввода эксплуатационных скважин.

При этом значения показателей, указанных в настоящем пункте, не включаются в Контракт и определяются исходя из проектных документов.

## **Глава 8. Условия проведения операций по недропользованию**

### **Параграф 1. Общие условия**

38. Операции по недропользованию должны соответствовать требованиям промышленной безопасности и экологического законодательства Республики Казахстан.

39. Операции по недропользованию должны проводиться в соответствии с утвержденным Недропользователем и получившими положительные заключения предусмотренных Кодексом и иными законами Республики Казахстан экспертиз проектом разработки месторождения углеводородов.

40. Запрещается проведение операций по недропользованию, не предусмотренных проектными документами, а также при отсутствии проектных документов.

41. Методы и способы проведения работ по добыче углеводородов, предусмотренные проектными документами, должны соответствовать положительной практике пользования недрами.

42. Виды, состав и требования к содержанию проектных документов, необходимых для проведения соответствующих операций по недропользованию, определяются Едиными правилами по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17131).

43. При осуществлении добычи Недропользователь должен выбирать наиболее эффективные методы и технологии проведения операций по недропользованию, основанные на положительной практике использования недр.

44. Добыча должна проводиться методами и способами, исключающими потери углеводородов, не предусмотренные базовым проектным документом, в соответствии с положительной практикой пользования недрами.

45. Государство имеет приоритетное право перед любыми лицами и организациями, включая лиц и организации, которые обладают преимущественными правами на основании законов Республики Казахстан 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

46. С учетом положений пункта 47 Контракта 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.

При этом объем приобретаемой у недропользователя углеводородов при реализации государством приоритетного права на приобретение добытого объема углеводорода будет определяться исходя из общей потребности государства и пропорционален доле добычи недропользователя от общего объема добычи углеводорода в Республике Казахстан.

В случае отсутствия информации о ценах углеводородов, применяемых Недропользователем при совершении сделок, применяются цены, не превышающие сложившиеся на мировых рынках цены на дату совершения сделки по приобретению государством углеводородов, за вычетом транспортных расходов и затрат на реализацию углеводородов.

47. Республика Казахстан имеет преимущественное перед другими лицами право на приобретение отчуждаемого сырого газа, принадлежащего Недропользователю в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и контрактом на недропользование, а также товарного газа, произведенного Недропользователем в процессе переработки добытого им сырого газа и принадлежащего ему в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и контрактом на недропользовании.

48. Республики Казахстан имеет право реквизиции части или всех углеводородов, принадлежащих Недропользователю. Реквизиция может осуществляться в размерах, необходимых для нужд Республики Казахстан, в течение всего срока действия чрезвычайного или военного положения.

49. Республика Казахстан гарантирует компенсацию за реквизируемые углеводороды в натуральной форме или посредством выплаты их стоимости в тенге по ценам, не превышающим цены, применяемые Недропользователем при совершении сделок с углеводородами на дату реквизиции, за вычетом транспортных расходов и затрат на реализацию.

50. В случаях, предусмотренных в пункте 1 статьи 77 Кодекса, уполномоченный орган по изучению недр раскрывает геологическую информацию, содержащуюся в геологических отчетах и иной документации, полученную государственными органами в соответствии с Кодексом, путем ее опубликования или предоставления к ней открытого доступа.

51. С учетом положений, предусмотренных статьей 22 Кодекса, при проведении операций по недропользованию Недропользователь обязуется не препятствовать другим лицам свободно передвигаться в пределах территории участка недр, пользоваться

объектами и коммуникациями общего пользования, если это не связано с особыми условиями безопасности и такая деятельность не мешает проведению операций по недропользованию.

52. В случае намерения Недропользователя произвести отчуждение либо передать на процессинг произведенную им широкую фракцию легких углеводородов такое отчуждение или передача на процессинг должны осуществляться исключительно производителям сжиженного нефтяного газа, производственные мощности которых расположены на территории Республики Казахстан.

#### **Параграф 2. Охрана недр и окружающей среды, рациональное и комплексное использование недр**

53. Обязательными условиями проведения добычи углеводородов, в том числе на море, являются:

- 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.

54. Недропользователь обязан обеспечивать организацию проведения мониторинга состояния недр и контроля за разработкой месторождения.

55. Запрещается добыча углеводородов без переработки всего объема добываемого сырого газа, за исключением объемов сырого газа:

- 1) сжигаемых в случаях и на условиях, установленных статьей 146 Кодекса;
- 2) используемых Недропользователем на собственные технологические нужды в объемах, предусмотренных в утвержденном Недропользователем и получившем положительные заключения предусмотренных Кодексом и иными законами Республики Казахстан экспертиз проектом документе;
- 3) реализуемых Недропользователем иным лицам в целях переработки и (или) утилизации.

#### **Параграф 3. Налогообложение**

56. Исчисление налоговых обязательств по налогам и другим обязательным платежам в бюджет по деятельности, осуществляемой в рамках Контракта, производится в соответствии с налоговым законодательством, действующим на момент возникновения обязательств по их уплате. Исполнение налоговых обязательств по деятельности, осуществляемой в рамках контракта, не освобождает Недропользователя от исполнения налогового обязательства по осуществлению деятельности в Республике Казахстан, выходящей за рамки Контракта, в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан, действующим на дату возникновения налогового обязательства.

57. Размер подписного бонуса, уплаченного Недропользователем до заключения Контракта суммарно составляет 750 000 (семьсот пятьдесят тысяч) долларов США.

#### **Параграф 4. Ликвидация последствий недропользования и консервация участка недр**

Ликвидация последствий недропользования производится:

- 1) на участке недр, право недропользования по которому прекращено, за исключением случаев, предусмотренных подпунктами 2) и 3) пункта 4 статьи 107 Кодекса;

2) на участке недр (его части), который (которую) Недропользователь намеревается вернуть государству в порядке, предусмотренном статьей 114 Кодекса.

58. Исполнение Недропользователем обязательства по ликвидации последствий недропользования обеспечивается залогом банковского вклада.

59. Банковский вклад, являющийся предметом залога, обеспечивающего исполнение обязательства по ликвидации последствий добычи, формируется в порядке, установленном статьей 126 Кодекса.

60. Передача права недропользования является безусловным основанием переоформления (передачи) прав по заложенному банковскому вкладу.

61. Консервация участка недр производится в случаях и порядке, установленных законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании.

#### **Параграф 5. Учет и отчетность**

62. Недропользователь обязуется вести учет проводимых операций по недропользованию и предоставлять следующие отчеты:

- 1) геологический отчет;
- 2) отчет об исполнении лицензионно-контрактных условий;
- 3) отчет о приобретенных товарах, работах и услугах, а также объеме местного содержания в них;
- 4) отчет о местном содержании в кадрах;
- 5) отчет о расходах по финансированию обучения казахстанских кадров;
- 6) отчет о расходах на научно-исследовательские, научно-технические и опытно-конструкторские работы;
- 7) отчет о составе лиц и (или) организаций, прямо или косвенно контролирующих Недропользователя.

Отчет, предусмотренный подпунктом 1) настоящего пункта Контракта, представляется уполномоченному органу по изучению недр в порядке, утвержденном приказом исполняющего обязанности Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 мая 2018 года № 418 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17069).

Отчет, предусмотренный подпунктом 2) настоящего пункта Контракта, представляется компетентному органу в порядке, утвержденном приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 23 мая 2018 года № 203 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17036).

Отчеты, предусмотренные подпунктами 3) - 7) настоящего пункта Контракта, представляются уполномоченному органу в области углеводородов по формам и порядку, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 23 мая 2018 года № 203 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17036).

63. Недропользователь обязуется:

- 1) предоставлять необходимые документы, информацию и обеспечивать беспрепятственный доступ к местам работ должностным лицам контролирующих органов Республики Казахстан при выполнении ими служебных обязанностей в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

2) по письменному запросу компетентного органа представлять для проверки документацию, подтверждающую произведенные работы и расходы по недропользованию, в срок не позднее двадцати рабочих дней со дня получения такого запроса;

3) представлять компетентному органу отчетность, предусмотренную стандартом Инициативы прозрачности добывающих отраслей, подтвержденную лицом, являющимся аудитором в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об аудиторской деятельности».

#### **Параграф 6. Переход и обременение права недропользования и объектов, связанных с правом недропользования**

64. Переход права недропользования (доли в праве недропользования), возникшего на основании Контракта, а также переход объектов, связанных с правом недропользования, осуществляются с разрешения компетентного органа в порядке, установленном Кодексом.

65. Переход права недропользования (доли в праве недропользования) производится путем внесения изменения в Контракт.

66. Передача права недропользования в доверительное управление запрещена, за исключением случаев, когда требование о передаче в доверительное управление установлено законами Республики Казахстан.

67. Обременение права недропользования (доли в праве недропользования), а также обременение объектов связанных с правом недропользования, не запрещенные Кодексом, осуществляется с разрешения компетентного органа, выдаваемого в порядке, установленном статьей 45 Кодекса.

68. Полученный под залог права недропользования по углеводородам заем должен быть использован на цели недропользования либо для организации последующих переделов на территории Республики Казахстан, предусмотренных Контрактом, самим Недропользователем или дочерней организацией со стопроцентной долей участия Недропользователя в ее уставном капитале.

#### **Параграф 7. Право собственности на имущество и информацию**

69. Добытые недропользователем углеводороды и извлекаемые в ходе их добычи компоненты являются собственностью недропользователя. Недропользователь в соответствии с законодательством Республики Казахстан имеет право использовать добытый на месторождении газ (природный, попутный, сырой и товарный газ), включая закачку газа, газлифт и выработку энергии в соответствии с утвержденными проектными документами и программой развития переработки сырого (попутного) газа. Реализация газа, добытого на месторождении, осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан «О газе и газоснабжении».

70. Имущество, приобретенное Недропользователем для проведения операций по недропользованию, является собственностью Недропользователя.

71. Случаи и порядок перехода права собственности на имущество при прекращении права недропользования, а также права и обязанности по вывозу имущества с территории участка недр устанавливаются Кодексом.

72. Геологическая информация, полученная за счет средств Недропользователя, находится в частной собственности (частная геологическая информация).

Частная геологическая информация, содержащаяся в геологической отчетности и иной документации, представляемой государственным органам в порядке, предусмотренном Кодексом, передается государству в бессрочное владение и пользование.

73. Недропользователь обязуется обеспечить наличие, учет и сохранность геологической информации и ее носителей, полученных в результате проведения операций по недропользованию, а также беспрепятственный доступ к ним представителям уполномоченного органа по изучению недр для исследования или проверки.

Недропользователь не вправе отчуждать природные носители геологической информации, полученные в результате проведения операций по недропользованию в рамках Контракта, за исключением случаев, предусмотренных статьей 75 Кодекса.

74. Недропользователь вправе вывозить природные носители геологической информации в виде кернов, образцов пород и минералов, проб, коллекций каменного материала, шлифов, аншлифов, минеральных растворов и порошков за пределы Республики Казахстан исключительно в целях исследования и анализа в порядке, установленном статьей 75 Кодекса.

75. Отчуждение Недропользователем природных носителей геологической информации в виде проб и (или) вывоз им проб за пределы Республики Казахстан осуществляется с разрешения уполномоченного органа по изучению недр в порядке, установленном Кодексом.

76. В случае намерения Недропользователя произвести отчуждение или уничтожение принадлежащих ему кернов, он обязан не позднее чем за один месяц письменно уведомить о таком намерении уполномоченный орган по изучению недр. Уполномоченный орган по изучению недр вправе письменно потребовать от Недропользователя безвозмездной передачи ему в собственность указанных кернов в срок, предусмотренный требованиями. Данный срок не может быть менее одного месяца.

77. За три месяца до предполагаемого прекращения операций по недропользованию на соответствующем участке недр Недропользователь обязан письменно уведомить уполномоченный орган по изучению недр об имеющихся у него журналах полевых наблюдений, опробования, анализов проб, регистрации геофизических наблюдений, бумажных и электронных носителях первичных полевых данных геологической информации или кернах буровых скважин.

В течение месяца после получения такого уведомления уполномоченный орган по изучению недр вправе письменно потребовать от Недропользователя безвозмездной передачи ему в собственность указанных носителей геологической информации. Данное требование должно быть исполнено в течение месяца со дня его получения.

#### **Параграф 8. Участок недр и имущество при прекращении права недропользования**

78. Лицо, получившее уведомление компетентного органа о решении ликвидировать последствия недропользования на участке недр либо произвести консервацию участка недр для последующего его предоставления иному лицу:

1) обязано прекратить операции по недропользованию на участке недр, за исключением операций, незамедлительное прекращение которых связано с угрозой возникновения чрезвычайных ситуаций. Прекращение таких операций должно быть осуществлено в течение двух месяцев со дня получения уведомления;

2) обязано незамедлительно после утверждения и получения положительных заключений, предусмотренных Кодексом и иными законами Республики Казахстан экспертиз проекта ликвидации или консервации начать работы по ликвидации последствий недропользования или консервации участка недр в соответствии с требованиями, установленными Кодексом;

3) вправе в течение шести месяцев со дня получения уведомления вывезти с территории участка недр добытые им углеводороды, а также оборудование и иное

имущество, являющиеся его собственностью. Оборудование и иное имущество, не вывезенные в указанный срок, подлежат ликвидации или консервации в соответствии с требованиями, установленными Кодексом.

79. В случае получения уведомления компетентного органа о решении передать участок недр в доверительное управление национальной компании в области углеводородов Недропользователь:

1) обязан в месячный срок со дня получения уведомления передать оборудование и иное имущество, обеспечивающие непрерывность технологического процесса и промышленную безопасность на участке недр, в доверительное управление национальной компании в области углеводородов на срок до передачи имущества новому недропользователю.

В случае отсутствия прежнего недропользователя либо его уклонения от передачи имущества национальной компании в области углеводородов компетентный орган выступает в качестве его поверенного в отношении такого имущества и передает его национальной компании в области углеводородов по акту, содержащему перечень, предусматривающий указание о состоянии передаваемого имущества;

2) вправе в течение шести месяцев со дня получения уведомления вывезти с территории участка недр добытые им углеводороды, а также оборудование и иное имущество, являющиеся его собственностью, за исключением объектов, указанных в подпункте 1) настоящего пункта.

#### **Глава 9. Контроль за соблюдением Недропользователем условий Контракта**

80. Контроль за соблюдением Недропользователем условий Контракта осуществляется Компетентным органом в соответствии с Правилами осуществления контроля за соблюдением условий контрактов на недропользование, в том числе соглашений о разделе продукции, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 26 апреля 2018 года № 142 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 16893).

81. Мониторинг выполнения Недропользователем обязательств по Контракту осуществляется Компетентным органом посредством анализа отчетов, представляемых Недропользователем в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании, и сведений, полученных из иных источников в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

#### **Глава 10. Ответственность Недропользователя**

82. Нарушение условий проведения операций по недропользованию, предусмотренных главой 8 Контракта в соответствии с Кодексом, а также иных требований законодательства Республики Казахстан влечет ответственность, установленную законами Республики Казахстан.

83. За нарушение Недропользователем обязательств, предусмотренных главой 7 Контракта, предусматриваются следующие виды ответственности:

1) неустойка в размере, соответствующем:

– определенному количеству месячного расчетного показателя (МРП), устанавливаемого в соответствии с Законом Республики Казахстан «О республиканском бюджете» на 1 января соответствующего года;

– процентам от суммы не исполненных за отчетный период обязательств;

- процентам от суммы нарушения;

2) досрочное прекращение действия контракта на недропользование компетентным органом в одностороннем порядке, осуществляемое в случаях и порядке, предусмотренных статьей 106 Кодекса.

При этом уплата неустойки не освобождает Недропользователя от исполнения соответствующего обязательства.

84. Компетентный орган письменно уведомляет Недропользователя о допущенном нарушении условий Контракта, а также о его обязанности по уплате неустойки и (или) устранению такого нарушения в установленный срок в следующих случаях:

1) выполнения Недропользователем финансовых обязательств, предусмотренных Контрактом, менее чем на тридцать процентов за отчетный год;

2) проведения операций по недропользованию по углеводородам, связанных с нарушением целостности земной поверхности, без предоставления обеспечения ликвидации последствий недропользования в соответствии с установленным графиком либо в нарушение графика формирования размера обеспечения;

3) в иных случаях нарушения Недропользователем обязательств, установленных главой 7 Контракта.

85. Срок устранения нарушения Недропользователем условий Контракта по физическому объему обязательств не должен превышать шесть месяцев, по обязательствам, указанным в подпунктах 1) и 2) пункта 84 Контракта, - три месяца, по иным обязательствам, предусмотренным главой 7 Контракта, - один месяц со дня получения письменного уведомления.

86. Недропользователь обязан устранить допущенное нарушение в срок, указанный в уведомлении, и письменно сообщить об этом Компетентному органу с приложением документов, подтверждающих устранение.

87. Недропользователь вправе направить в Компетентный орган предложение о продлении срока устранения нарушения обязательств, предусмотренных Контрактом, с обоснованием причин такого продления. По результатам рассмотрения предложения о продлении срока устранения допущенных нарушений Компетентный орган в течение десяти рабочих дней со дня его получения уведомляет Недропользователя о согласии на продление срока или предоставляет мотивированный отказ в таком продлении.

88. В случае очевидной невозможности устранения нарушения обязательств, предусмотренных Контрактом, в срок, определенный в пункте 85 Контракта, Компетентный орган вправе установить иной срок, в течение которого возможно устранение такого нарушения.

89. Недропользователь несет ответственность в виде уплаты неустойки за неисполнение, ненадлежащее исполнение принятых им следующих обязательств:

1) за невыполнение обязательств по местному содержанию в работах и услугах - в размере 10% от суммы не исполненных за отчетный период обязательств;

2) за невыполнение обязательств по местному содержанию в кадрах в любом из отчетных кварталов соответствующего года - в размере 2 000 МРП, но не более одного раза в год;

3) за неисполнение или ненадлежащее исполнение финансовых обязательств, предусмотренных Контрактом, - в размере 10% от суммы неисполненного за отчетный период обязательства;



4) за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанности поставлять нефть для переработки на территории Республики Казахстан и за ее пределами в объемах, определенных графиками, в соответствии с пунктом 34 Контракта - в размере 10 000 МРП;

5) за нарушение обязательства по соблюдению Недропользователем и (или) его подрядчиками установленного законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании порядка приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по разведке или добыче углеводородов - в размере 5% от суммы нарушения, совершенного в виде:

- приобретения товаров, работ и услуг способами, не предусмотренными порядком приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по разведке или добыче углеводородов, а равно с нарушением требований порядка к выбору способа закупа;

- составления конкурсной документации с нарушением требований порядка приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по разведке или добыче углеводородов;

- установления к потенциальным поставщикам требований, не предусмотренных порядком приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по разведке или добыче углеводородов;

- необоснованного отклонения и/или необоснованного допуска конкурсных заявок потенциальных поставщиков;

- заключения договора с нарушением требований порядка приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по разведке или добыче углеводородов;

- закупа товаров, работ и услуг способом из одного источника с нарушением требований порядка приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по разведке или добыче углеводородов.

6) за непредоставление или несвоевременное предоставление программ, информации и отчетов в соответствии с пунктами 20 и 21 Контракта - в размере 100 МРП;

7) за ненаправление или несвоевременное направление уведомлений в соответствии с:

- пунктами 23 и 25 Контракта - в размере 5 000 МРП;

- пунктами 17 и 26 Контракта - в размере 2 000 МРП;

8) за неисполнение, ненадлежащее исполнение одного из показателей проектных документов, указанных в пункте 37 Контракта, - 20 000 МРП.

90. Компетентный орган досрочно прекращает действие Контракта в одностороннем порядке в случаях:

1) вступления в силу решения суда о запрете деятельности по недропользованию;

2) проведения операций по недропользованию по углеводородам без соответствующих утвержденных Недропользователем и получивших положительные заключения предусмотренных Кодексом и иными законами Республики Казахстан экспертиз проектных документов;

3) нарушения требований пункта 1 статьи 44 Кодекса, повлекшего угрозу национальной безопасности.

91. Компетентный орган вправе досрочно прекратить действие Контракта в одностороннем порядке при неустранении Недропользователем в установленный срок:

1) одного из нарушений, предусмотренных подпунктами 1) и 2) пункта 2 статьи 133 Кодекса;

2) более двух нарушений за отчетный год иных обязательств, установленных главой 7 Контракта.

92. За нарушение обязательств по Контракту Недропользователь может быть привлечен к ответственности в течение трех лет со дня, когда государственный орган, осуществляющий контроль за соблюдением Недропользователем условий контрактов, узнал или должен был узнать о нарушении данных условий. Переход права недропользования не влечет изменения срока и порядка его исчисления.

### **Глава 11. Непреодолимая сила**

93. Ни одна из Сторон не будет нести ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение каких-либо обязательств по Контракту, если такое неисполнение или ненадлежащее исполнение вызваны обстоятельствами непреодолимой силы.

94. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся чрезвычайные и непредотвратимые при данных условиях обстоятельства, как например: военные конфликты, природные катастрофы, стихийные бедствия (пожары и т.п.). Приведенный перечень не является исчерпывающим.

95. В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы Сторона, пострадавшая от них, незамедлительно уведомляет об этом другую Сторону путем вручения либо отправки по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание обстоятельств непреодолимой силы.

96. При возникновении обстоятельств непреодолимой силы Стороны незамедлительно проводят совещание для поиска решения выхода из сложившейся ситуации и используют все средства для сведения к минимуму последствий таких обстоятельств.

97. Срок действия Контракта продлевается компетентным органом на срок действия обстоятельств непреодолимой силы, если Недропользователь представит доказательства таких обстоятельств в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

### **Глава 12. Конфиденциальность**

98. Информация, полученная или приобретенная Сторонами в процессе выполнения Контракта, является конфиденциальной и подлежит защите в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан, за исключением случаев, установленных Кодексом. Стороны могут использовать конфиденциальную информацию для составления необходимых отчетов, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

99. Стороны не имеют права передавать конфиденциальную информацию третьим лицам без согласия другой Стороны, за исключением случаев:

1) если такая информация используется в ходе ведения судебного разбирательства;

2) когда информация предоставляется третьим лицам, оказывающим услуги Недропользователю, при условии, что такое третье лицо берет на себя обязательство

рассматривать такую информацию как конфиденциальную и использовать ее только в установленных Сторонами целях и на определенный Сторонами срок;

3) когда информация предоставляется банку или другой финансовой организации, у которой Недропользователь получает финансовые средства, при условии, что такой банк или другая финансовая организация берут на себя обязательство рассматривать такую информацию как конфиденциальную и использовать ее только в указанных целях;

4) когда информация предоставляется должностным лицам контролирующих органов Республики Казахстан при выполнении ими служебных обязанностей;

5) иных случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

100. Положения о конфиденциальности, предусмотренные настоящей главой, действуют в течение срока, указанного в пункте 5 Контракта, если иное не установлено Кодексом или соглашением Сторон.

101. 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.

### **Глава 13. Порядок разрешения споров**

102. Споры, связанные с осуществлением, изменением или прекращением права недропользования, разрешаются путем переговоров (досудебное урегулирование споров).

103. Уведомления, направляемые Компетентным органом в соответствии с Кодексом и Контрактом, признаются досудебным урегулированием споров.

104. Если споры, связанные с осуществлением, изменением или прекращением Контракта, не могут быть разрешены в течение шести месяцев путем переговоров, то такие споры подлежат разрешению в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

### **Глава 14. Изменение и прекращение действия контракта**

105. Изменения и дополнения в Контракт оформляются дополнением к Контракту, заключаемым в порядке и на условиях, установленных статьей 37 Кодекса.

Дополнение является неотъемлемой частью Контракта. Дополнения к Контракту подлежат регистрации в компетентном органе.

106. Действие Контракта на недропользование прекращается в случаях и порядке, установленных законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании на дату заключения Контракта, за исключением положений, предусмотренных пунктами 28,32, 78 и 79 Контракта, которые сохраняют свое действие до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

107. Компетентный орган вправе досрочно прекратить действие контракта на недропользование по основаниям, предусмотренным Кодексом.

108. Со дня прекращения действия Контракта право недропользования прекращается, а участок недр, закрепленный (закрепленные) в Контракте, является возвращенным государству.

### **Глава 15. Заключительные положения**

109. Применимым правом по Контракту является право Республики Казахстан.

110. К сделкам по переходу права недропользования применяется право Республики Казахстан.

111. Контракт составлен на казахском и русском языках, по одному экземпляру на казахском и русском языках для каждой из сторон. Все экземпляры идентичны.

112. По соглашению Сторон текст Контракта может быть также переведен на иной язык.

113. Стороны договариваются, что казахский и (или) русский языки будут использоваться как языки общения.

114. Техническая документация и информация относительно проведения операций по недропользованию по Контракту составляются на казахском и (или) русском языке.

115. Стороны извещаются посредством уведомлений, составляемых в письменной форме, и (или) публикаций в периодических печатных изданиях, распространяемых на всей территории Республики Казахстан, а также посредством размещения на интернет-ресурсе соответствующего государственного органа на казахском и русском языках.

116. При изменении почтового адреса по Контракту каждая из Сторон обязана представить письменное уведомление другой Стороне в течение семи дней. Сторона, не исполнившая требование, предусмотренное настоящим пунктом, утрачивает право ссылаться на неполучение уведомлений от другой Стороны.

117. Все приложения к Контракту рассматриваются как его неотъемлемые части. При наличии каких-либо расхождений между положениями приложений и самим Контрактом, положения Контракта имеет преимущественную силу.

118. Определения и термины, используемые в Контракте, имеют значения, определенные для них в Кодексе и (или) в соответствующих нормативных правовых актах.

119. Отношения Сторон, их права и обязанности, не урегулированные Контрактом, регулируются законодательством Республики Казахстан.

120. Настоящий Контракт заключен «3», июля 2020 года в г. Нур-Султан, Республика Казахстан, уполномоченными представителями Сторон.

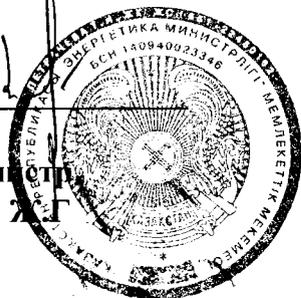
121. Юридические адреса и подписи Сторон:

#### Компетентный орган

Министерство энергетики  
Республики Казахстан

010000 г. Нур-Султан  
проспект Кабанбай батыра 19, блок «А»  
тел. 8 (7172) 78 69 81

Вице министр  
Карагаев Д.Т.



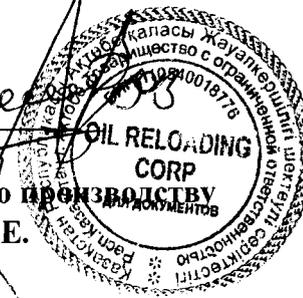
*Сторона недропользователя*  
*Директор по производству*  
*Ермеков А.Е.*  
29

#### Недропользователь

TOO «OIL RELOADING CORP»

030000 г. Актобе  
ул. Маресьева, 80 корпус 2  
тел. 8 (7132) 740 195

Директор по производству  
Ермеков А.Е.



*Сторона компетентного органа*  
*Директор по производству*  
*Ермеков А.Е.*  
30