

**Положение о Центральной комиссии по разработке нефтяных и газовых месторождений**

***Утративший силу***

Приказ Министерства энергетики, индустрии и торговли Республики Казахстан от 19 октября 1998 г. N 200 Зарегистрирован Министерством юстиции Республики Казахстан 05.11.1998 г. N 636. Утратил силу - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 21 марта 2001 года N 70 ~V011465

      В соответствии с Положением о Министерстве энергетики, индустрии и
торговли, утвержденном Постановлением Правительства Республики Казахстан
от 22.07.98 г.
 P980686\_
 , в целях упорядочения требований к проектным
технологическим документам по разработке нефтяных, газовых и
газоконденсатных месторождений на территории Республики Казахстан,
осуществления единой государственной политики по контролю за состоянием
разработки и эффективного использования потенциала нефтяных и газовых
месторождений, приказываю:

      1. Создать Центральную комиссию по разработке нефтяных и газовых
месторождений (ЦКР) при Министерстве энергетики, индустрии и торговли.

      2. Возложить на ЦКР права и функции экспертизы и утверждения
технологических проектных и нормативных документов по разработке нефтяных,
газовых и газоконденсатных месторождений, осуществления контроля за
разработкой этих месторождений, а также за эксплуатацией подземных
хранилищ нефти и газа.

      3. Решения и указания ЦКР по вопросам, отнесенным к ее компетенции,
являются обязательными для исполнения всех хозяйствующих субъектов в
Республике Казахстан, в том числе иностранных, занимающихся
проектированием и осуществлением разработки нефтяных, газовых и
газоконденсатных месторождений, эксплуатацией подземных хранилищ нефти и
газа.

      4. Утвердить состав ЦКР (прилагается).

      5. Утвердить состав независимых экспертов (прилагается).

      6. Утвердить Положение о ЦКР (прилагается).

      7. Признать утратившими силу приказ Министерства энергетики и
природных ресурсов N 60 от 24 июня 1997 г.
 V970349\_

      Министр

 Утверждено

 приказом Министра энергетики,
 индустрии и торговли РК
 от 19 октября 1998 года N 200

                     Состав Центральной комиссии

 по разработке нефтяных и газовых месторождений

 1. Бозумбаев К.А. - Директор Департамента нефти и газа,

 председатель комиссии;
 2. Елеманов Б.Д. - Директор Департамента недропользователя
 Госкоминвеста РК, зам.председателя
 комиссии;
 3. Нупов К.Ш. - Заместитель директора Департамента нефти и

 газа, зам.председателя комиссии;

 Члены комиссии:

 4. Сейдагалиев Ш.С. - начальник отдела нормативов и

 лицензирования Департамента нефти и газа;
 5. Ташметов А.Ж. - начальник отдела рынка газа Департамента
 нефти и газа;
 6. Карабалин У.С. - Вице-президент ННК "Казахойл";
 7. Шагиров А.Б. - начальник отдела по надзору в нефтегазовой
 и химической промышленности, геологии
 Департамента по Государственному надзору
 за чрезвычайными ситуациями, безопасным

 ведением работ в промышленности и горному
 надзору;
 8. Утеев Т. - начальник отдела углеводородного сырья
 Министерства экологии и природных ресурсов;
 9. Сагынгалиев Т. - начальник отдела углеводородного сырья
 Государственной комиссии по запасам
 Комитета геологии и охраны недр;
 10. Нысынгалиев А. - директор института "Каспиймунайгаз";
 11. Герштанский О.С. - Генеральный директор "НИПИмунайгаз";
 12. Досмухомбетов М.Д. - главный менеджер по геологии ННК
 "Казахойл";
 13. Аскарова М.Т. - главный специалист Департамента нефти и

 газа, секретарь комиссии.

 Утверждено

 приказом Министра энергетики,
 индустрии и торговли РК
 от 19 октября 1998 года N 200

                      Состав независимых экспертов:

      1. Куантаев Н.Е. - Вице-президент АО "Казахстанкаспийшельф";

      2. Сисембаев К.Ж. - главный технолог Департамента технической

 политики ННК "Казахойл";
 3. Просвирнов А.А. - заместитель генерального директора института
 "НИПИмунайгаз";
 4. Нугманов Я.Д. - директор по развитию АО "Геотекс";
 5. Бадоев Т.И. - Генеральный директор ТОО "Алау".

 Положение
 о Центральной комиссии по разработке
 нефтяных и газовых месторождений

 1. Общие положения

      1. Центральная комиссия по разработке нефтяных и газовых
месторождений (в дальнейшем - ЦКР) является коллегиальным органом при
Министерстве энергетики, индустрии и торговли (в дальнейшем -
Министерство).

      2. От имени Компетентного органа ЦКР осуществляет контроль за
разработкой месторождений нефти, газа и газоконденсата, эксплуатацией
подземных хранилищ нефти и газа, качеством проектных технологических
документов.

      3. ЦКР в своей работе руководствуется законодательством Республики
Казахстан, "Едиными правилами разработки нефтяных и газовых месторождений
Республики Казахстан", приказами и распоряжениями Министерства и
Департамента нефти и газа, а также настоящим Положением.

      4. Состав ЦКР утверждается Министром энергетики, индустрии и торговли
Республики Казахстан по представлению Директора Департамента нефти и газа.
В состав ЦКР входят, по согласованию, представители заинтересованных
министерств и ведомств.

      5. Организация деятельности ЦКР, делопроизводство, сбор и хранение
материалов и документов ЦКР осуществляется отделом нормативного
регулирования и лицензирования нефтяных операций Департамента нефти и
газа.

                               2. Задачи

      6. Основными задачами ЦКР являются:

      1) проведение единой государственной политики на территории
Республики Казахстан в области проектирования и осуществления разработки
нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений, эксплуатации подземных
хранилищ нефти и газа;

      2) контроль за разработкой нефтяных, газовых и газоконденсатных
месторождений, эксплуатации подземных хранилищ нефти и газа в целях
рационального использования нефтегазового потенциала Республики,
соблюдения контрактных условий и требований по охране недр и окружающей
среды, безопасному ведению работ;

      3) разработка и выполнение единых на территории Республики Казахстан
требований к проектным документам, обеспечение принятия в проектах
наиболее эффективных методов и технологий разработки и эксплуатации
нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений и контроль за их
внедрением.

                            3. Функции

      7. В соответствии с возложенными задачами ЦКР осуществляет:

      1) обязательную полную экспертизу и утверждение представляемых
недропользователями рабочих программ, проектов пробной эксплуатации,
технологических схем, проектов, уточненных проектов разработки, проектов
опытно-промышленной разработки нефтяных месторождений с применением новых
технологий нефтеизвлечения, проектных технологических документов по
разработке газовых и газоконденсатных месторождений, по эксплуатации
подземных хранилищ нефти и газа;

      2) экспертизу технико-экономических обоснований коэффициента
извлечения нефти, газа, конденсата для утверждения в ГКЗ;

      3) анализ и оценку представленных недропользователями материалов и
отчетов по текущему состоянию разработки нефтяных, газовых и
газоконденсатных месторождений;

      4) разработку положений и инструкций о содержании, оформлении и
порядке представления в ЦКР материалов, а также нормативно-технических
документов, касающихся разработки нефтяных, газовых и газоконденсатных
месторождений;

      5) организацию подготовки и проведения совещаний, семинаров в области
разработки месторождений.

                               4. Права

      8. В соответствии с возложенными функциями ЦКР имеет право:

      1) привлекать (на договорной основе) для проведения независимой
экспертизы и подготовки по представленным на ЦКР материалам
квалификационных специалистов научно-исследовательских, производственных
предприятий, консалтинговых фирм и, при необходимости, иностранных
экспертов;

      2) получать от недропользователей, научно-исследовательских и
проектных организаций в установленном порядке необходимые проектные,
исследовательские и экспериментальные материалы в т.ч.:

      ежегодную информацию об обеспеченности проектно-технической
документацией разрабатываемых и планируемых к вводу в разработку залежей и
месторождений нефти, газа и конденсата;

      ежегодный отчет о ходе разработки нефтяных и газовых месторождений и
экспериментальных производств;

      ежегодно пояснительные записки по тем залежам и месторождениям, где
имеют место отклонения от утвержденных технологических показателей
разработки, с указанием основных причин и мероприятиями по их устранению;

      3) вносить предложения в Компетентный орган о внесении корректив и
изменений в условия Контрактов по добыче нефти и газа;

      4) вносить предложения в Компетентный орган и другие соответствующие
ведомства о приостановлении и прекращении нефтяных операций, в случае
выявления нарушений недропользователем Единых правил разработки нефтяных и
газовых месторождений и утвержденных ЦКР технологических проектных
документов.

                     5. Порядок рассмотрения материалов

      9. Для включения в план работы ЦКР недропользователи направляют
заявку по рассмотрению технологических проектных документов не позднее,
чем за 3 (три) месяца до срока представления материалов в ЦКР.

      10. На рассмотрение и утверждение ЦКР принимаются технологические
проектные документы, анализы разработки и другие материалы от
недропользователей, имеющих Лицензии на добычу (или совмещенные Лицензии
на разведку и добычу) углеводородного сырья и заключивших Контракт с
Компетентным органом Правительства Республики Казахстан.

      11. Материалы представляются в 5-ти экземплярах и сопровождаются
заявлением установленной формы (приложение 1).

      12. Одновременно в ЦКР предоставляются материалы согласования и
экспертизы технологических проектных документов с центральными или
местными органами охраны недр, экологического, горно-технического и
санитарного надзора.

      13. ЦКР рассматривает полученные проектные документы и при
соответствии их установленным требованиям направляет их для прохождения
независимой экспертизы.

      14. ЦКР вправе отклонить рассмотрение представленных проектов и
материалов в случаях:

      1) несоответствия принятых в технологических документах запасов
углеводородов запасам, утвержденным в Государственном балансе нефти, газа
и конденсата, включая попутные компоненты;

      2) несоответствия представленных материалов Единым Правилам
разработки нефтяных и газовых месторождений Республики Казахстан,
установленным требованиям по составлению технологических документов
разработки нефтяных и газовых месторождений.

      15. После получения экспертных заключений ЦКР в соответствии с планом
работы рассматривает представленные проектные технологические документы.
Решение ЦКР офомляются протоколом в срок до 10 дней со дня рассмотрения на
заседании.

      16. Решения ЦКР принимаются большинством голосов присутствующих на
заседании членов комиссии. Заседания комиссии правомочны, если на них
присутствуют не менее 50% общего состава ЦКР. При равенстве голосов голос
председательствующего является решающим.

      17. Затраты на проведения экспертизы и заключений ЦКР, в том числе,
командировочные расходы членов и экспертов ЦКР, связанных с выполнением
функциональных обязанностей по проекту, оформление протоколов заседаний и
другие услуги возмещаются недропользователями.

      18. Решения и указания ЦКР по вопросам, отнесенным к ее компетенции,
являются обязательными к исполнению для всех хозяйствущих субъектов в
Республике Казахстан, в том числе иностранных, занимающихся
проектированием и осуществлением разработки нефтяных, газовых и
газоконденсатных месторождений, эксплуатацией подземных хранилищ нефти и
газа.

 Приложение 1

 к Положению о ЦКР
 Центральная Комиссия по разработке
 нефтяных и газовых месторождений
 Министерства энергетики, индустрии
 и торговли Республики Казахстан

 Заявление

             на рассмотрение в ЦКР технологического документа

      1. Недропользователь\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      2. Лицензия, серия, N\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ выданная \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
 (объекты, срок пользования)
 Дата выдачи\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
 Цель выдачи\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
 (добыча, совмещенная - разведка и добыча)
 3. Контракт на пользование недрами между\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
 (Компетентный орган и недропользователь)
 заключен\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
 (дата)
 Акт Государственной регистрации N\_\_\_\_\_\_, Дата\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
 4. Название технологического документа\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
 5. Название организации-разработчика технологического документа\_\_\_\_\_\_\_
 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
 Номер, дата и срок выдачи Лицензии (сертификата) на право ведения
 проектных работ
 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
 К заявлению прилагается 5 (пять) экземпляров технологического
 документа.

 Ф.И.О. и подпись руководителя предприятия,
 представляющего технологический документ

 М.П.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Корректор: И.Склярова
 Специалист: Л.Цай)

 © 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан