

**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