

**О Центральной комиссии по разработке нефтяных и газовых месторождений**

***Утративший силу***

Приказ Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 21 марта 2001 года № 70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 12.04.2001 г. за № 1465. Утратил силу приказом Министра нефти и газа Республики Казахстан от 1 октября 2010 года № 341

      Сноска. Утратил силу приказом Министра нефти и газа РК от 01.10.2010 № 341 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня его первого официального опубликования).

      В соответствии с Положением о Министерстве энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан, утвержденным постановлением Правительства Республики Казахстан от 25 января 2001 года N 133, 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: См. P040001105

      1. Создать Центральную комиссию по разработке нефтяных и газовых месторождений (далее - ЦКР) при Министерстве энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан.

      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 независимо от формы собственности, в том числе иностранных, занимающихся проектированием и осуществлением разработки нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений, эксплуатацией подземных хранилищ нефти и газа на территории Республики Казахстан.

      4. Утвердить прилагаемые:

      1) (подпункт исключен - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 30 октября 2003 года N 214);

      2) (подпункт исключен - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 30 октября 2003 года N 214);

      3) Положение о ЦКР (приложение 3).

      5. Департаменту недропользования обеспечить государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан.

      6. Признать утратившим силу приказ Министерства энергетики, индустрии и торговли Республики Казахстан от 19 октября 1998 года N 200.

      7. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на вице-Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан Киинова Л.К. <\*>

      Сноска. Пункт 7 с изменениями - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 30 октября 2003 года N 214.

*Заместитель Премьер-Министра*

*Республики Казахстан - Министр*

                                              Приложение 1

                               к приказу Министерства энергетики

                         и минеральных ресурсов Республики Казахстан

                                      от 21 марта 2001 года N 70

**Состав Центральной комиссии**

**по разработке нефтяных и газовых месторождений** <\*>

     Сноска. Состав с изменениями - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 27 декабря 2001 года N 320; приложение исключено - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 30 октября 2003 года N 214 .

                                           Приложение 2

                               к приказу Министерства энергетики

                         и минеральных ресурсов Республики Казахстан

                                 от 21 марта 2001 года N 70 <\*>

      Приложение исключено - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 30 октября 2003 года N 214.

**Состав независимых экспертов Центральной комиссии**

**по разработке нефтяных и газовых месторождений**

                                            Приложение 3

                              к приказу Министерства энергетики

                         и минеральных ресурсов Республики Казахстан

                                  от 21 марта 2001 года N 70

**Положение**

**о Центральной комиссии по разработке нефтяных**

**и газовых месторождений**

**1. Общие положения**

      1. Центральная комиссия по разработке нефтяных и газовых месторождений (далее - ЦКР) является коллегиальным органом при Министерстве энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (далее - 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", постановлениями и распоряжениями Правительства Республики Казахстан, приказами Министерства, а также настоящим Положением.

      4. Состав ЦКР утверждается Министром энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан. В состав ЦКР входят, по согласованию, представители заинтересованных министерств и ведомств, научно-исследовательских и проектных организаций, а также опытных специалистов нефтегазовой отрасли, имеющих научные степени. <\*>

      Сноска. Пункт 4 с дополнениями - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 30 октября 2003 года N 214 .

      5. Организация деятельности ЦКР, делопроизводство, сбор и хранение материалов и документов ЦКР осуществляется Департаментом нефтяной промышленности Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан. <\*>

      Сноска. Пункт 5 с изменениями - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 30 октября 2003 года N 214 .

**2. Задачи ЦКР**

      6. В соответствии с Положением о Министерстве 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 ЦКР**

      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 ЦКР**

      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 в ЦКР**

      9. Предварительный план работы ЦКР на очередной год формируется по заявлениям недропользователей, представленным на рассмотрение в ЦКР до 20 января планируемого года. <\*>

      Сноска. Пункт 9 в новой редакции - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 30 октября 2003 года N 214.

      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. Недропользователь направляет проект материалов в 5-ти экземплярах и заявление установленной формы (приложение) не позднее, чем за три месяца до срока рассмотрения их в ЦКР согласно предварительному плану ЦКР. <\*>

      Сноска. Пункт 11 в новой редакции - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 30 октября 2003 года N 214 .

      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. Независимый эксперт назначается председателем ЦКР, или заместителем председателя ЦКР, в ведении которого находится реализация проектного или нормативного документа. Срок проведения экспертизы проектных документов 1,5 месяца со дня назначения эксперта. <\*>

      Сноска. Пункт 13 с дополнениями - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 30 октября 2003 года N 214 .

      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 оформляется 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.

      В принятые решения ЦКР могут быть внесены изменения и/или дополнения решением ЦКР.

      17. Затраты на проведение экспертизы и заключений ЦКР, командировочные расходы членов ЦКР, связанные с выполнением функциональных обязанностей по проектам возмещаются недропользователями.

      Сноска. Пункт 17 в новой редакции - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 30 октября 2003 года N 214 .

      18. Решения и указания ЦКР по вопросам, отнесенным к ее компетенции, являются обязательными к исполнению для всех хозяйствующих субъектов независимо от формы собственности, в том числе иностранных, занимающихся проектированием и осуществлением разработки нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений, эксплуатацией подземных хранилищ нефти и газа на территории Республики Казахстан.

|  |
| --- |
|
 |

                                               Приложение к

                                            Положению о ЦКР

                                  Центральная комиссия по разработке

                                   нефтяных и газовых месторождений

                                       Министерства энергетики и

                                    минеральных ресурсов 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.

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