



Положение о Центральной комиссии по разработке нефтяных и газовых месторождений

Утративший силу

Утверждено Приказом Министра энергетики и природных ресурсов Республики Казахстан от 24 июня 1997 г. N 60. Зарегистрировано в Министерстве юстиции Республики Казахстан 5 августа 1997 года N 349. Утратило силу - приказом Министерства энергетики, индустрии и торговли Республики Казахстан от 19 октября 1998г. N 200 ~V980636

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Центральная комиссия по разработке нефтяных и газовых месторождений (ЦКР) является коллегиальным органом при Министерстве энергетики и природных ресурсов (далее Министерство), как Компетентном Органе Правительства Республики Казахстан по недропользованию и проведению нефтяных операций.

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

1.3. 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.

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

1.5. Организация деятельности ЦКР, делопроизводство, сбор и хранение материалов и документов ЦКР осуществляется отделом контроля разработки месторождений нефти и газа Департамента нефти и газа.

2. ЗАДАЧИ ЦКР

В соответствии с Положением о Министерстве основными задачами ЦКР являются:

2.1. Проведение единой государственной политики на территории

Республики Казахстан в области проектирования и осуществления разработки нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений, эксплуатации подземных хранилищ нефти, газа.

2.2. Контроль за разработкой нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений, эксплуатацией подземных хранилищ нефти, газа в целях рационального использования нефтегазового потенциала республики, соблюдения контрактных условий и требований по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ.

2.3. 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 в н е д р е н и е м .

3 . Ф У Н К Ц И И Ц К Р

В соответствии с возложенными задачами ЦКР осуществляет:

3.1. Организацию комплексной экспертизы и утверждение представляемых недропользователями рабочих программ, проектов пробной эксплуатации, технологических схем, проектов, уточненных проектов разработки и доработки, 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.

3.2. Рассмотрение технико-экономических обоснований коэффициента извлечения нефти, газа, конденсата для утверждения в Государственной комиссии Республики Казахстан по запасам полезных ископаемых (ГКЗ РК).

3.3. Анализ и оценку представленных недропользователями материалов и отчетов по текущему состоянию разработки нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений.

3.4. 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.

3.5. Организацию подготовки и проведения совещаний, семинаров в области разработки месторождений.

4. ПРАВА ЦКР

4.1. Привлекать (на договорной основе) для проведения независимой экспертизы и подготовки заключений по представленным на ЦКР материалам квалифицированных специалистов научно-исследовательских, производственных предприятий, консалтинговых фирм и, при необходимости, иностранных экспертов.

4.2. Получать от пользователей недр, 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;

- ежегодное предоставление пояснительной записки по тем залежам и месторождениям, где имеют место отклонения от утвержденных технологических показателей разработки, с указанием основных причин и мероприятиями по их устранению.

4.3. Вносить предложения в Компетентный орган о внесении корректив и изменений в условия Контрактов по добыче нефти и газа.

4.4. 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

5.1. 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.

5.2. 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.

5.3. Материалы представляются в 5-ти экземплярах и сопровождаются

заявлением установленной формы (Приложение 1).

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

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

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

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

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

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

5.8. 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.

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

Приложение 1
к Положению о ЦКР
Центральная Комиссия по разработке
нефтяных и газовых месторождений

Министерства энергетики и природных
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