

О внесении изменений в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 10 апреля 2020 года № 139 "Об утверждении Правил оказания государственной услуги "Лицензия на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов"

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 13 января 2021 года № 9.
Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 20 января 2021 года № 22091

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 10 апреля 2020 года № 139 "Об утверждении Правил оказания государственной услуги "Лицензия на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 20383, опубликован 16 апреля 2020 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан) следующие изменения:

в Правилах оказания государственной услуги "Лицензия на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов", утвержденных указанным приказом:

пункт 19 изложить в следующей редакции:

"19. Жалоба на решение, действия (бездействия) работников структурных подразделений услугодателя может быть подана на имя руководителя услугодателя и (или) в уполномоченный орган по оценке и контролю за качеством оказания государственных услуг в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Жалоба услугополучателя, поступившая в адрес услугодателя, в соответствии с пунктом 2 статьи 25 Закона подлежит рассмотрению в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня ее регистрации.

Жалоба услугополучателя, поступившая в адрес уполномоченного органа по оценке и контролю за качеством оказания государственных услуг, подлежит рассмотрению в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней со дня ее регистрации.";

в Форме сведений к квалификационным требованиям и перечню документов, подтверждающих соответствие им, для осуществления деятельности в сфере углеводородов:

подпункт 1) пункта 2 изложить в следующей редакции:

"1) производственной базы (производственного помещения/склада/цеха) – для подвидов деятельности:

добыча нефти, газа, нефтегазоконденсата;

ведение технологических работ (промысловые исследования; сейсморазведочные работы; геофизические работы) на месторождениях углеводородов;

прострелочно-взрывные работы в нефтяных; газовых; газоконденсатных; нагнетательных скважинах;

бурение скважин на месторождениях углеводородов на суше; на море; на внутренних водоемах;

подземный ремонт (текущий; капитальный) скважин на месторождениях;

цементация; испытания; освоение, опробование скважин на месторождениях углеводородов;

консервация; ликвидация скважин на месторождениях углеводородов;

повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин;

работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на суше; на море;

эксплуатация нефтехимических производств

— — — — — ;

(инвентарный номер технического паспорта (идентификационные характеристики объекта недвижимости) производственной базы; номер и дата договора – в случае аренды/доверительного управления с указанием сроков аренды/доверительного управления)";

в пункте 3:

подпункты 1) и 2) изложить в следующей редакции:

"1) для добычи нефти, газа, нефтегазоконденсата

— — — — — ;

(наименование основных инженерных сооружений и установок** (резервуары и сепараторы) ; место размещения***)

** наличие не менее двух сооружений и установок

*** место размещения сооружений и установок указывается для проведения профилактического контроля;

2) для ведения технологических работ (промысловые исследования; сейсморазведочные работы; геофизические работы) на месторождениях углеводородов:
для промысловых исследований

— — — — — ;

(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя* скважинных

приборов (отбор глубинных проб, замер пластового давления и температуры) и
у с т а н о в к и

(лебедки) для спускоподъемных операций в скважине; место размещения***)
для геофизических работ

— — — — — ;

(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя* скважинных

приборов (отбор глубинных проб, замер пластового давления и температуры, приборы
акустического, электрического и радиоактивного каротажа) и установки (лебедки) для
спускоподъемных операций в скважине; место размещения***)

для сейсморазведочных работ

— — — — — ;

(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя*

с е й с м о с т а н ц и и и

сейсморазведочного оборудования; место размещения***)

* в случае отсутствия серийного завода-изготовителя указывается номер вин-кода
или иной идентификационный номер

*** место размещения скважинных приборов указывается для проведения
профилактического контроля";

подпункт 6) изложить в следующей редакции:

"6) для цементации; испытания; освоения, опробования скважин на
месторождениях углеводородов:

для цементации скважин на месторождениях углеводородов:

о наличии специализированных цементировочных агрегатов

— — — — — ;

(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя* цементировочных агрегатов**;
место размещения***)

о наличии узла подготовки, циркуляции и очистки рабочей жидкости

— — — — — — — — ;
(информация о наличии узла подготовки, циркуляции и очистки рабочей жидкости;
место размещения***)

для испытания; освоения, опробования скважин на месторождениях углеводородов:

о наличии подъемной установки по испытанию, освоению, опробованию скважин, противовыбросового оборудования, насосного агрегата

— — — — — — — — ;
(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя* подъемной установки по испытанию, освоению, опробованию скважин, противовыбросового оборудования, насосного агрегата**;
место размещения***)

о наличии емкости

— — — — — — — — ;
(информация о наличии емкости; место размещения***)

* в случае отсутствия серийного завода-изготовителя указывается номер вин-кода или иной идентификационный номер

** наличие не менее двух цементировочных агрегатов

*** место размещения специализированных цементировочных агрегатов, подъемной установки по испытанию, освоению, опробованию скважин, противовыбросового оборудования, насосного агрегата указывается для проведения профилактического контроля";

подпункт 8) изложить в следующей редакции:

"8) для повышения нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличения производительности скважин:

о наличии насосных агрегатов

— — — — — — — — ;
(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя* насосных агрегатов**;
место размещения***)

* в случае отсутствия серийного завода-изготовителя указывается номер вин-кода или) иной идентификационный номер

** наличие не менее двух насосных агрегатов

*** место размещения насосных агрегатов указывается для проведения профилактического контроля";

подпункт 11) изложить в следующей редакции:

"11) для составления проектных документов; технологических регламентов; технико-экономического обоснования проектов для месторождений углеводородов наличие лицензионных программных обеспечений

— — — — — ;

(наименования лицензионных программных обеспечений; номера и даты документов, подтверждающих законное право использования лицензионных программных обеспечений)

наличие компьютеров, принтеров, плоттеров, скважинных приборов для промысловых исследований (отбор глубинных проб, замер пластового давления и температуры) и установки (лебедки) спускоподъемных операций в скважине

— — — — — .

(наименования, марка и количество используемых компьютеров, принтеров, плоттеров и

скважинных приборов для промысловых исследований (отбор глубинных проб, замер пластового давления и температуры)

и установки (лебедки) спускоподъемных операций в скважине); место размещения***)

*** место размещения техники и приборов указывается для проведения профилактического контроля".

2. Департаменту государственного контроля в сферах углеводородов и недропользования Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении двадцати одного календарного дня после дня его первого официального опубликования.

Министр энергетики

Республики Казахстан

Н. Ногаев

" С О Г Л А С О В А Н "

М и н и с т е р с т в о
н а ц и о н а л ь н о й
Республики Казахстан

э к о н о м и к и

" С О Г Л А С О В А Н "

Министерство
инноваций и
Республики Казахстан

цифрового
аэрокосмической
развития,
промышленности

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