

О внесении изменения в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 28 октября 2014 года № 77 "Об утверждении квалификационных требований и перечня документов, подтверждающих соответствие им, для осуществления деятельности в сфере углеводородов"

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 сентября 2020 года № 291. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 7 сентября 2020 года № 21176

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 28 октября 2014 года № 77 "Об утверждении квалификационных требований и перечня документов, подтверждающих соответствие им, для осуществления деятельности в сфере углеводородов" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 9998, опубликован 28 января 2015 года в информационно-правовой системе "Эділет") следующее изменение:

Квалификационные требования и перечень документов, подтверждающих соответствие им, для осуществления деятельности в сфере углеводородов, утвержденные указанным приказом, изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

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.

" С О Г Л А С О В А Н "

Министерство
Республики Казахстан

национальной

экономики

" С О Г Л А С О В А Н "

Министерство
инноваций
и
Республики Казахстан

цифрового
аэрокосмической

развития,
промышленности

Приложение к приказу
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 2 сентября 2020 года № 291
Утверждены приказом
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 28 октября 2014 года № 77

Квалификационные требования и перечень документов, подтверждающих соответствие им, для осуществления деятельности в сфере углеводородов

№	Квалификационные требования	Документы	Примечание
1	2	3	4
			К деятельности по проектированию (технологическому) и (или) эксплуатации горных производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов включают наличие:
11	технологического регламента, описывающего технологию и порядок выполнения заявленных лицензируемых подвидов деятельности (работ), заверенного печатью (при ее наличии) и подписью первого руководителя заявителя или лица, его замещающего – для юридических лиц, либо подписью заявителя - для физических лиц, с указанием основных используемых установок и (или) оборудования	форма сведений*, содержащая информацию о наличии утвержденного технологического регламента на заявленный подвид деятельности	не требуется для деятельности по: составлению проектных документов; технологических регламентов; технико-экономического обоснования проектов для месторождений углеводородов; эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов. Наличие утвержденного технологического регламента устанавливается лицензиаром путем проведения

		профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан	
22	<p>На праве собственности или ином законном основании :</p> <p>1) производственной базы (производственного помещения/склада/цеха) для подвидов деятельности :</p> <p>добыча нефти, газа, нефтегазоконденсата; ведение технологических работ (промысловые исследования; сейсморазведочные работы; геофизические работы) на месторождениях углеводородов ;</p> <p>прострелочно-взрывные работы в нефтяных; газовых; газоконденсатных; нагнетательных скважинах ;</p> <p>бурение скважин на месторождениях углеводородов на суше; на море; на внутренних водоемах ;</p> <p>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 ;</p> <p>эксплуатация нефтехимических производств;</p> <p>2) здания или нежилого помещения (офиса) для подвида деятельности: составление проектных документов; технологических регламентов; технико-экономического обоснования проектов для месторождений углеводородов</p>	<p>форма сведений*, содержащая:</p> <p>1) инвентарный номер и дата технического паспорта производственной базы/здания/нежилого помещения (офиса) (идентификационные характеристики объекта недвижимости);</p> <p>2) номер и дата договора – в случае аренды/доверительного управления с указанием сроков аренды/доверительного управления</p>	<p>в случае наличия производственной базы на праве собственности или ином законном основании (аренда/доверительное управление на срок более одного года) информация получается с информационной системы " Государственная база данных "Регистр недвижимости".</p> <p>Наличие указанных объектов и подтверждающих документов устанавливается лицензиаром путем проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан</p>
	<p>На праве собственности или ином законном основании для заявленных подвидов деятельности:</p>		
	<p>1) для добычи нефти, газа нефтегазоконденсата – основных инженерных сооружений, и установок (резервуары и сепараторы)</p>	<p>форма сведений*, содержащая:</p> <p>наименование основных инженерных сооружений и установок (резервуары и</p>	<p>наличие основных инженерных сооружений, установок (резервуары и сепараторы) и подтверждающих документов устанавливается лицензиаром путем проведения</p>

	сепараторы)**; место размещения***	профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан
<p>2) для ведения технологических работ (промысловые исследования; сейсморазведочные работы; геофизические работы) на месторождениях углеводородов: для промысловых исследований – скважинных приборов и оборудования (отбор глубинных проб, замер пластового давления и температуры) и установки (лебедки) для спускоподъемных операций ;</p> <p>для геофизических работ – скважинных приборов (отбор глубинных проб, замер пластового давления и температуры, приборы акустического, электрического и радиоактивного каротажа) и установки (лебедки) для спускоподъемных операций в скважине; для сейсморазведочных работ – сейсмостанции и сейсморазведочного оборудования</p>	<p>форма сведений*, содержащая:</p> <p>для промысловых исследований:</p> <p>наименование, марку, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя скважинных приборов (отбор глубинных проб, замер пластового давления и температуры) и установки (лебедки) для спускоподъемных операций в скважине;</p> <p>место размещения***;</p> <p>для геофизических работ:</p> <p>наименование, марку, 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;</p> <p>место размещения***;</p> <p>для сейсморазведочных работ :</p> <p>наименование, марку, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя сейсмостанции и сейсморазведочного оборудования;</p> <p>место размещения***</p>	<p>в случае отсутствия серийного номера завода-изготовителя указывается номер вин-кода или иной идентификационный номер .</p> <p>Наличие приборов, оборудования, сейсмостанции и подтверждающих документов устанавливается лицензиаром путем проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан</p>
<p>3) для прострелочно-взрывных работ в нефтяных; газовых; газоконденсатных; нагнетательных скважинах:</p>	<p>форма сведений*, содержащая:</p> <p>наименование, номер и дату разрешения либо номер и дату договора с организацией, имеющей разрешение на постоянное применение взрывчатых</p>	<p>наличие склада, оборудования и подтверждающих документов</p>

<p>разрешения либо договора с организацией, имеющей разрешение на постоянное применение взрывчатых веществ и изделий на их основе ; склада либо договора со специализированной организацией, имеющей склад для хранения взрывчатых веществ ; перфорационного оборудования</p>	<p>веществ и изделий на их основе ; информацию о наличии склада для хранения взрывчатых веществ либо договора со специализированной организацией, имеющей склад для хранения взрывчатых веществ ; наименование, марку, год выпуска, перфорационного оборудования</p>	<p>устанавливается лицензиаром путем проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан</p>
<p>4) для бурения скважин на месторождениях углеводородов на суше; на море; на внутренних водоемах - буровой установки, бурового насоса, противовыбросового оборудования, узла подготовки, циркуляции и очистки бурового раствора</p>	<p>форма сведений*, содержащая: наименование, марку, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя буровой установки, бурового насоса, противовыбросового оборудования; информация о наличии узла подготовки, циркуляции и очистки бурового раствора; место размещения***</p>	<p>наличие соответствующих установок, оборудования, насоса, узла и подтверждающих документов устанавливается лицензиаром путем проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан</p>
<p>5) для подземного ремонта (текущего; капитального) скважин на месторождениях – подъемной установки по ремонту скважин, противовыбросового оборудования, насосного агрегата и узла подготовки, циркуляции и очистки рабочей жидкости</p>	<p>форма сведений*, содержащая: наименование, марку, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя подъемной установки по ремонту скважин, противовыбросового оборудования, насосного агрегата ; информация о наличии узла подготовки, циркуляции и очистки рабочей жидкости; место размещения***</p>	<p>в случае отсутствия серийного номера завода-изготовителя указывается номер вин-кода или иной идентификационный номер . Наличие соответствующих установок, оборудования, агрегата, узла и подтверждающих документов устанавливается лицензиаром путем проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан</p>

<p>3 3</p>	<p>б) для цементации; испытания; освоения, опробования скважин на месторождениях углеводородов: для цементации скважин на месторождениях углеводородов – специализированных цементировочных агрегатов, узла подготовки, циркуляции и очистки рабочей жидкости; для испытания; освоения, опробования скважин на месторождениях углеводородов – подъемной установки по испытанию; освоению, опробованию скважин, противовыбросового оборудования, насосного агрегата, емкости</p>	<p>форма сведений*, содержащая: для цементации скважин на месторождениях углеводородов: наименование, марку, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя цементировочных агрегатов**; информация о наличии узла подготовки, циркуляции и очистки рабочей жидкости; место размещения***; для испытания; освоения, опробования скважин на месторождениях углеводородов: наименование, марку, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя подъемной установки по испытанию; освоению, опробованию скважин, противовыбросового оборудования, насосного агрегата; информация о наличии емкости; место размещения***</p>	<p>в случае отсутствия серийного номера завода-изготовителя указывается номер вин-кода или иной идентификационный номер. Наличие соответствующих агрегатов, узла, установки, оборудования, емкости и подтверждающих документов устанавливается лицензиаром путем проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан</p>
	<p>7) для консервации; ликвидации скважин на месторождениях углеводородов – подъемной установки по консервации и ликвидации скважин, противовыбросового оборудования, насосного агрегата, узла подготовки, циркуляции и очистки рабочей жидкости</p>	<p>форма сведений*, содержащая: наименование, марку, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя подъемной установки по консервации и ликвидации скважин, противовыбросового оборудования, насосного агрегата; информация о наличии узла подготовки, циркуляции и очистки рабочей жидкости; место размещения***</p>	<p>в случае отсутствия серийного номера завода-изготовителя указывается номер вин-кода или иной идентификационный номер. Наличие соответствующих установок, оборудования, агрегата, узла и подтверждающих документов устанавливается лицензиаром путем проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан</p>

<p>8) для повышения нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличения производительности скважин – насосных агрегатов</p>	<p>форма сведений*, содержащая: наименование, марку, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя насосных агрегатов**; место размещения***</p>	<p>в случае отсутствия серийного номера завода-изготовителя указывается номер вин-кода или иной идентификационный номер. Наличие насосных агрегатов и подтверждающих документов устанавливается лицензиаром путем проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан</p>
<p>9) для работ по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на суше; на море – специализированной техники и (или) оборудования для сбора нефти на суше; нефтесборного устройства на море, плавающих резервуаров и боновых заграждений</p>	<p>форма сведений*, содержащая: наименование, марку, количество специализированной техники и (или) оборудования для сбора нефти на суше; нефтесборного устройства на море, плавающих резервуаров и боновых заграждений**; место размещения***</p>	<p>наличие соответствующей техники, оборудования, устройств, резервуаров, заграждений и подтверждающих документов устанавливается лицензиаром путем проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан</p>
<p>10) для эксплуатации нефтехимических производств: основных технологических установок и оборудования; складов, необходимых для нефтехимического производства; лаборатории, аккредитованной в установленном законодательством Республики Казахстан порядке, или договора на обслуживание с</p>	<p>форма сведений*, содержащая: наименование, марку, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя основных технологических установок и оборудования; информацию о наличии складов, необходимых для нефтехимического производства; номер и дату выдачи аттестата аккредитации на лабораторию или номер и дату договора на обслуживание с</p>	<p>наличие основных технологических установок, оборудования, складов, лаборатории и подтверждающих документов устанавливается лицензиаром путем проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в соответствии с Предпринимательским</p>

<p>аккредитованной лабораторией по контролю соответствия продукции стандартам, нормам и техническим условиям</p>	<p>аккредитованной лабораторией по контролю соответствия продукции стандартам, нормам и техническим условиям</p>	<p>кодексом Республики Казахстан</p>
<p>11) для составления проектных документов; технологических регламентов; технико-экономического обоснования проектов для месторождений углеводородов: лицензионных программных обеспечений, предназначенных для проектирования в сфере углеводородов (по геологическому моделированию месторождений нефти и газа, предусматривающее описание структуры, стратиграфии и свойств пород залежи, гидродинамическому моделированию нефтяных и газовых пластов (залежей) для проектирования системы разработки и прогнозирования объема добычи углеводородов, проектированию бурения скважин (проводка скважин, расчет градиентов давлений и гидродинамических характеристик, расчет бурильных и обсадных колонн, расчет процесса цементирования); специализированной техники и (или) оборудования (компьютеров, принтера, плоттера (устройство для автоматического вычерчивания с большой точностью рисунков, схем, сложных чертежей, карт и другой графической информации на бумаге размером до А0 или кальке), скважинных приборов для промысловых исследований (отбор глубинных проб, замер пластового давления и температуры) и установки (лебедки) спускоподъемных операций в скважине), используемого для проектирования</p>	<p>форма сведений*, содержащая: наименования лицензионных программных обеспечений; номера и даты документов, подтверждающих законное право использования лицензионных программных обеспечений; наименования, марки и количество используемых компьютеров, принтера, плоттера, скважинных приборов для промысловых исследований (отбор глубинных проб, замер пластового давления и температуры) и установки (лебедки) спускоподъемных операций в скважине; место размещения***</p>	<p>наличие лицензионных программных обеспечений, специализированной техники и (или) оборудования и подтверждающих документов устанавливается лицензиаром путем проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан</p>
<p>Для эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов наличие на праве собственности или ином законном основании:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов; 2) приборов и оборудования, обеспечивающих 	<p>форма сведений*, содержащая:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) наименование, номер и дату документов, подтверждающих наличие магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов с указанием протяженности линейной части магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов; 2) наименование приборов и оборудования, обеспечивающих 	<p>распространяется только на подвид деятельности "эксплуатация магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов"</p>

4	<p>эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, которые используются в зависимости от технических требований, необходимых для выполнения заявленных работ подвиги деятельности;</p> <p>3) для технического диагностирования магистральных трубопроводов – диагностических приборов;</p> <p>4) для технического обслуживания магистральных трубопроводов – контрольно-измерительных приборов, инструментов, оборудования;</p> <p>5) утвержденных программ по реконструкции, модернизации действующих производственных объектов с использованием современного оборудования и технологий; планов (программ) выполнения ремонтных работ</p>	<p>эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, которые используются в зависимости от технических требований, необходимых для выполнения заявленных работ подвиги деятельности;</p> <p>3) для технического диагностирования магистральных трубопроводов – наименование диагностических приборов;</p> <p>4) для технического обслуживания магистральных трубопроводов – наименование контрольно-измерительных приборов, инструментов, оборудования;</p> <p>5) наименование и дату утверждения программ и планов</p>	<p>Наличие магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, приборов, инструментов, оборудования, программ, планов и подтверждающих документов, устанавливается лицензиаром путем проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан</p>
5	<p>Ответственных лиц, обеспечивающих:</p> <p>1) эксплуатацию и техническое обслуживание установок, машин, механизмов, приборов, оборудования;</p> <p>2) безопасность труда и промышленную безопасность</p> <p>3) охрану окружающей среды;</p> <p>4) метрологический контроль;</p> <p>5) соблюдение технологического процесса и выпуска продукции заданного качества (распространяется только на подвид деятельности "эксплуатация нефтехимических производств");</p> <p>6) соблюдение технологического процесса эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов (распространяется только на подвид деятельности "эксплуатация магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов")</p>	<p>форма сведений*, содержащая информацию о наличии приказов о назначении ответственных лиц</p>	<p>не требуется для деятельности по составлению проектных документов; технологических регламентов; технико-экономического обоснования проектов для месторождений углеводородов. Наличие приказов устанавливается лицензиаром путем проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан</p>
			<p>опыт практической работы по специальности в сфере углеводородов для</p>

6	<p>Квалификационного состава:</p> <p>1) технический руководитель, назначенный приказом работодателя – с высшим техническим образованием в сфере углеводородов и опытом практической работы в указанной сфере – не менее 3 лет;</p> <p>2) 3 специалиста с высшим техническим или средним специальным образованием в сфере углеводородов и опытом практической работы в сфере углеводородов – не менее 2 лет</p>	<p>форма сведений*, содержащая информацию:</p> <p>1) фамилия, имя, отчество (при наличии) технического руководителя, осуществляющего организацию заявленных подвидов деятельности;</p> <p>2) фамилия, имя, отчество (при наличии) 3-х специалистов, выполняющих заявленные подвиды деятельности.</p>	<p>технического руководителя и специалистов определяется согласно документам, подтверждающим трудовую деятельность, в соответствии со статьей 35 Трудового кодекса Республики Казахстан от 23 ноября 2015 года.</p> <p>Н а л и ч и е квалифицированного состава специалистов (документы, подтверждающие соответствующее образование, стаж, опыт работы и должность) устанавливается лицензиаром путем проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан</p>
---	--	--	---

* Форма сведений приведена в приложении к настоящим квалификационным требованиям и перечню документов, подтверждающих соответствие им, для осуществления деятельности в сфере углеводородов;

** наличие не менее двух сооружений, установок, машин, механизмов, приборов, агрегатов и оборудования;

*** место размещения установок, техники, приборов и оборудования указывается для проведения профилактического контроля

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

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

1. О наличии технологического регламента (не требуется для деятельности по: составлению проектных документов; технологических регламентов; технико-экономического обоснования проектов для месторождений углеводородов; эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов):

(информация о наличии утвержденного технологического регламента на заявленный подвид деятельности)

2. О наличии на праве собственности или ином законном основании:

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

2) здания или нежилого помещения (офиса) – для подвида деятельности: составление проектных документов; технологических регламентов; технико-экономического обоснования проектов для месторождений углеводородов

(инвентарный номер и дата технического паспорта здания/нежилого помещения (офиса) (идентификационные характеристики объекта недвижимости), номер и дата

договора – в случае аренды/доверительного управления с указанием сроков аренды/доверительного управления)

* в случае наличия производственной базы, здания или нежилого помещения на праве собственности или ином законном основании (аренда/доверительное управление на срок более одного года) информация получается с информационной системы " Государственная база данных "Регистр недвижимости"

3. На праве собственности или ином законном основании для заявленных подвидов деятельности:

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 установки (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* сейсмостанции 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

3) для прострелочно-взрывных работ в нефтяных; газовых; газоконденсатных; нагнетательных скважинах:

наличие разрешения либо договора с организацией, имеющей разрешение на постоянное применение взрывчатых веществ и изделий на их основе

_____;
(наименование, номер и дата разрешения на постоянное применение взрывчатых веществ и изделий на их основе)

_____;
(номер и дата договора с организацией, имеющей разрешение на постоянное применение взрывчатых веществ и изделий на их основе)*

*в случае наличия у организации разрешения на постоянное применение взрывчатых веществ и изделий на их основе строка не заполняется

наличие склада для хранения взрывчатых веществ либо договора со специализированной организацией, имеющей склад для хранения взрывчатых веществ

_____;
(информация о наличие склада для хранения взрывчатых веществ)

_____;
(информация о наличии договора со специализированной организацией, имеющей склад для хранения взрывчатых веществ)*

* в случае наличия у организации склада строка не заполняется
перфорационного оборудования

_____;
(наименование, марка, год выпуска, перфорационного оборудования)

4) для бурения скважин на месторождениях углеводородов на суше; на море; на внутренних водоемах:

наличие буровой установки, бурового насоса, противовыбросового оборудования

_____;
(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя буровой установки, бурового насоса, противовыбросового оборудования; место размещения***)

*** место размещения буровой установки указывается для проведения профилактического контроля

наличие узла подготовки, циркуляции и очистки бурового раствора

_____;
(информацию о наличии узла подготовки, циркуляции и очистки бурового раствора ; место размещения)

5) для подземного ремонта (текущего; капитального) скважин на месторождениях:

наличие подъемной установки по ремонту скважин, противовыбросового оборудования, насосного агрегата

_____;

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

наличие узла подготовки, циркуляции и очистки рабочей жидкости

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

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

*** место размещения подъемной установки по ремонту скважин, противовыбросового оборудования, насосного агрегата указывается для проведения профилактического контроля

б) 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

7) для консервации; ликвидации скважин на месторождениях углеводородов:

о наличии подъемной установки для консервации и ликвидации скважин, противовыбросового оборудования, насосного агрегата

_____;
(наименование, марка, год выпуска, серийный номер* завода-изготовителя подъемной установки для консервации и ликвидации скважин, противовыбросового оборудования, насосного агрегата; место размещения***)

о наличии узла подготовки, циркуляции и очистки рабочей жидкости

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

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

*** место размещения подъемной установки для консервации и ликвидации скважин, противовыбросового оборудования, насосного агрегата указывается для проведения профилактического контроля

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

9) для работ по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на суше; на море:

_____;
(наименование, марка, количество специализированной техники и (или) оборудования для сбора нефти на суше; нефтесборного устройства на море, плавающих резервуаров и боновых заграждений**; место размещения***)

** наличие не менее двух специализированной техники и (или) оборудования

*** место размещения специализированной техники и (или) оборудования указывается для проведения профилактического контроля

10) для эксплуатации нефтехимических производств:

о наличии основных технологических установок и оборудования

_____;

(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя основных технологических установок и оборудования)

о наличии складов, необходимых для нефтехимического производства

_____;

(информация о наличии складов)

о наличии аккредитованной лаборатории или договора на обслуживание с аккредитованной лабораторией

_____;

(номер и дата выдачи аттестата аккредитации на лабораторию по контролю соответствия продукции стандартам, нормам и техническим условиям)*

* в случае наличия у организации собственной лаборатории строка не заполняется

_____;

(номер и дата выдачи договора на обслуживание с аккредитованной лабораторией по контролю соответствия продукции стандартам, нормам и техническим условиям)*

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".

4. Для эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов наличие на праве собственности или ином законном основании:

1) магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов

_____;

(наименование, номер и дату документов, подтверждающих наличие магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов с указанием протяженности линейной части магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов)

2) приборов и оборудования, обеспечивающих эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, которые используются в зависимости от технических требований, необходимых для выполнения заявленных работ подвида деятельности

_____ ;
(наименование приборов и оборудования, обеспечивающих эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, которые используются в зависимости от технических требований, необходимых для выполнения заявленных работ подвида деятельности)

3) для технического диагностирования магистральных трубопроводов:

_____ ;
(наименование диагностических приборов)

4) для технического обслуживания магистральных трубопроводов:

_____ ;
(наименование контрольно-измерительных приборов, инструментов, оборудования)

5) программ по реконструкции, модернизации действующих производственных объектов с использованием современного оборудования и технологий; планов (программ) выполнения ремонтных работ

_____ .
(наименование и дата утверждения программ и планов)

5. Ответственных лиц, обеспечивающих*:

1) эксплуатацию и техническое обслуживание установок, машин, механизмов, приборов, оборудования;

2) безопасность труда и промышленную безопасность;

3) охрану окружающей среды;

4) метрологический контроль;

5) соблюдение технологического процесса и выпуска продукции заданного качества (распространяется только на подвид деятельности "эксплуатация нефтехимических производств");

6) соблюдение технологического процесса эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов (распространяется только на подвид деятельности "эксплуатация магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов");

_____ .
(информация о наличии приказов о назначении ответственных лиц)

* не требуется для деятельности по составлению проектных документов; технологических регламентов; технико-экономического обоснования проектов для месторождений углеводородов

6. Информация о наличии квалификационного состава:

1) технического руководителя, назначенного приказом работодателя – с высшим техническим образованием в сфере углеводородов и опытом практической работы в указанной сфере – не менее 3-х лет*

_____;
(фамилия, имя, отчество (при наличии) технического руководителя, осуществляющего организацию заявленных подвидов деятельности)

2) 3-х специалистов с высшим техническим или средним специальным образованием в сфере углеводородов и опытом практической работы в сфере углеводородов – не менее 2-х лет*

(фамилия, имя, отчество (при наличии) 3-х специалистов, выполняющих заявленные подвиды деятельности)

* опыт практической работы по специальности в сфере углеводородов для технического руководителя и специалистов определяется согласно документам, подтверждающим трудовую деятельность, в соответствии со статьей 35 Трудового кодекса Республики Казахстан от 23 ноября 2015 года