

**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 "Әділет") 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.

|  |  |
| --- | --- |
|
*Министр энергетики* *Республики Казахстан*
 |
*Н. Ногаев*
 |

      "СОГЛАСОВАН"
Министерство национальной экономики
Республики Казахстан

      "СОГЛАСОВАН"
Министерство цифрового развития,
инноваций и аэрокосмической промышленности
Республики Казахстан

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение к приказуМинистра энергетикиРеспублики Казахстанот 2 сентября 2020 года № 291 |
|   | Утверждены приказомМинистра энергетикиРеспублики Казахстанот 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 |
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;
2) здания или нежилого помещения (офиса) для подвида деятельности: составление проектных документов; технологических регламентов; технико-экономического обоснования проектов для месторождений углеводородов  |
форма сведений\*, содержащая:
1) инвентарный номер и дата технического паспорта производственной базы/здания/нежилого помещения (офиса) (идентификационные характеристики объекта недвижимости);
2) номер и дата договора – в случае аренды/доверительного управления с указанием сроков аренды/доверительного управления |
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".
Наличие указанных объектов и подтверждающих документов устанавливается лицензиаром путем проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан |
|
3 3 |
На праве собственности или ином законном основании для заявленных подвидов деятельности: |
 |
 |
|
1) для добычи нефти, газа нефтегазоконденсата – основных инженерных сооружений, и установок (резервуары и сепараторы) |
форма сведений\*, содержащая:
наименование основных инженерных сооружений и установок (резервуары и сепараторы)\*\*;
место размещения\*\*\* |
наличие основных инженерных сооружений, установок (резервуары и сепараторы) и подтверждающих документов устанавливается лицензиаром путем проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан |
|
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;
для геофизических работ – скважинных приборов (отбор глубинных проб, замер пластового давления и температуры, приборы акустического, электрического и радиоактивного каратажа) и установки (лебедки) для спускоподъемных операций в скважине;
для сейсморазведочных работ – сейсмостанции и сейсморазведочного оборудования |
форма сведений\*, содержащая:
для промысловых исследований:
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;
место размещения\*\*\*;
для геофизических работ:
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;
место размещения\*\*\*;
для сейсморазведочных работ:
наименование, марку, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя сейсмостанции и сейсморазведочного оборудования;
место размещения\*\*\* |
в случае отсутствия серийного номера завода-изготовителя указывается номер вин-кода или иной идентификационный номер.
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 |
|
3) для прострелочно-взрывных работ в нефтяных; газовых; газоконденсатных; нагнетательных скважинах:
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 |
форма сведений\*, содержащая:
наименование, номер и дату разрешения либо номер и дату договора с организацией, имеющей разрешение на постоянное применение взрывчатых 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 |
наличие склада, оборудования и подтверждающих документов устанавливается лицензиаром путем проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан |
|
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 |
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\*\*\* |
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 |
|
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 |
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\*\*\* |
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 |
|
6) 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 |
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; освоение, 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\*\*\* |
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 |
|
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  |
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\*\*\*  |
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 |
|
8) для повышения нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличения производительности скважин – насосных агрегатов |
форма сведений\*, содержащая:
наименование, марку, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя насосных агрегатов\*\*;
место размещения\*\*\* |
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 |
|
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 |
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\*\*\* |
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 |
|
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 аккредитованной лабораторией по контролю соответствия продукции стандартам, нормам и техническим условиям |
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 аккредитованной лабораторией по контролю соответствия продукции стандартам, нормам и техническим условиям |
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 кодексом Республики Казахстан |
|
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 A0 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 |
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\*\*\* |
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 |
|
4 |
Для эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов наличие на праве собственности или ином законном основании:
1) 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;
3) для технического диагностирования магистральных трубопроводов – диагностических приборов;
4) для технического обслуживания магистральных трубопроводов – контрольно-измерительных приборов, инструментов, оборудования;
5) утвержденных программ по реконструкции, модернизации действующих производственных объектов с использованием современного оборудования и технологий; планов (программ) выполнения ремонтных работ |
форма сведений\*, содержащая:
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 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) наименование и дату утверждения программ и планов |
распространяется только на подвид деятельности "эксплуатация магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов".
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 |
|
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") |
форма сведений\*, содержащая информацию о наличии приказов о назначении ответственных лиц |
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 |
|
6 |
Квалификационного состава:
1) технический руководитель, назначенный приказом работодателя – с высшим техническим образованием в сфере углеводородов и опытом практической работы в указанной сфере – не менее 3 лет;
2) 3 специалиста с высшим техническим или средним специальным образованием в сфере углеводородов и опытом практической работы в сфере углеводородов – не менее 2 лет |
форма сведений\*, содержащая информацию:
1) фамилия, имя, отчество (при наличии) технического руководителя, осуществляющего организацию заявленных подвидов деятельности;
2) 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.
Наличие 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 |

      \* 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 иперечню документов, подтверждающих соответствиеим, для осуществлениядеятельности 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

      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

      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

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