

**О внесении изменений в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 23 февраля 2015 года № 132 "Об утверждении стандартов государственных услуг Министерства энергетики Республики Казахстан в сфере нефти и газа"**

***Утративший силу***

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 13 февраля 2018 года № 48. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 16 марта 2018 года № 16622. Утратил силу приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 10 апреля 2020 года № 139.

      Сноска. Утратил силу приказом Министра энергетики РК от 10.04.2020 № 139 (вводится в действие по истечении двадцати одного календарного дня после дня его первого официального опубликования).

      ПРИКАЗЫВАЮ:

      1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 23 февраля 2015 года № 132 "Об утверждении стандартов государственных услуг Министерства энергетики Республики Казахстан в сфере нефти и газа" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11279, опубликованный в информационно-правовой системе "Әділет" от 14 июля 2015 года) следующие изменения:

      подпункт 6) пункта 1 указанного приказа изложить в следующей редакции:

      "6) стандарт государственной услуги "Выдача лицензии на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводородное сырье), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа" согласно приложению 6 к настоящему приказу;";

      в стандарте государственной услуги "Выдача лицензии на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводородное сырье), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа", утвержденном указанным приказом:

      пункт 7 изложить в следующей редакции:

      "7. Государственная услуга оказывается на платной основе физическим и юридическим лицам (далее – услугополучатель). При оказании государственной услуги в бюджет по месту нахождения услугополучателя уплачивается лицензионный сбор за право занятия отдельными видами деятельности:

      1) лицензионный сбор при выдаче лицензии за право занятия составляет по:

      проектированию (технологическому) горных производств (углеводородное сырье) и нефтехимических производств – 10 месячных расчетных показателей (далее – МРП);

      эксплуатации горных производств (углеводородное сырье), нефтехимических производств, эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа – 100 МРП;

      2) лицензионный сбор за переоформление лицензии составляет 10 % от ставки при выдаче лицензии.

      Оплата производится в наличной и безналичной форме через банки второго уровня и организации, осуществляющие отдельные виды банковских операций, а также через портал оплата может осуществляться по средствам платежного шлюза "электронного правительства" (далее – ПШЭП).";

      приложение 1 к указанному стандарту изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

      2. Департаменту государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

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

      2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его копии в бумажном и электронном виде на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

      3) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа направление его копии на официальное опубликование в периодические печатные издания;

      4) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан после его официального опубликования;

      5) 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 2), 3) и 4) 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* | *К. Бозумбаев* |

      "СОГЛАСОВАН"  
Министр информации и коммуникаций  
Республики Казахстан  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д. Абаев  
2 марта 2018 года

|  |  |
| --- | --- |
| "СОГЛАСОВАН" | "СОГЛАСОВАН" |
| Министр национальной экономики | Исполняющий обязанности Министра национальной экономики |
| Республики Казахстан | Республики Казахстан |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т. Сулейменов | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Р. Даленов |
| "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2018 года | 26 февраля 2018 года |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 13 февраля 2018 года № 48 |
|  | Приложение 1 к стандарту государственной услуги "Выдача лицензии на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводородное сырье), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа" |
|  | Форма |

**Форма сведений**  
                               **к квалификационным требованиям и**  
                         **перечню документов, подтверждающих соответствие им,**  
                         **для осуществления деятельности в сфере нефти и газа**  
       1. О наличии технологического регламента (не требуется для деятельности по:  
составлению проектных документов; технологических регламентов; технико-  
экономического обоснования проектов для месторождений углеводородного сырья;  
проектированию (технологическому) нефтехимических производств; эксплуатации  
магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов):  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
       (наименование и дата утверждения технологического регламента на заявленный  
подвид деятельности)  
       2. О наличии производственной базы (здания, помещения):  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
       (наименование, номер и дата документов, подтверждающих наличие  
производственной базы (здания, помещения) (технический паспорт на объект; договор  
имущественного найма (аренды)/договор доверительного управления имуществом)  
       3. Для деятельности по проектированию (технологическому) и (или) эксплуатации  
горных производств (углеводородное сырье), нефтехимических производств, эксплуатации  
магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа  
наличие на праве собственности или ином законном основании для заявленных подвидов  
деятельности:  
       1) для составления проектных документов, технологических регламентов, технико-  
экономического обоснования проектов для месторождений углеводородного сырья,  
проектирования (технологического) нефтехимических производств:  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
       (наименование лицензионного программного обеспечения; номер и дата документа, подтверждающего законное право использования лицензионного программного  
обеспечения)  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
       (наименование, марка и количество используемых компьютеров, принтеров,  
плоттеров, скважинных приборов для промысловых исследований)  
       2) для добычи нефти, газа, нефтегазоконденсата:  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
       (наименование основных инженерных сооружений и установок)  
       3) для ведения технологических работ (промысловые исследования;  
сейсморазведочные работы; геофизические работы) на месторождениях углеводородного  
сырья:  
       для промысловых исследований:  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
       (наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя  
скважинных приборов и (или) оборудования)  
       для геофизических работ:

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
       (наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя  
скважинных приборов, наземной аппаратуры для регистрации показаний приборов, лебедки  
для спускоподъемных операций в скважине, оборудования)  
       для сейсморазведочных работ:  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
       (наименование, марка, год выпуска серийный номер завода-изготовителя  
сейсмостанции и (или) сейсморазведочного оборудования)  
       4) для прострелочно-взрывных работ в нефтяных; газовых; газоконденсатных;  
нагнетательных скважинах:  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
       (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 вторая строка настоящего абзаца не заполняется;  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
       (наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя  
перфорационного оборудования или системы)  
       5) для бурения скважин на месторождениях углеводородного сырья на суше; на море;  
на внутренних водоемах:  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
       (наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя буровой  
установки, противовыбросового оборудования и другого оборудования)  
       6) для подземного ремонта (текущего; капитального) скважин на месторождениях:  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
       (наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя установки  
по ремонту скважин, противовыбросового оборудования и другого оборудования)  
       7) для цементации; испытания; освоения, опробования скважин на месторождениях  
углеводородного сырья:  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
       (наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя установки  
и (или) специализированной техники)  
       8) для повышения нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличения производительности  
скважин:  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
       (наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя  
специализированной техники и (или) оборудования)  
       9) для работ по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях  
углеводородного сырья на суше; на море:  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
       (наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя специализированной техники и (или) оборудования для сбора нефти на суше; нефтесборного устройства на море, плавающих резервуаров и боновых заграждений)

      10) для консервации; ликвидации скважин на месторождениях углеводородного сырья:

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
       (наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя установки  
и оборудования для консервации и ликвидации)  
       11) 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 специально оборудованных складов  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
       (наименования специально оборудованных складов)  
       о наличии аттестованной лаборатории или договора на обслуживание с  
аккредитованной лабораторией  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
       (номер и дата выдачи аттестата на лабораторию по контролю соответствия  
продукции стандартам, нормам и техническим условиям)  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
       (номер и дата договора на обслуживание с аккредитованной лабораторией по  
контролю соответствия продукции стандартам, нормам и техническим условиям)\*  
       \*в случае наличия у организации собственной лаборатории вторая строка абзаца  
четыре не заполняется;  
       4. Для эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов,  
нефтепродуктопроводов:  
       1) о наличии магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
       (наименование, номер и дата документов, подтверждающих наличие магистральных  
газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов с указанием протяженности  
линейной части магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов)  
       2) о наличии диагностических приборов, контрольно-измерительных приборов,  
инструментов, оборудования  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
       (наименование приборов и оборудования, обеспечивающих эксплуатацию  
магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, которые  
используются в зависимости от технических требований, необходимых для выполнения  
заявленных работ подвида)  
       3) для технического диагностирования магистральных трубопроводов:  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
       (информация о наличии диагностических приборов)  
       4) для технического обслуживания магистральных трубопроводов:  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
       (информация о наличии контрольно-измерительных приборов, инструментов,  
оборудования)  
       5) о наличии 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. Служб и (или) ответственных лиц, обеспечивающих:  
       1) эксплуатацию и техническое обслуживание установок, машин, механизмов,  
приборов, оборудования;  
       2) безопасность труда;  
       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"):  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
       (номер и дата приказов о создании служб и (или) назначении ответственных лиц)  
       6. Информация о наличии квалифицированного состава, отвечающего  
соответствующему образовательному уровню:  
       1) для технических руководителей – с высшим техническим образованием в сфере  
нефти и газа и опытом практической работы в указанной сфере – не менее 3 лет;  
       2) для специалистов – не менее 50% от общей численности с высшим техническим  
или средним специальным образованием, соответствующих занимаемой должности  
       \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
       (информация по каждому из работников: фамилия, имя, отчество (при наличии),  
наименование учебного заведения, номер и дата документа об образовании, специальность  
по образованию и квалификация, должность, стаж работы в соответствующей сфере  
(согласно трудовой книжке или трудовому договору)

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