

**Об утверждении критериев оценки степени риска и формы проверочного листа в области проведения нефтяных операций**

***Утративший силу***

Совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 22 июня 2015 года № 421 и и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 июня 2015 года № 482. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2015 года № 11823. Утратил силу совместным приказом и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 14 декабря 2015 года № 718 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 декабря 2015 года № 800

      Сноска. Утратил силу совместным приказом и.о. Министра энергетики РК от 14.12.2015 № 718 и Министра национальной экономики РК от 28.12.2015 № 800 (вводится в действие с 01.01.2016).

      В соответствии с подпунктом 2) пункта 1 статьи 11, пунктом 3 статьи 13 и со статьей 15 Закона Республики Казахстан от 6 января 2011 года «О государственном контроле и надзоре в Республике Казахстан» **ПРИКАЗЫВАЕМ**:  
      1. Утвердить:  
      1) критерии оценки степени риска в области проведения нефтяных операций, согласно приложению 1 к настоящему совместному приказу;  
      2) форму проверочного листа в области проведения нефтяных операций, согласно приложению 2 к настоящему совместному приказу.  
      2. Признать утратившими силу некоторые совместные приказы согласно приложению 3 к настоящему совместному приказу.  
      3. Комитету экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством порядке обеспечить:  
      1) государственную регистрацию настоящего совместного приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;  
      2) направление на официальное опубликование настоящего совместного приказа в течение десяти календарных дней после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан в периодические печатные издания и в информационно-правовой системе «Әділет»;   
      3) направление копии настоящего совместного приказа в течение десяти календарных дней со дня его получения в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения «Республиканский центр правовой информации» Министерства юстиции Республики Казахстан;  
      4) размещение настоящего совместного приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и на интранет-портале государственных органов;  
      5) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего совместного 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.  
      4. Контроль за исполнением настоящего совместного приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.  
      5. Настоящий совместный приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

|  |  |
| --- | --- |
| *И.о. Министра национальной*   *экономики Республики Казахстан*  *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ М. Кусаинов* | *Министр энергетики*   *Республики Казахстан*  *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В. Школьник* |

*«СОГЛАСОВАН»*  
*Председатель*  
*Комитета по правовой статистике и*  
*специальным учетам*   
*Генеральной прокуратуры*  
*Республики Казахстан*  
*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С. Айтпаева*  
*30 июня 2015 года*

Приложение 1             
к совместному приказу        
и.о. Министра национальной      
экономики Республики Казахстан    
от 30 июня 2015 года № 482       
и                  
Министра энергетики          
Республики Казахстан         
от 22 июня 2015 года № 421

**Критерии оценки степени риска в области проведения нефтяных**  
**операций**

**1. Общие положения**

      1. Настоящие Критерии оценки степени риска в области проведения нефтяных операций (далее - Критерии) разработаны в соответствии с законами Республики Казахстан «О государственном контроле и надзоре в Республике Казахстан», «О недрах и недропользовании», «О разрешениях и уведомлениях» и Методикой формирования государственными органами (за исключением Национального Банка Республики Казахстан) системы оценки рисков, утвержденной приказом исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 17 апреля 2015 года № 343 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11082), для отнесения субъектов проверки в области проведения нефтяных операций к степеням рисков.  
      2. В критериях используются следующие понятия:  
      1) объективные критерии оценки степени риска (далее – объективные критерии) – критерии оценки степени риска, используемые для отбора проверяемых субъектов (объектов) в зависимости от степени риска в определенной сфере деятельности и не зависящие непосредственно от отдельного проверяемого субъекта (объекта);  
      2) субъективные критерии оценки степени риска (далее – субъективные критерии) – критерии оценки степени риска, используемые для отбора проверяемых субъектов (объектов) в зависимости от результатов деятельности конкретного проверяемого субъекта (объекта);   
      3) риск в области проведения нефтяных операций – вероятность причинения вреда в результате деятельности проверяемого субъекта жизни или здоровью человека, окружающей среде, законным интересам физических и юридических лиц, имущественным интересам государства с учетом степени тяжести его последствий, вероятность снижения развития нефтегазового сектора, недостижение запланированного уровня добычи нефти и газа;   
      4) система оценки рисков – комплекс мероприятий, проводимый органом контроля и надзора, с целью назначения проверок;  
      5) проверяемый субъект – юридические лица, осуществляющие разведку и добычу нефти, газа и нефтегазоконденсата; а также юридические и физические лица осуществляющие деятельность по проектированию (технологическому) и (или) эксплуатации горных (разведка, добыча полезных ископаемых), нефтехимических производств, эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа.  
      3. Критерии оценки степени риска для выборочных проверок в области проведения нефтяных операций формируются посредством объективных и субъективных критериев.

**2. Объективные критерии**

      4. Объективные критерии в области проведения нефтяных операций формируются посредством следующих этапов:  
      1) определение риска;  
      2) распределение проверяемых субъектов (объектов) по степеням риска (высокая и не отнесенная к высокой) и определение степени риска, в которой будут проводиться выборочные проверки, с учетом рисков в области проведения нефтяных операций.  
      5. Субъекты контроля, осуществляющие разведку и добычу нефти, газа и нефтегазоконденсата по уровню сложности объекта относятся к высокой степени риска. В отношении этих субъектов проводится выборочная проверка.  
      Субъекты контроля, осуществляющие деятельность по проектированию (технологическому) и (или) эксплуатации горных, нефтехимических производств, эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, имеющие лицензию в сфере нефти и газа по уровню сложности объекта не относятся к высокой степени риска.

**3. Субъективные критерии**

      6. Определение субъективных критериев осуществляется с применением следующих этапов:  
      1) формирование базы данных и сбор информации;  
      2) анализ информации и оценка рисков.  
      7. Формирование базы данных и сбор информации необходимы для выявления проверяемых субъектов (объектов), нарушающих законодательство Республики Казахстан.   
      Формирование базы данных и сбор информации будут осуществляться из следующих источников информации:  
      1) результаты мониторинга отчетности, представляемых проверяемым субъектом, посредством интегрированной информационной системы «Единая государственная система управления недропользованием Республики Казахстан» (далее – Результаты мониторинга отчетности);  
      2) результаты предыдущих проверок. При этом, степень тяжести нарушений (грубое, значительное, незначительное) устанавливается в случае несоблюдения требований законодательства, отраженных в проверочных листах;  
      3) наличие и количество подтвержденных жалоб и обращений.  
      8. На основании имеющихся источников информации субъективные критерии подразделяются на три показателя: грубые, значительные, незначительные.  
      Субъективные критерии приведены в приложении к настоящим Критериям.  
      9. При не выполнении одного грубого показателя субъект относится к высокой степени риска.  
      Если по грубому показателю подтверждение критериев не выявлено, то для определения степени риска рассчитывается суммарное значение по значительным и незначительным показателям.   
      10. При определении суммарного значения значительных показателей к удельному весу невыполненных критериев применяется коэффициент 0,7 и рассчитывается по формуле:  
      Рз = (Р2 х 100/Р1) х 0,7  
      где:  
      Рз – суммарное значение значительных показателей;  
      Р1 – общее количество применяемых при оценке критериев значительной степени;  
      Р2 – количество подтвержденных критериев значительной степени.   
      При определении суммарного значения незначительных показателей к удельному весу невыполненных показателей применяется коэффициент 0,3 и рассчитывается по формуле:  
      Рн = (Р2 х 100/Р1) х 0,3  
      где:  
      Рн – суммарное значение незначительных показателей;  
      Р1 – общее количество применяемых при оценке критериев незначительной степени;  
      Р2 - количество подтвержденных критериев незначительной степени.   
      Общий показатель степени риска (Р) рассчитывается по шкале от 0 до 100 и определяется путем суммирования показателей по следующей формуле:   
      Р = Рз + Рн  
      где:  
      Р – общий показатель степени риска по субъективным критериям;  
      Рз – суммарное значение значительных показателей;  
      Рн – суммарное значение незначительных показателей.  
      По показателям степени риска проверяемый субъект (объект) относится к высокой степени риска – при показателе степени риска от 60 до 100 и в отношении него проводится выборочная проверка; неотнесенной к высокой степени риска – при показателе степени 0 до 60 и в отношении него не проводится выборочная проверка.  
      При анализе и оценке степени рисков не применяются данные субъективных критериев, ранее учтенных и использованных в отношении конкретного проверяемого субъекта (объекта).  
      Кратность проведения выборочной проверки не может быть чаще одного раза в год.  
      Анализ получаемых сведений и оценка по показателям осуществляется один раз в полугодие до первого числа последнего месяца полугодия. Анализируемым периодом является прошедшее полугодие.   
      Выборочные проверки проводятся на основании списков выборочных проверок, формируемых на полугодие по результатам проводимого анализа и оценки, которые направляются в уполномоченный орган по правовой статистике и специальным учетам в срок не позднее, чем за 15 календарных дней до начала соответствующего отчетного периода.   
      Списки выборочных проверок составляются с учетом:  
      1) приоритетности проверяемых субъектов (объектов) с наибольшим показателем степени риска по субъективным критериям;  
      2) нагрузки на должностных лиц, осуществляющих проверки государственного органа.

Приложение         
к Критериям оценки      
степени риска        
в области проведения    
нефтяных операций

**Субъективные критерии к оценке степени риска**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник информации | Критерии | Степень показателя |
| Результаты мониторинга отчетности | Отчетность по недропользованию не своевременно представлен три и более раза | Грубое |
| Отчетность по недропользованию не своевременно представлен два раза | Значительное |
| Отчетность по недропользованию не своевременно представлен один раз | Незначительное |
| Результаты предыдущих проверок (степень тяжести устанавливается при несоблюдении перечисленных требований*)* | Не соблюдение запрета по проведению поисковых, оценочных работ и работ по добыче без утвержденного (принятого) в установленном порядке проекта поисковых работ, проекта оценочных работ и проектного документа на проведение работ по добыче | Грубое |
| Не соблюдение запрета по сжиганию в факелах попутного и (или) природного газа, за исключением случаев угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде | Грубое |
| Не соблюдение положений проектных документов и технологических схем на проведение операций по недропользованию, в части добычи нефти, газа, конденсата, газоконденсата, жидкости, фонда скважин, бурения скважин, ввода из бурения скважин, обводненности, системы сбора и промысловой подготовки продукции скважин, системы поддержки пластового давления | Значительное |
| Не соблюдение требования по представлению недропользователями сведений, указанных в Правилах ведения единой базы данных добычи и оборота нефти, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 января 2015 года № 40 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10456) | Значительное |
| Не соблюдение обязанности по представлению недропользователями отчетов о приобретенных товарах, работах и услугах | Значительное |
| Не соблюдение запрета по проведению промышленной разработки нефтегазовых месторождений без переработки и (или) утилизации попутного и (или) природного газа | Значительное |
| Не соблюдение обязанности предусматривать программы развития переработки попутного газа | Значительное |
| Отсутствие и (или) несоблюдение условий разрешения на проведение нефтяных операций на море и внутренних водоемах | Значительное |
| Не соблюдение обязанности по проведению разработки месторождений углеводородов в соответствии с едиными правилами по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых, утвержденных Постановлением Правительства Республики Казахстан от 10 февраля 2011 года № 123, в части соблюдения нормы отбора углеводородного сырья предусмотренных проектным документом, соблюдения условий эксплуатации скважины, наличие первичной документации (рапорта, журналы и т.д.) по учету добычи нефти, газа, газоконденсата, жидкости, газового фактора и других | Незначительное |
| Не осуществление строительства необходимых промысловых объектов и иных объектов инфраструктуры, необходимых для добычи, подготовки, хранения и транспортировки углеводородов от места добычи и хранения до места перевалки в магистральный трубопровод и (или) на другой вид транспорта, в соответствии с проектными документами, утверждаемыми в установленном порядке | Незначительное |
| Не соблюдение обязанности по представлению недропользователями программ закупа товаров, работ и услуг на предстоящий год | Незначительное |
| Не направление отчета о выполнении программ развития переработки попутного газа | Незначительное |
| Отсутствие и (или) несоблюдение условий уведомления на проведение морских научных исследований | Незначительное |
| Не соблюдение обязанности по осуществлению недропользователями и их подрядчиками, а также лицами, уполномоченными недропользователями процедур, связанных с приобретением товаров, работ и услуг, любым из способов, указанных в пункте 1 статьи 77 Закона Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», на территории Республики Казахстан | Незначительное |
| Наличие и количество подтвержденных жалоб и обращений; | Наличие трех и более подтвержденных жалоб и обращений | Грубое |
| Наличие двух подтвержденных жалоб и обращений | Значительное |
| Наличие одной подтвержденной жалобы и обращения | Незначительное |

Приложение 2             
к совместному приказу        
и.о. Министра национальной      
экономики Республики Казахстан    
от 30 июня 2015 года № 482       
и                  
Министра энергетики          
Республики Казахстан         
от 22 июня 2015 года № 421

форма

**Проверочный лист в области проведения нефтяных операций**        (наименование однородной группы проверяемых субъектов (объектов))

Государственный орган, назначивший проверку \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Акт о назначении проверки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                                  (№, дата)  
Наименование проверяемого субъекта (объекта) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
(ИИН), БИН проверяемого субъекта (объекта) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
Адрес места нахождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Перечень требований | Требуется | Не требуется | Соответствует требованиям | Не соответствует требованиям |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| В отношении субъектов контроля в области проведения нефтяных операций при разведке, пробной эксплуатации, опытно-промышленной и промышленной эксплуатации нефтяных и газовых месторождений | | | | | |
| 1. | Соблюдение запрета по проведению поисковых, оценочных работ и работ по добыче без утвержденного (принятого) в установленном порядке проекта поисковых работ, проекта оценочных работ и проектного документа на проведение работ по добыче |  |  |  |  |
| 2. | Соблюдение запрета по сжиганию в факелах попутного и (или) природного газа, за исключением случаев угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде |  |  |  |  |
| 3. | Соблюдение положений проектных документов и технологических схем на проведение операций по недропользованию, в части добычи нефти, газа, конденсата, газоконденсата, жидкости, фонда скважин, бурения скважин, ввода из бурения скважин, обводненности, системы сбора и промысловой подготовки продукции скважин, системы поддержки пластового давления |  |  |  |  |
| 4. | Соблюдение требования по представлению недропользователями сведений, указанных в Правилах ведения единой базы данных добычи и оборота нефти, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 27 января 2015 года № 40 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10456) |  |  |  |  |
| 5. | Соблюдение обязанности по представлению недропользователями отчетов о приобретенных товарах, работах и услугах |  |  |  |  |
| 6. | Соблюдение запрета по проведению промышленной разработки нефтегазовых месторождений без переработки и (или) утилизации попутного и (или) природного газа |  |  |  |  |
| 7. | Соблюдение обязанности предусматривать программы развития переработки попутного газа |  |  |  |  |
| 8. | Наличие и (или) соблюдение условий разрешения на проведение нефтяных операций на море и внутренних водоемах |  |  |  |  |
| 9. | Соблюдение обязанности по проведению разработки месторождений углеводородов в соответствии с едиными правилами по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых, утвержденных Постановлением Правительства Республики Казахстан от 10 февраля 2011 года № 123, в части соблюдения нормы отбора углеводородного сырья предусмотренных проектным документом, соблюдения условий эксплуатации скважины, наличие первичной документации (рапорта, журналы и т.д.) по учету добычи нефти, газа, газоконденсата, жидкости, газового фактора и других |  |  |  |  |
| 10. | Осуществление строительства необходимых промысловых объектов и иных объектов инфраструктуры, необходимых для добычи, подготовки, хранения и транспортировки углеводородов от места добычи и хранения до места перевалки в магистральный трубопровод и (или) на другой вид транспорта, в соответствии с проектными документами, утверждаемыми в установленном порядке |  |  |  |  |
| 11. | Соблюдение обязанности по представлению недро-пользователями программ закупа товаров, работ и услуг на предстоящий год |  |  |  |  |
| 12. | Направление отчета о выполнении программ развития переработки попутного газа |  |  |  |  |
| 13. | Наличие и (или) соблюдение условий уведомления на проведение морских научных исследований |  |  |  |  |
| 14. | Соблюдение обязанности по осуществлению недропользователями и их подрядчиками, а также лицами, уполномоченными недропользователями процедур, связанных с приобретением товаров, работ и услуг, любым из способов, указанных в пункте 1 статьи 77 Закона Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», на территории Республики Казахстан |  |  |  |  |
| В отношении юридических и физических лиц, осуществляющих деятельность по проектированию (технологическому) и (или) эксплуатации горных (разведка, добыча полезных ископаемых), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов | | | | | |
| 15. | Наличие производственной базы (здания, помещения) на праве собственности или иных законных основаниях, которая должна быть технически оснащена в соответствии с заявленными подвидами деятельности |  |  |  |  |
| 16. | Наличие контракта или иного законного основания права на недропользование, инженерных сооружений, механизмов, специализированной техники и оборудования, измерительного оборудования для контролирования технологического процесса при добыче нефти, газа, нефтегазоконденсата |  |  |  |  |
| 17. | Наличие скважинных приборов и зондов, наземной аппаратуры для регистрации показаний приборов и зондов, специального кабеля, лебедки для спускоподъемных операций в скважине; для сейсморазведочных работ – наличие сейсмостанции или другого сейсморазведочного оборудования при ведении технологических работ (промысловые исследования; сейсморазведочные работы; геофизические работы) на месторождениях углеводородного сырья: для промысловых исследований и геофизических работ |  |  |  |  |
| 18. | Наличие: 1) лицензии либо договора со специализированной организацией, имеющей лицензию на работу со взрывчатыми веществами;  2) перфорационного оборудования или системы при прострелочно-взрывных работах в нефтяных; газовых; газоконденсатных; нагнетательных скважинах |  |  |  |  |
| 19. | Наличие бурового (в том числе плавучего на море и внутренних водоемах) оборудования, долота, буровых труб, противовыбросового оборудования, подъемных агрегатов при бурении скважин на месторождениях углеводородного сырья на суше; на море; на внутренних водоемах |  |  |  |  |
| 20. | Наличие специализированной техники и оборудования при подземном ремонте (текущего; капитального) скважин на месторождениях |  |  |  |  |
| 21. | Наличие подъемных транспортных средств, цементировочного агрегата, специализированной техники и оборудования, механизмов и инструментов при цементации; испытании; освоении, опробовании скважин на месторождениях углеводородного сырья |  |  |  |  |
| 22 | Наличие комплекса технических средств, специализированной техники и оборудования при повышении нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличения производительности скважин |  |  |  |  |
| 23 | Наличие специализированной техники и оборудования для сбора нефти на суше; нефтесборного устройства на море, плавающих резервуаров и боновых заграждений при работах по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородного сырья на суше; на море |  |  |  |  |
| 24 | Наличие специализированной техники и оборудования, цементировочного агрегата и противовыбросового оборудования при консервации; ликвидации скважин на месторождениях углеводородного сырья |  |  |  |  |
| 25 | Наличие лаборатории, аттестованной в установленном законодательством Республики Казахстан порядке или договора на обслуживание с аккредитованной лабораторией по контролю соответствия продукции стандартам, нормам и техническим условиям при эксплуатации нефтехимических производств |  |  |  |  |
| 26 | Наличие технологического регламента выполнения лицензируемого вида и подвидов деятельности (работ) |  |  |  |  |
| 27 | Наличие служб или ответственных лиц, обеспечивающих:   1) эксплуатацию и техническое обслуживание машин, механизмов, транспортных средств, приборов, оборудования;   2) контроль безопасности труда;   3) метрологический контроль;  4) маркшейдерские работы (не распространяется на подвид деятельности «эксплуатация нефтехимических производств»);  5) соблюдение технологического процесса и выпуск продукции заданного качества (распространяется на подвид деятельности «эксплуатация нефтехимических производств»);  6) охрану окружающей среды (не требуется для деятельности по составлению проектных документов; технологических регламентов;  технико-экономического обоснования проектов для месторождений углеводородного сырья; проектированию (технологическому) нефтехимических производств) |  |  |  |  |
| 28 | Наличие квалификационного состава технических руководителей и специалистов, отвечающих соответствующему образовательному уровню |  |  |  |  |
| 29 | Наличие механизмов, технологических линий, установок подготовки, переработки сырья, специально оборудованных складов, помещений и емкостей для хранения сырья, готовой продукции при эксплуатации нефтехимических производств |  |  |  |  |
| 30 | Наличие лицензионного программного обеспечения используемого для проектирования и специализированной техники и оборудования при составлении проектных документов; технологических регламентов; технико-экономического обоснования проектов для месторождений углеводородного сырья; проектирования (технологического) нефтехимических производств |  |  |  |  |

Должностное (ые) лицо (а) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                           (должность)    (подпись)   (Ф.И.О.)

                         \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                          (должность)   (подпись)     (Ф.И.О.)

Руководитель   
проверяемого субъекта \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                        (Ф.И.О., должность)        (подпись)

Приложение 3             
к совместному приказу        
и.о. Министра национальной      
экономики Республики Казахстан    
от 30 июня 2015 года № 482       
и                  
Министра энергетики          
Республики Казахстан         
от 22 июня 2015 года № 421

**Перечень**  
**утративших силу некоторых совместных приказов Министра**  
**нефти и газа Республики Казахстан и Министра экономического**  
**развития и торговли Республики Казахстан**

      1. Совместный приказ Министра нефти и газа Республики Казахстан от 25 августа 2011 года № 149 и и.о. Министра экономического развития и торговли Республики Казахстан от 31 августа 2011 года № 272 «Об утверждении критериев оценки степени риска в сфере частного предпринимательства в области проведения нефтяных операций» (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 7177, опубликован в газете «Казахстанская правда» от 15 октября 2011 г., № 330-331 (26721-26722).  
      2. Совместный приказ Министра нефти и газа Республики Казахстан от 25 августа 2011 года № 150 и и.о. Министра экономического развития и торговли Республики Казахстан от 31 августа 2011 года № 273 «Об утверждении форм проверочных листов в сфере частного предпринимательства в области проведения нефтяных операций» (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 7178, опубликован в газете «Казахстанская правда» от 15 октября 2011 г., № 330-331 (26721-26722).  
      3. Пункты 1, 2 Перечня нормативных правовых актов Министерства нефти и газа Республики Казахстан и Министерства экономического развития и торговли Республики Казахстан, в которые вносятся изменения, утвержденною совместным приказом Министра нефти и газа Республики Казахстан от 11 июля 2013 года № 123 и и.о. Министра регионального развития Республики Казахстан от 16 июля 2013 года     № 135/НҚ «О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты Министерства нефти и газа Республики Казахстан и Министерства экономического развития и торговли Республики Казахстан» (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 8619, опубликован в газете «Казахстанская правда» от 11 сентября 2013 года № 271 (27545).

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