

**О внесении изменений в совместный приказ исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 29 ноября 2022 года № 387 и исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 ноября 2022 года № 96 "Об утверждении критериев оценки степени риска и проверочных листов в сфере контроля на соответствие квалификационным требованиям в сфере углеводородов"**

Совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 31 мая 2023 года № 204 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 июня 2023 года № 94. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 1 июня 2023 года № 32653

**ПРИКАЗЫВАЕМ:**

1. Внести в совместный приказ исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 29 ноября 2022 года № 387 и исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 ноября 2022 года № 96 "Об утверждении критериев оценки степени риска и проверочных листов в сфере контроля на соответствие квалификационным требованиям в сфере углеводородов" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 30854) следующие изменения:

в критериях оценки степени риска и проверочных листов в сфере контроля на соответствие квалификационным требованиям в сфере углеводородов, утвержденных указанным совместным приказом:

пункт 2 изложить в новой редакции:

"2. В Критериях используются следующие понятия:

1) субъект контроля – лицензиаты, владеющие лицензией на работы и услуги в сфере углеводородов;

2) балл – количественная мера исчисления риска;

3) квалификационные требования – совокупность количественных и качественных нормативов и показателей, характеризующих способность заявителя и лицензиата заниматься отдельным лицензируемым видом деятельности и (или) подвидом лицензируемого вида деятельности, предъявляемых как при выдаче лицензии и (или) приложения к лицензии, так и на протяжении всего периода времени ее действительности;

4) незначительные нарушения – нарушения, связанные с отсутствием ответственных лиц, обеспечивающих надлежащую эксплуатацию и техническое обслуживание установок, машин, механизмов, приборов, оборудования, безопасность

труда и промышленную безопасность; охрану окружающей среды, метрологический контроль, соблюдение технологического процесса и выпуска продукции заданного качества, соблюдение технологического процесса эксплуатации магистральных трубопроводов;

5) нормализация данных – статистическая процедура, предусматривающая приведение значений, измеренных в различных шкалах, к условно общей шкале;

6) значительные нарушения – нарушения, связанные с несоответствием квалификационного состава, отсутствием утвержденных программ и планов, наличием сведений от государственных органов и организаций о не переоформлении лицензии и (или) приложений в случае реорганизации юридического лица-лицензиата, с отсутствием ответственных лиц, обеспечивающих надлежащую эксплуатацию и техническое обслуживание установок, машин, механизмов, приборов, оборудования, безопасность труда и промышленную безопасность, охрану окружающей среды, метрологический контроль;

7) лицензиат – физическое или юридическое лицо, а также филиал иностранного юридического лица, предметом деятельности которого является оказание финансовых услуг, имеющие лицензию;

8) лицензия – разрешение первой категории, выдаваемое лицензиаром физическому или юридическому лицу, а также филиалу иностранного юридического лица, предметом деятельности которого является оказание финансовых услуг, на осуществление лицензируемого вида деятельности либо подвида лицензируемого вида деятельности, связанного с высоким уровнем опасности;

9) лицензируемый вид деятельности – вид деятельности (определенное действие ( операция, классы страхования), для занятия которым требуется получение лицензии в соответствии с Законом;

10) подвид лицензируемого вида деятельности – конкретизация соответствующего лицензируемого вида деятельности в рамках одной лицензии;

11) грубые нарушения – нарушения, связанные с отсутствием на праве собственности или ином законном основании технологического регламента, производственной базы, необходимых приборов и оборудования, складов, лабораторий ;

12) риск – вероятность причинения вреда в результате деятельности субъекта контроля жизни или здоровью человека, окружающей среде, законным интересам физических и юридических лиц, имущественным интересам государства с учетом степени тяжести его последствий;

13) система оценки и управления рисками – процесс принятия управленческих решений, направленных на снижение вероятности наступления неблагоприятных факторов путем распределения субъектов (объектов) контроля по степеням риска для последующего осуществления профилактического контроля с посещением субъекта (

объекта) контроля и (или) проверок на соответствие требованиям с целью минимально возможной степени ограничения свободы предпринимательства, обеспечивая при этом допустимый уровень риска в соответствующих сферах деятельности, а также направленных на изменение уровня риска для конкретного субъекта (объекта) контроля и (или) освобождения такого субъекта (объекта) контроля от профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля и (или) проверок на соответствие требованиям;

14) объективные критерии оценки степени риска (далее – объективные критерии) – критерии оценки степени риска, используемые для отбора субъектов (объектов) контроля в зависимости от степени риска в определенной сфере деятельности и не зависящие непосредственно от отдельного субъекта (объекта) контроля;

15) критерии оценки степени риска – совокупность количественных и качественных показателей, связанных с непосредственной деятельностью субъекта контроля, особенностями отраслевого развития и факторами, влияющими на это развитие, позволяющих отнести субъекты (объекты) контроля к различным степеням риска;

16) субъективные критерии оценки степени риска (далее – субъективные критерии) – критерии оценки степени риска, используемые для отбора субъектов (объектов) контроля в зависимости от результатов деятельности конкретного субъекта (объекта) контроля.";

пункты 10 и 11 изложить в новой редакции:

"10. Формирование базы данных и сбор информации необходимы для выявления субъектов (объектов) контроля, нарушающих законодательство Республики Казахстан в области добычи урана.

Для оценки степени риска используются результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля.

11. Расчет показателя степени риска по субъективным критериям (R) осуществляется в автоматизированном режиме путем суммирования показателя степени риска по нарушениям по результатам предыдущих проверок (SP) и показателя степени риска по субъективным критериям (SC), с последующей нормализацией значений данных в диапазон от 0 до 100 баллов.

$$R_{\text{пром}} = SP + SC, \text{ где}$$

$R_{\text{пром}}$  – промежуточный показатель степени риска по субъективным критериям,

SP – показатель степени риска по нарушениям,

SC – показатель степени риска по субъективным критериям.

Расчет производится по каждому субъекту (объекту) контроля однородной группы субъектов (объектов) контроля каждой сферы государственного контроля. При этом

перечень оцениваемых субъектов (объектов) контроля относимых к однородной группе субъектов (объектов) контроля одной сферы государственного контроля, образует выборочную совокупность (выборку) для последующей нормализации данных.

По данным, полученным по результатам предыдущих проверок, формируется показатель степени риска по нарушениям, оцениваемый в баллах от 0 до 100.

При выявлении одного грубого нарушения по любому из источников информации, указанных в пункте 10 настоящих критерии, субъекту контроля приравнивается показатель степени риска 100 баллов и в отношении него проводится профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля.

При не выявлении грубых нарушений показатель степени риска по нарушениям рассчитывается суммарным показателем по нарушениям значительной и незначительной степени.

При определении показателя значительных нарушений применяется коэффициент 0,7.

Данный показатель рассчитывается по следующей формуле:

$$SP_3 = (SP_2 \times 100 / SP_1) \times 0,7, \text{ где:}$$

$SP_3$  – показатель значительных нарушений;

$SP_1$  – требуемое количество значительных нарушений;

$SP_2$  – количество выявленных значительных нарушений;

При определении показателя незначительных нарушений применяется коэффициент 0,3.

Данный показатель рассчитывается по следующей формуле:

$$SP_n = (SP_2 \times 100 / SP_1) \times 0,3, \text{ где:}$$

$SP_n$  – показатель незначительных нарушений;

$SP_1$  – требуемое количество незначительных нарушений;

$SP_2$  – количество выявленных незначительных нарушений;

Показатель степени риска по нарушениям (SP) рассчитывается по шкале от 0 до 100 баллов и определяется путем суммирования показателей значительных и незначительных нарушений по следующей формуле:

$$SP = SP_3 + SP_n, \text{ где:}$$

SP – показатель степени риска по нарушениям;

$SP_3$  – показатель значительных нарушений;

$SP_n$  – показатель незначительных нарушений.

Полученное значение общего показателя является основанием отнесения субъекта предпринимательства к одной из следующих степеней риска:

1) к высокой степени риска – при показателе степени риска от 71 до 100 включительно и в отношении него проводится профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля;

2) к средней степени риска - при показателе степени риска от 31 до 70 включительно и в отношении него проводится проверка на соответствие квалификационным требованиям, но не чаще одного раза в два года;

3) к низкой степени риска – при показателе степени риска от 0 до 30 включительно и в отношении него не проводится профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля.

Исходя из приоритетности применяемых источников информации и значимости показателей субъективных критериев, в соответствии с порядком расчета показателя степени риска по субъективным критериям, рассчитывается показатель степени риска по субъективным критериям по шкале от 0 до 100 баллов.

Расчет показателя степени риска по субъективным критериям производится по шкале от 0 до 100 баллов и осуществляется по следующей формуле:

$$SC = \sum_{i=1}^n x_i * w_i, \text{ где}$$

$x_i$

– показатель субъективного критерия,

$w_i$

– удельный вес показателя субъективного критерия

$x_i$ ,

n– количество показателей.

Полученное значение показателя степени риска по субъективным критериям включается в расчет показателя степени риска по субъективным критериям.

Рассчитанные по субъектам (объектам) значения по показателю нормализуются в диапазон от 0 до 100 баллов. Нормализация данных осуществляется по каждой выборочной совокупности (выборке) с использованием следующей формулы:

$$R = \frac{R_{\text{пром}} - R_{\text{min}}}{R_{\text{max}} - R_{\text{min}}},$$

где

$R$  – показатель степени риска (итоговый) по субъективным критериям отдельного субъекта (объекта) контроля,

$R_{\text{max}}$

– максимально возможное значение по шкале степени риска по субъективным критериям по субъектам (объектам), входящим в одну выборочную совокупность (выборку) (верхняя граница шкалы),

$R_{\text{min}}$

– минимально возможное значение по шкале степени риска по субъективным критериям по субъектам (объектам), входящим в одну выборочную совокупность (выборку) (нижняя граница шкалы),

$R_{\text{пром}}$

– промежуточный показатель степени риска по субъективным критериям.

Степени нарушения требований на соответствие квалификационным требованиям в отношении лицензиатов, получивших лицензию на работы и услуги в сфере углеводородов, приведены в приложениях 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12 и 13 к настоящим Критериям.

При анализе и оценке не применяются данные субъективных критериев, ранее учтенные и использованные в отношении конкретного субъекта (объекта) контроля либо данные, по которым истек срок исковой давности в соответствии с пунктом 1 статьи 178 Гражданского кодекса Республики Казахстан.

В отношении субъектов контроля, устранивших в полном объеме выданные нарушения по итогам проведенного предыдущего профилактического контроля с посещением, не допускается включение их при формировании списков на очередной период государственного контроля.

Кратность профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля определяется органом контроля в отношении субъектов (объектов) контроля, отнесенных к высокой степени риска, не чаще одного раз в год.

Анализ получаемых сведений и оценка по показателям осуществляется один раз в год в период с 1 ноября до 15 декабря отчетного года.

Если в отношении субъекта (объекта) контроля ранее проводилась проверка на соответствие квалификационным требованиям, анализируемым периодом является

период со дня после даты окончания последней проверки на соответствие квалификационным требованиям до начала проводимого анализа.

Профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля проводится на основании полугодовых списков профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля, формируемых в соответствии с пунктом 4 статьи 144-2 Кодекса.

Графики проверок на соответствие квалификационным требованиям составляются с учетом приоритетности субъекта контроля с наибольшим показателем степени риска по субъективным критериям.

Проверка на соответствие квалификационным требованиям проводится на основании годового графика проверок на соответствие квалификационным требованиям.";

приложения 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12 и 13 к Критериям оценки степени риска и проверочных листов в сфере контроля на соответствие квалификационным требованиям в сфере углеводородов изложить в новой редакции согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12 и 13 к настоящему совместному 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 совместного приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

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

3) 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 1) и 2) настоящего пункта.

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

4. Настоящий совместный приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

*Министр национальной экономики  
Республики Казахстан*

\_\_\_\_\_ А. Куантыров

*Министр энергетики  
Республики Казахстан*

\_\_\_\_\_ А. Саткалиев

**"СОГЛАСОВАН"**

Комитет по правовой статистике  
и специальным учетам

Приложение 1  
к совместному приказу  
Министр национальной экономики  
Республики Казахстан  
от 1 июня 2023 года № 94  
и Министр энергетики  
Республики Казахстан  
от 31 мая 2023 года № 204  
Приложение 1  
к Критериям оценки степени  
риска в сфере контроля  
на соответствие квалификационным  
требованиям в сфере  
углеводородов

**Степени нарушения требований в отношении лицензиатов, получивших лицензию на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности "Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов"**

№ п/п	Требования	Степень нарушения
1	Наличие 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	Грубое
2	Наличие на праве собственности или ином законном основании производственной базы по адресу, указанному в приложении к лицензии (производственного помещения/склада/цеха)	Грубое
3	Наличие на праве собственности или ином законном основании буровой установки	Грубое
4	Наличие на праве собственности или ином законном основании бурового насоса	Грубое
	Наличие на праве собственности или ином законном основании	



5	противовыбросового оборудования	Грубое
6	Наличие на праве собственности или ином законном основании узла подготовки, циркуляции и очистки бурового раствора	Грубое
7	Наличие ответственных лиц, обеспечивающих: 1) надлежащую эксплуатацию и техническое обслуживание установок, машин, механизмов, приборов, оборудования; 2) безопасность труда и промышленную безопасность; 3) охрану окружающей среды; 4) метрологический контроль	Значительное
8	Наличие 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	Значительное

Приложение 2  
к совместному приказу  
Приложение 2  
к Критериям оценки степени  
риска в сфере контроля  
на соответствие квалификационным  
требованиям в сфере  
углеводородов

**Степени нарушения требований в отношении лицензиатов, получивших лицензию на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности "Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов"**

№ п/п	Требования	Степень нарушения
1	Наличие на праве собственности или ином законном основании здания или нежилого помещения (офиса) по адресу, указанному в приложении к лицензии	Грубое

2	Наличие на праве собственности или ином законном основании лицензионных программных обеспечений, предназначенных для проектирования в сфере углеводородов по геологическому моделированию месторождений нефти и газа, предусматривающее описание структуры, стратиграфии и свойств пород залежи	Грубое
3	Наличие на праве собственности или ином законном основании лицензионных программных обеспечений, предназначенных для проектирования в сфере углеводородов по гидродинамическому моделированию нефтяных и газовых пластов (залежей) для проектирования системы разработки и прогнозирования объема добычи углеводородов	Грубое
4	Наличие на праве собственности или ином законном основании специализированной техники и (или) оборудования (компьютеров, принтера, плоттера (устройство для автоматического вычерчивания с большой точностью рисунков, схем, сложных чертежей, карт и другой графической информации на бумаге размером до А0 или кальке )	Грубое
5	Наличие на праве собственности или ином законном основании скважинных приборов для промысловых исследований (отбор глубинных проб, замер пластового давления и температуры), используемых для проектирования	Грубое
6	Наличие на праве собственности или ином законном основании установки (лебедки) для спускоподъемных операций в скважине, используемой для проектирования	Грубое
	Наличие квалификационного состава: 1) технический руководитель, назначенный приказом	

7	<p>работодателя – с высшим техническим образованием в сфере углеводородов и опытом практической работы в указанной сфере – не менее 3 лет;</p> <p>2) 3 специалиста с высшим техническим или средним специальным образованием в сфере углеводородов и опытом практической работы в сфере углеводородов – не менее 2 лет</p>	Значительное
---	--	--------------

Приложение 3  
к совместному приказу  
Приложение 3  
к Критериям оценки  
степени риска в сфере  
контроля на соответствие  
квалификационным  
требованиям в сфере  
углеводородов

**Степени нарушения требований в отношении лицензиатов, получивших лицензию на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности "Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов"**

№ п/п	Требования	Степень нарушения
1	Наличие на праве собственности или ином законном основании здания или нежилого помещения (офиса) по адресу, указанному в приложении к лицензии	Грубое
2	Наличие на праве собственности или ином законном основании лицензионных программных обеспечений, предназначенных для проектирования в сфере углеводородов по проектированию бурения скважин (проводка скважин, расчет градиентов давлений и гидродинамических характеристик, расчет бурильных и обсадных колонн, расчет процесса цементирования)	Грубое
3	Наличие на праве собственности или ином законном основании специализированной техники и (или) оборудования (компьютеров, принтера, плоттера (устройство для автоматического вычерчивания с большой точностью рисунков, схем,	Грубое

	сложных чертежей, карт и другой графической информации на бумаге размером до А0 или кальке )	
4	Наличие 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	Значительное

Приложение 4  
к совместному приказу  
Приложение 4  
к Критериям оценки степени  
риска в сфере контроля  
на соответствие квалификационным  
требованиям в сфере  
углеводородов

**Степени нарушения требований в отношении лицензиатов, получивших лицензию на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности "Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море"**

№ п/п	Требования	Степень нарушения
1	Наличие 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	Грубое
2	Наличие на праве собственности или ином законном основании производственной базы по адресу, указанному в приложении к	Грубое

	лицензии (производственного помещения/склада/цеха)	
3	Наличие на праве собственности или ином законном основании не менее двух нефтесборных устройств на море	Грубое
4	Наличие на праве собственности или ином законном основании не менее двух плавающих резервуаров	Грубое
5	Наличие на праве собственности или ином законном основании не менее двух боновых заграждений	Грубое
6	Наличие ответственных лиц, обеспечивающих: 1) надлежащую эксплуатацию и техническое обслуживание установок, машин, механизмов, приборов, оборудования; 2) безопасность труда и промышленную безопасность; 3) охрану окружающей среды; 4) метрологический контроль	Значительное
7	Наличие 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	Значительное

Приложение 5  
к совместному приказу  
Приложение 5  
к Критериям оценки степени  
риска в сфере контроля  
на соответствие квалификационным  
требованиям в сфере  
углеводородов

**Степени нарушения требований в отношении лицензиатов, получивших лицензию на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности "Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов"**

--	--	--

№ п/п	Требования	Степень нарушения
1	Наличие 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	Грубое
2	Наличие на праве собственности или ином законном основании производственной базы по адресу, указанному в приложении к лицензии (производственного помещения/склада/цеха)	Грубое
3	Наличие на праве собственности или ином законном основании скважинных приборов и оборудования для отбора глубинных проб	Грубое
4	Наличие на праве собственности или ином законном основании скважинных приборов и оборудования для замера пластового давления	Грубое
5	Наличие на праве собственности или ином законном основании скважинных приборов и оборудования для замера температуры	Грубое
6	Наличие на праве собственности или ином законном основании приборов акустического каротажа	Грубое
7	Наличие на праве собственности или ином законном основании приборов электрического каротажа	Грубое
8	Наличие на праве собственности или ином законном основании приборов радиоактивного каротажа	Грубое
	Наличие ответственных лиц, обеспечивающих: 1) надлежащую эксплуатацию и техническое обслуживание	

9	установок, машин, механизмов, приборов, оборудования; 2) безопасность труда и промышленную безопасность; 3) охрану окружающей среды; 4) метрологический контроль	Значительное
10	Наличие 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	Значительное

Приложение 6  
к совместному приказу  
Приложение 6  
к Критериям оценки степени  
риска в сфере контроля  
на соответствие квалификационным  
требованиям в сфере  
углеводородов

**Степени нарушения требований в отношении лицензиатов, получивших лицензию на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности**

**"Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов"**

№ п/п	Требования	Степень нарушения
1	Наличие 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	Грубое

2	Наличие на праве собственности или ином законном основании производственной базы по адресу, указанному в приложении к лицензии (производственного помещения/склада/цеха)	Грубое
3	Наличие на праве собственности или ином законном основании подъемной установки по ремонту, испытанию, освоению, опробованию, консервации, ликвидации скважин	Грубое
4	Наличие на праве собственности или ином законном основании противовыбросового оборудования	Грубое
5	Наличие на праве собственности или ином законном основании насосного агрегата	Грубое
6	Наличие на праве собственности или ином законном основании емкости	Грубое
7	Наличие ответственных лиц, обеспечивающих: 1) надлежащую эксплуатацию и техническое обслуживание установок, машин, механизмов, приборов, оборудования; 2) безопасность труда и промышленную безопасность; 3) охрану окружающей среды; 4) метрологический контроль	Значительное
8	Наличие 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	Значительное

Приложение 7  
к совместному приказу  
Приложение 7  
к Критериям оценки степени  
риска в сфере контроля



**Степени нарушения требований в отношении лицензиатов, получивших лицензию  
на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности  
"Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов"**

№ п/п	Требования	Степень нарушения
1	Наличие 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	Грубое
2	Наличие на праве собственности или ином законном основании производственной базы по адресу, указанному в приложении к лицензии (производственного помещения/склада/цеха)	Грубое
3	Наличие на праве собственности или ином законном основании не менее двух специализированных цементируемых агрегатов	Грубое
4	Наличие на праве собственности или ином законном основании емкости	Грубое
5	Наличие ответственных лиц, обеспечивающих: 1) надлежащую эксплуатацию и техническое обслуживание установок, машин, механизмов, приборов, оборудования; 2) безопасность труда и промышленную безопасность; 3) охрану окружающей среды; 4) метрологический контроль	Значительное
	Наличие квалификационного состава: 1) технический руководитель, назначенный приказом работодателя – с высшим	

6	<p>техническим образованием в сфере углеводородов и опытом практической работы в указанной сфере – не менее 3 лет;</p> <p>2) 3 специалиста с высшим техническим или средним специальным образованием в сфере углеводородов и опытом практической работы в сфере углеводородов – не менее 2 лет</p>	Значительное
---	--	--------------

Приложение 8  
к совместному приказу  
Приложение 8  
к Критериям оценки степени  
риска в сфере контроля  
на соответствие квалификационным  
требованиям в сфере  
углеводородов

**Степени нарушения требований в отношении лицензиатов, получивших лицензию на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности "Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов"**

№ п/п	Требования	Степень нарушения
1	Наличие 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	Грубое
2	Наличие на праве собственности или ином законном основании производственной базы по адресу, указанному в приложении к лицензии (производственного помещения/склада/цеха)	Грубое
3	Наличие на праве собственности или ином законном основании скважинных приборов и оборудования для отбора глубинных проб	Грубое
4	Наличие на праве собственности или ином законном основании скважинных приборов и	Грубое

	оборудования для замера пластового давления	
5	Наличие на праве собственности или ином законном основании скважинных приборов и оборудования для замера температуры	Грубое
6	Наличие на праве собственности или ином законном основании установки (лебедки) для спускоподъемных операций в скважине	Грубое
7	Наличие ответственных лиц, обеспечивающих: 1) надлежащую эксплуатацию и техническое обслуживание установок, машин, механизмов, приборов, оборудования; 2) безопасность труда и промышленную безопасность; 3) охрану окружающей среды; 4) метрологический контроль	Значительное
8	Наличие 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	Значительное

Приложение 9  
к совместному приказу  
Приложение 9  
к Критериям оценки степени  
риска в сфере контроля  
на соответствие квалификационным  
требованиям в сфере  
углеводородов

**Степени нарушения требований в отношении лицензиатов, получивших лицензию на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности "Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов"**

№ п/п	Требования	Степень нарушения

1	Наличие 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	Грубое
2	Наличие на праве собственности или ином законном основании производственной базы по адресу, указанному в приложении к лицензии (производственного помещения/склада/цеха)	Грубое
3	Наличие на праве собственности или ином законном основании сейсмостанции	Грубое
4	Наличие на праве собственности или ином законном основании сейсморазведочного оборудования	Грубое
5	Наличие ответственных лиц, обеспечивающих: 1) надлежащую эксплуатацию и техническое обслуживание установок, машин, механизмов, приборов, оборудования; 2) безопасность труда и промышленную безопасность; 3) охрану окружающей среды; 4) метрологический контроль	Значительное
6	Наличие 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	Значительное

Приложение 10  
к совместному приказу  
Приложение 10  
к Критериям оценки степени  
риска в сфере контроля  
на соответствие квалификационным  
требованиям в сфере  
углеводородов

**Степени нарушения требований в отношении лицензиатов, получивших лицензию на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности "Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов"**

№ п/п	Требования	Степень нарушения
1	Наличие 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	Грубое
2	Наличие на праве собственности или ином законном основании производственной базы по адресу, указанному в приложении к лицензии (производственного помещения/склада/цеха)	Грубое
3	Наличие разрешения либо договора с организацией, имеющей разрешение на постоянное применение взрывчатых веществ и изделий на их основе	Грубое
4	Наличие на праве собственности или ином законном основании склада либо договора со специализированной организацией, имеющей склад для хранения взрывчатых веществ	Грубое
5	Наличие на праве собственности или ином законном основании перфорационного оборудования	Грубое
	Наличие ответственных лиц, обеспечивающих:	

6	<p>1) надлежащую эксплуатацию и техническое обслуживание установок, машин, механизмов, приборов, оборудования;</p> <p>2) безопасность труда и промышленную безопасность;</p> <p>3) охрану окружающей среды;</p> <p>4) метрологический контроль</p>	Значительное
7	<p>Наличие квалификационного состава:</p> <p>1) технический руководитель, назначенный приказом работодателя – с высшим техническим образованием в сфере углеводородов и опытом практической работы в указанной сфере – не менее 3 лет;</p> <p>2) 3 специалиста с высшим техническим или средним специальным образованием в сфере углеводородов и опытом практической работы в сфере углеводородов – не менее 2 лет</p>	Значительное

Приложение 11  
к совместному приказу  
Приложение 11  
к Критериям оценки степени  
риска в сфере контроля  
на соответствие квалификационным  
требованиям в сфере  
углеводородов

**Степени нарушения требований в отношении лицензиатов, получивших лицензию на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности "Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов"**

№ п/п	Требования	Степень нарушения
1	Наличие 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	Грубое

2	Наличие на праве собственности или ином законном основании производственной базы по адресу, указанному в приложении к лицензии (производственного помещения/склада/цеха)	Грубое
3	Наличие на праве собственности или ином законном основании не менее двух насосных агрегатов	Грубое
4	Наличие ответственных лиц, обеспечивающих: 1) надлежащую эксплуатацию и техническое обслуживание установок, машин, механизмов, приборов, оборудования; 2) безопасность труда и промышленную безопасность; 3) охрану окружающей среды; 4) метрологический контроль	Значительное
5	Наличие 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	Значительное

Приложение 12  
к совместному приказу  
Приложение 12  
к Критериям оценки степени  
риска в сфере контроля  
на соответствие квалификационным  
требованиям в сфере  
углеводородов

**Степени нарушения требований в отношении лицензиатов, получивших лицензию на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности "Эксплуатация нефтегазохимических производств"**

№ п/п	Требования	Степень нарушения
	Наличие технологического регламента, описывающего технологию и порядок	

1	<p>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</p>	Грубое
2	<p>Наличие на праве собственности или ином законном основании производственной базы по адресу, указанному в приложении к лицензии (производственного помещения/склада/цеха)</p>	Грубое
3	<p>Наличие на праве собственности или ином законном основании основных технологических установок и оборудования</p>	Грубое
4	<p>Наличие на праве собственности или ином законном основании складов, необходимых для нефтехимического производства</p>	Грубое
5	<p>Наличие на праве собственности или ином законном основании лаборатории, аккредитованной в установленном законодательством Республики Казахстан порядке, или договора на обслуживание с аккредитованной лабораторией по контролю соответствия продукции стандартам, нормам и техническим условиям</p>	Грубое
6	<p>Наличие ответственных лиц, обеспечивающих:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) надлежащую эксплуатацию и техническое обслуживание установок, машин, механизмов, приборов, оборудования;</li> <li>2) безопасность труда и промышленную безопасность;</li> <li>3) охрану окружающей среды;</li> <li>4) метрологический контроль;</li> <li>5) соблюдение технологического процесса и выпуска продукции заданного качества</li> </ol>	Значительное
	<p>Наличие квалификационного состава:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) технический руководитель, назначенный приказом</li> </ol>	



7	<p>работодателя – с высшим техническим образованием в сфере углеводородов и опытом практической работы в указанной сфере – не менее 3 лет;</p> <p>2) 3 специалиста с высшим техническим или средним специальным образованием в сфере углеводородов и опытом практической работы в сфере углеводородов – не менее 2 лет</p>	Значительное
---	--	--------------

Приложение 13  
к совместному приказу  
Приложение 13  
к Критериям оценки степени  
риска в сфере контроля  
на соответствие квалификационным  
требованиям в сфере  
углеводородов

**Степени нарушения требований в отношении лицензиатов, получивших лицензию на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности "Эксплуатация магистральных трубопроводов"**

№ п/п	Требования	Степень нарушения
1	Наличие на праве собственности или ином законном основании магистрального трубопровода	Грубое
2	Наличие на праве собственности или ином законном основании приборов и оборудования, обеспечивающих эксплуатацию магистральных трубопроводов, которые используются в зависимости от технических требований, необходимых для выполнения заявленных работ подвида деятельности	Грубое
3	Наличие на праве собственности или ином законном основании диагностических приборов для технического диагностирования магистральных трубопроводов	Грубое
4	Наличие на праве собственности или ином законном основании контрольно-измерительных приборов, инструментов, оборудования для технического обслуживания магистральных трубопроводов	Грубое

5	Наличие утвержденных программ по реконструкции, модернизации действующих производственных объектов с использованием современного оборудования и технологий	Значительное
6	Наличие планов (программ) выполнения ремонтных работ	Значительное
7	Наличие ответственных лиц, обеспечивающих: 1) надлежащую 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 эксплуатации магистральных трубопроводов	Значительное
8	Наличие 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	Значительное