

О внесении изменений и дополнений в совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 453 и исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 77 "Об утверждении критериев оценки степени риска и проверочных листов при проведении операций по недропользованию в области углеводородов, добычи урана"

Совместный приказ и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 29 ноября 2022 года № 382 и и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 ноября 2022 года № 101. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 30 ноября 2022 года № 30852

Примечание ИЗПИ!

Порядок введения в действие см. п. 4.

ПРИКАЗЫВАЕМ:

1. Внести в совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 453 и исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 77 "Об утверждении критериев оценки степени риска и проверочных листов при проведении операций по недропользованию в области углеводородов, добычи урана" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17797) следующие изменения и дополнения:

заголовок изложить в новой редакции:

"Об утверждении критериев оценки степени риска и проверочных листов при проведении операций по недропользованию в области углеводородов";

преамбулу изложить в новой редакции:

"В соответствии с пунктом 5 статьи 141, пунктом 1 статьи 143 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан **ПРИКАЗЫВАЕМ:**";

пункт 1 изложить в новой редакции:

"1. Утвердить:

1) критерии оценки степени риска при проведении операций по недропользованию в области углеводородов согласно приложению 1 к настоящему совместному приказу;

2) проверочный лист при проведении операций по недропользованию в области углеводородов на суше в отношении физических или юридических лиц, обладающих правом проведения операций по недропользованию на разведку углеводородов согласно приложению 2 к настоящему совместному приказу;

3) проверочный лист при проведении операций по недропользованию в области углеводородов на суше в отношении физических или юридических лиц, обладающих

правом проведения операций по недропользованию на добычу углеводородов согласно приложению 3 к настоящему совместному приказу;

4) проверочный лист при проведении операций по недропользованию в области углеводородов на море в отношении физических или юридических лиц, обладающих правом проведения операций по недропользованию на разведку углеводородов согласно приложению 4 к настоящему совместному приказу;

5) проверочный лист при проведении операций по недропользованию в области углеводородов на море в отношении физических или юридических лиц, обладающих правом проведения операций по недропользованию на добычу углеводородов согласно приложению 5 к настоящему совместному приказу;

6) проверочный лист при проведении операций по недропользованию в области углеводородов в отношении физических или юридических лиц, право проведения операций по недропользованию которых прекращено согласно приложению 6 к настоящему совместному приказу.";

приложения 1, 2, 3 и 4 изложить в новой редакции согласно приложениям 1, 2, 3 и 4 к настоящему совместному приказу;

дополнить приложениями 5 и 6 согласно приложениям 5 и 6 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 с 1 января 2023 года и подлежит официальному опубликованию.

*И.о. министра национальной
экономики Республики Казахстан*

Т. Жаксылыков

Исполняющий обязанности Министра

М. Журебеков

"СОГЛАСОВАН"

Комитет по правовой статистике и

специальным учетам
Генеральной прокуратуры
Республики Казахстан

Приложение 1
к совместному приказу
И.о. министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 ноября 2022 года
№ 101 и Исполняющий
обязанности Министра
от 29 ноября 2022 года № 382

Приложение 1
к совместному приказу
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 23 ноября 2018 года № 453 и
исполняющего обязанности
Министра национальной экономики
Республики Казахстан
от 23 ноября 2018 года № 77

Критерии оценки степени риска при проведении операций по недропользованию в области углеводородов

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Критерии оценки степени риска при проведении операций по недропользованию в области углеводородов (далее – Критерии) разработаны в соответствии с пунктом 5 статьи 141 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан (далее – Предпринимательский кодекс), Кодексом Республики Казахстан "О недрах и недропользовании" (далее – Кодекс) и Правилами формирования регулируемыми государственными органами системы оценки и управления рисками, утвержденными приказом исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 22 июня 2022 года № 48 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 28577) с целью отнесения субъектов (объектов) контроля в сфере контроля при проведении операций по недропользованию в области углеводородов по степеням риска.

2. В Критериях используются следующие понятия:

1) субъект контроля – физические или юридические лица, обладающие правом проведения операций по недропользованию в области углеводородов, а также физические или юридические лица право проведения операций по недропользованию которых прекращено;

2) незначительные нарушения – нарушения, связанные с:

несоблюдением требования по направлению ежегодно в уполномоченный орган в области углеводородов отчетов о выполнении программ развития переработки сырого газа;

несоблюдением требования по самостоятельному тестированию каждого продуктивного пласта при опробовании пласта и испытании скважин (на срок, установленный проектным документом, но не более 90 (девяносто) дней для каждого объекта испытания с проведением комплекса промыслово-геологических и гидродинамических исследований);

отсутствием в технологическом режиме работы скважин технологической нормы отбора жидкости – для каждой добывающей скважины и объема нагнетаемого вытесняющего агента (приемистость) – для каждой нагнетательной скважины;

отсутствием технологических режимов работы добывающих скважин, составляющихся ежемесячно или один раз в квартал в зависимости от стабильности условий разработки объекта. Одновременно с технологическими режимами работы добывающих скважин составляется и утверждается план геолого-технических мероприятий по обеспечению норм отбора жидкости из скважин и эксплуатационного объекта в целом;

несоблюдение требований к формированию конкурсной комиссии в соответствии с Правилами приобретения недропользователями и их подрядчиками товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов и добыче урана, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 18 мая 2018 года № 196 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17122) (далее – Правила);

несоблюдение требований к размещению объявления о проведении открытого конкурса и конкурсной документации в реестре (системе) в соответствии с Правилами;

3) значительные нарушения – нарушения, связанные с наличием информации по проведению деятельности в области добычи и (или) оборота нефти и газового конденсата, операций по добыче, и (или) обороту сырой нефти и газового конденсата без оснащения производственных объектов приборами учета;

несоблюдением обязывающей нормы Кодекса;

4) грубые нарушения – нарушения, связанные с наличием информации по сжиганию газа без разрешения уполномоченного органа по результатам анализа отчетов о фактической ежемесячной добыче попутного и природного газа, об ежемесячной информации по движению попутного и природного газа, об ежегодной информации по плану добычи попутного и природного газа, а также отчета о выполнении программы развития переработки сырого газа;

несоблюдением запрещающей нормы Кодекса;

наличием трех подтвержденных фактов жалоб или обращений в анализируемом периоде касательно нарушения требований Правил;

5) 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;

6) 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;

7) 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;

8) 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;

9) 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.

3. Для целей управления рисками при осуществлении профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля субъекты (объекты) контроля относятся к одной из следующих степеней риска (далее – степени риска):

- 1) высокий риск;
- 2) средний риск;
- 3) низкий риск.

4. Критерии оценки степени риска для проведения профилактического контроля субъектов (объектов) контроля формируются посредством определения объективных и субъективных критериев.

Глава 2. Объективные критерии

5. Определение объективных критериев осуществляется посредством определения риска.

6. Определение риска осуществляется с учетом одного из следующих критериев:

1) уровня опасности (сложности) объекта;
2) масштабов тяжести возможных негативных последствий, вреда на регулируемую сферу (область);

3) возможности наступления неблагоприятного происшествия для жизни или здоровья человека, окружающей среды, законных интересов физических и юридических лиц, государства.

7. Субъекты контроля, являющиеся физическими или юридическими лицами, обладающими правом проведения операций по недропользованию на добычу углеводородов (имеющие контракт на недропользование) относятся к высокой степени риска.

Субъекты контроля, являющиеся физическими или юридическими лицами, обладающими правом проведения операций по недропользованию на разведку углеводородов (имеющие контракт на недропользование) относятся к средней степени риска.

Субъекты контроля, являющиеся физическими или юридическими лицами, право проведения операций по недропользованию в области углеводородов которых прекращено, относятся к низкой степени риска.

8. В отношении субъектов (объектов) контроля, отнесенных к высокой и средней степени риска применяются субъективные критерии с целью проведения профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля.

Глава 3. Субъективные критерии

9. Определение субъективных критериев осуществляется с применением следующих этапов:

- 1) формирование базы данных и сбор информации;
- 2) анализ информации и оценка риска;

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

Для оценки степени риска используются следующие источники информации:

1) результаты мониторинга отчетности и сведений, представляемых субъектом контроля в уполномоченный орган в области углеводородов (далее – результаты мониторинга отчетности и сведений);

2) результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля. 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;

4) результаты анализа сведений, представляемых государственными органами и организациями.

11. На основании имеющихся источников информации субъективные критерии подразделяются на три степени нарушения: грубые, значительные и незначительные.

Для отнесения субъекта контроля к степени риска применяется следующий порядок расчета показателя степени риска.

При выявлении одного грубого нарушения субъекту контроля приравнивается показатель степени риска 100 и в отношении него проводится профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля.

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

При определении показателя значительных нарушений применяется коэффициент 0,7 и данный показатель рассчитывается по следующей формуле:

$$SP_3 = (SP_2 \times 100 / SP_1) \times 0,7,$$

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 0,4 и данный показатель рассчитывается по следующей формуле:

$$SP_n = (SP_2 \times 100 / SP_1) \times 0,4,$$

где:

SP_n – показатель незначительных нарушений;

SP_1 – требуемое количество незначительных нарушений;

SP_2 – количество выявленных незначительных нарушений.

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

$$SP = SP_3 + SP_n,$$

где:

SP – общий показатель степени риска;

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 41 до 70 включительно и в отношении него проводится профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля;

3) к низкой степени риска – при показателе степени риска от 0 до 40 включительно и в отношении него не проводится профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля.

Субъективные критерии оценки степени риска при проведении операций по недропользованию в области углеводородов на суше в отношении физических или юридических лиц, обладающих правом проведения операций по недропользованию на разведку углеводородов приведены в приложении 1 к настоящим Критериям.

Субъективные критерии оценки степени риска при проведении операций по недропользованию в области углеводородов на суше в отношении физических или юридических лиц, обладающих правом проведения операций по недропользованию на добычу углеводородов приведены в приложении 2 к настоящим Критериям.

Субъективные критерии оценки степени риска при проведении операций по недропользованию в области углеводородов на море в отношении физических или юридических лиц, обладающих правом проведения операций по недропользованию на разведку углеводородов приведены в приложении 3 к настоящим Критериям.

Субъективные критерии оценки степени риска при проведении операций по недропользованию в области углеводородов на море в отношении физических или юридических лиц, обладающих правом проведения операций по недропользованию на добычу углеводородов приведены в приложении 4 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 и средней степеням риска, не чаще одного раз в год.

Анализ получаемых сведений и оценка по показателям осуществляется два раза в год до первого мая и до первого декабря отчетного года.

Если в отношении субъекта (объекта) контроля ранее проводился профилактический контроль с посещением, анализируемым периодом является период со дня после даты окончания последнего профилактического контроля с посещением 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 Предпринимательского кодекса.

Приложение 1
к Критериям оценки
степени риска при
проведении операций
по недропользованию
в области углеводородов

Субъективные критерии оценки степени риска при проведении операций по недропользованию в области углеводородов на суше в отношении физических или юридических лиц, обладающих правом проведения операций по недропользованию на разведку углеводородов

№ п/п	Критерии	Степень нарушения
Результаты мониторинга отчетности и сведений		
1	Наличие информации по сжиганию газа без разрешения уполномоченного органа по результатам анализа отчетов о фактической ежемесячной добыче попутного и природного газа, об ежемесячной информации по движению попутного и природного газа, об ежегодной информации по плану добычи попутного и природного газа, а также отчета о выполнении программы развития переработки сырого газа	Грубое
2	Наличие информации по проведению деятельности в области добычи и (или) оборота нефти и газового конденсата, операций по добыче, и (или) обороту сырой нефти и газового конденсата без оснащения производственных объектов приборами учета	Значительное
Результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля (степень тяжести устанавливается при несоблюдении перечисленных требований)		

3	Соблюдение обязанности незамедлительного приостановления операций по недропользованию в случае несоответствия обеспечения ликвидации последствий недропользования либо его прекращения, а также при его отсутствии	Значительное
4	Соблюдение обязанности по поставке углеводородов, добытых в период разведки, в полном объеме на внутренний рынок Республики Казахстан, за исключением углеводородов, потребляемых на собственные технологические нужды или сжигаемых в случаях угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде; при испытании объектов скважин; при пробной эксплуатации месторождения	Значительное
5	Соблюдение требования по ведению и хранению в электронном и бумажном формате информации (документов) по недропользованию, а именно: по эксплуатации скважин и выполнению геолого-технических мероприятий; материалы по режимам работы скважин; о всех работах по добыче углеводородов; первичной документации по месторождению; о проведенных ремонтных работах, их содержании, межремонтном периоде работы оборудования и скважин, а также технико-экономической эффективности выполненных работ на протяжении всего периода эксплуатации объекта; всех материалов (актов, приказов, протоколов и других материалов) по консервации и (или) ликвидации нефтяных, газовых и	Значительное

	нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов	
6	Соблюдение обязанности по принятию на баланс всех ранее пробуренных скважин, находящихся на территории участка недр, проведению по ним мониторинга	Значительное
7	Соблюдение требования по проведению операций по недропользованию в соответствии с проектным документом, а также запрета по проведению таких работ при отсутствии проектного документа	Грубое
8	Соблюдение требования по обустройству месторождения в соответствии с техническим проектным документом	Грубое
9	Соблюдение обязанности по обеспечению достоверного учета добытых углеводородов	Значительное
10	Соблюдение требования по ликвидации последствий недропользования по углеводородам и (или) консервации участка недр	Значительное
11	Соблюдение требования по ликвидации и (или) консервации технологических объектов	Значительное
12	Соблюдение обязанности по представлению уполномоченному органу в области углеводородов годовых (на один финансовый год) и среднесрочных (на пять финансовых лет) программ закупок товаров, работ и услуг не позднее 1 (первого) февраля планируемого для проведения закупок года, либо не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты заключения контракта, а также информации о планируемом приобретении возмездных услуг оператора в случае его привлечения недропользователем	Значительное
	Соблюдение требования по представлению в уполномоченный орган в области углеводородов отчетов согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 8, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 2	

13	<p>0, 26, 27, 28 и 29 к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 23 мая 2018 года № 203 "Об утверждении форм отчетов при проведении разведки и добычи углеводородов, осуществлении операций в сфере добычи и оборота нефти и (или) сырого газа, урана, угля, проведении опытно-промышленной добычи и добычи урана и Правил их представления" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17036)</p>	Значительное
14	<p>Соблюдение требования по осуществлению мониторинга исполнения недропользователем ежегодного отчета по авторскому надзору за реализацией проекта разведочных работ (за исключением проекта разведочных работ, не предусматривающего бурение и (или) испытание скважин), за реализацией проектного документа на пробную эксплуатацию и направления их в уведомительном порядке в компетентный орган</p>	Значительное
15	<p>Соблюдение запрета на сжигание сырого газа в факелах без разрешения уполномоченного органа, за исключением случаев угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде</p>	Грубое
16	<p>Соблюдение обязанности в течение десяти дней письменно уведомить уполномоченные органы в области углеводородов и охраны окружающей среды при сжигании сырого газа в факелах без разрешения, с указанием причин, по которым произошло сжигание сырого газа, и сведений об объемах сожженного сырого газа в случае угрозы или возникновения аварийных</p>	Значительное

	ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде	
17	Наличие утвержденной уполномоченным органом в области углеводородов программы развития переработки сырого газа	Значительное
18	Соблюдение требования по направлению ежегодно в уполномоченный орган в области углеводородов отчетов о выполнении программ развития переработки сырого газа	Незначительное
19	Соблюдение требования по самостоятельному тестированию каждого продуктивного пласта при опробовании пласта и испытании скважин на срок, установленный проектным документом, но не более 90 (девяносто) дней для каждого объекта испытания с проведением комплекса промыслово-геологических и гидродинамических исследований	Незначительное
20	Соблюдение запрета на эксплуатацию скважин: в которых произошел неуправляемый прорыв газа по пласту, или по заколонному пространству; при отсутствие насосно-компрессорных труб; при отсутствие скважинного и наземного оборудования, обеспечивающего отдельный учет добываемой продукции и проведение промысловых исследований каждого объекта при одновременно отдельной эксплуатации двух или более объектов одной скважиной; фонтанных или переведенных на механизированный способ через межтрубное (затрубное) пространство; с газовым фактором, превышающим проектные значения, указанные в базовых проектных документах и проектных документах на разведку и добычу углеводородов;	Грубое

	<p>на форсированный отбор жидкости в скважинах при давлениях ниже допустимого значения забойного давления, если проектным документом не предусмотрено иное;</p> <p>без оборудования для индивидуального или группового замера дебита и для исследования скважин;</p> <p>без манометров устьевого и затрубного давлений, устройств для отбора устьевых проб и замера температуры на устье, арматурных площадок и лубрикаторов для спуска в скважины глубинных приборов (манометров, термометров, дебитомеров, пробоотборников)</p>	
21	<p>Наличие в технологическом режиме работы скважин технологической нормы отбора жидкости – для каждой добывающей скважины и объема нагнетаемого вытесняющего агента (приемистость) – для каждой нагнетательной скважины</p>	Незначительное
22	<p>Наличие технологических режимов работы добывающих скважин, составляющихся ежемесячно или один раз в квартал в зависимости от стабильности условий разработки объекта. Одновременно с технологическими режимами работы добывающих скважин составляется и утверждается план геолого-технических мероприятий по обеспечению норм отбора жидкости из скважин и эксплуатационного объекта в целом</p>	Незначительное
23	<p>Соблюдение запрета на гидроразрыв пласта пластовых залежей с маломощной крышкой во избежание разгерметизации залежей углеводородов</p>	Грубое
	<p>Соблюдение требований к формированию конкурсной комиссии в соответствии с Правилами приобретения недропользователями и их</p>	

24	подрядчиками товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов и добыче урана, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 18 мая 2018 года № 196 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17122) (далее – Правила)	Незначительное
25	Недопущение установления требований в конкурсной документации, не предусмотренных Правилами	Грубое
26	Соблюдение требований к размещению объявления о проведении открытого конкурса и конкурсной документации в реестре (системе) в соответствии с Правилами	Незначительное
27	Недопущение необоснованного допуска и (или) отклонения заказчиком конкурсных заявок потенциальных поставщиков с нарушением Правил	Грубое
28	Соблюдение требований к содержанию и условиям заключения договора о приобретении товаров, работ и услуг	Значительное
29	Соблюдение обязанности по приобретению товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов, способами открытого конкурса, из одного источника и открытого конкурса на понижение (электронные торги) с применением реестра товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей или иных систем электронного закупа, расположенных в казахстанском сегменте интернета, работа которых синхронизирована с работой такого реестра	Значительное

30	Соблюдение требования по условному уменьшению цены конкурсной заявки участников конкурса – казахстанских производителей работ и услуг на двадцать процентов при определении победителя конкурса по приобретению работ и услуг	Значительное
31	Соблюдение обязанности по утверждению и представлению для прохождения экспертиз проекта консервации участка недр в течение двух месяцев со дня прекращения права недропользования либо приостановления действия контракта на недропользование по углеводородам, а также завершения консервации участка недр в сроки, установленные в проекте консервации	Значительное
32	Соблюдение запрета на проведение деятельности в области добычи и (или) оборота нефти и газового конденсата, операций по добыче, и (или) обороту сырой нефти и газового конденсата без оснащения производственных объектов приборами учета и обеспечения их функционирования	Грубое
33	Соблюдения требования по предоставлению субъектами, осуществляющие деятельность в области оборота сырой нефти и газового конденсата, доступа уполномоченному органу в области углеводородов к имеющимся у них системам учета данных о количестве находящихся в обороте сырой нефти и газового конденсата, подготовленных к поставке потребителю	Значительное
34	Соблюдения требования по представлению заявки на поставку нефти для формирования графиков ежемесячно до пятого числа месяца предшествующего отчетному месяцу по форме согласно приложению к Правилам формирования графика поставки нефти, утвержденных приказом Министра энергетики Республики	Значительное

	Казахстан от 17 мая 2018 года № 191 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17072)	
Наличие и количество подтвержденных жалоб и обращений		
35	Наличие трех подтвержденных фактов жалоб или обращений в анализируемом периоде касательно нарушения требований Правил	Грубое
Результаты анализа сведений, представляемых государственными органами и организациями		
36	Наличие подтвержденной информации по проведению недропользователем работ непредусмотренных проектным документом, а также по проведению таких работ при отсутствии проектного документа	Грубое
37	Наличие подтвержденной информации по обустройству недропользователем месторождения, непредусмотренных техническим проектным документом	Грубое
38	Наличие подтвержденной информации по сжиганию сырого газа в факелах недропользователем без разрешения уполномоченного органа, за исключением случаев угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде	Грубое
	Наличие подтвержденной информации об эксплуатации недропользователем скважин: в которых произошел неуправляемый прорыв газа по пласту, или по заколонному пространству; при отсутствие насосно-компрессорных труб; при отсутствие скважинного и наземного оборудования, обеспечивающего отдельный учет добываемой продукции и проведение промысловых исследований каждого объекта	

39	<p>при одновременно раздельной эксплуатации двух или более объектов одной скважиной; фонтанных или переведенных на механизированный способ через межтрубное (затрубное) пространство; с газовым фактором, превышающим проектные значения, указанные в базовых проектных документах и проектных документах на разведку и добычу углеводородов; на форсированный отбор жидкости в скважинах при давлениях ниже допустимого значения забойного давления, если проектным документом не предусмотрено иное; без оборудования для индивидуального или группового замера дебита и для исследования скважин; без манометров устьевого и затрубного давлений, устройств для отбора устьевых проб и замера температуры на устье, арматурных площадок и лубрикаторов для спуска в скважины глубинных приборов (манометров, термометров, дебитомеров, пробоотборников)</p>	Грубое
40	Наличие подтвержденной информации по проведению недропользователем гидроразрыва пласта пластовых залежей с малоомощной крышкой	Грубое
41	Наличие подтвержденной информации по проведению недропользователем деятельности в области добычи и (или) оборота нефти и газового конденсата, операций по добыче, и (или) обороту сырой нефти и газового конденсата без оснащения производственных объектов приборами учета и обеспечения их функционирования	Грубое

Приложение 2
к Критериям оценки степени
риска в сфере контроля

Субъективные критерии оценки степени риска при проведении операций по недропользованию в области углеводородов на суше в отношении физических или юридических лиц, обладающих правом проведения операций по недропользованию на добычу углеводородов

№ п/п	Критерии	Степень нарушения
Результаты мониторинга отчетности и сведений		
1	Наличие информации по сжиганию газа без разрешения уполномоченного органа по результатам анализа отчетов о фактической ежемесячной добыче попутного и природного газа, об ежемесячной информации по движению попутного и природного газа, об ежегодной информации по плану добычи попутного и природного газа, а также отчета о выполнении программы развития переработки сырого газа	Грубое
2	Наличие информации по проведению деятельности в области добычи и (или) оборота нефти и газового конденсата, операций по добыче, и (или) обороту сырой нефти и газового конденсата без оснащения производственных объектов приборами учета	Значительное
Результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля (степень тяжести устанавливается при несоблюдении перечисленных требований)		
3	Соблюдение обязанности незамедлительного приостановления операций по недропользованию в случае несоответствия обеспечения ликвидации последствий недропользования либо его прекращения, а также при его отсутствии	Значительное
	Соблюдение обязанности по поставке углеводородов, в том числе добытых в период разведки, в полном объеме на внутренний рынок Республики Казахстан, за	

4	<p>исключением углеводов, потребляемых на собственные технологические нужды или сжигаемых в случаях угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде; при испытании объектов скважин; при технологически неизбежном сжигании сырого газа</p>	Значительное
5	<p>Соблюдение требования по ведению и хранению в электронном и бумажном формате информации (документов) по недропользованию, а именно: по эксплуатации скважин и выполнению геолого-технических мероприятий; материалы по режимам работы скважин; о всех работах по добыче углеводов; первичной документации по месторождению; о проведенных ремонтных работах, их содержании, межремонтном периоде работы оборудования и скважин, а также технико-экономической эффективности выполненных работ на протяжении всего периода эксплуатации объекта; всех материалов (актов, приказов, протоколов и других материалов) по консервации и (или) ликвидации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводов</p>	Значительное
6	<p>Соблюдение обязанности по принятию на баланс всех ранее пробуренных скважин, находящихся на территории участка недр, проведению по ним мониторинга</p>	Значительное
7	<p>Соблюдение требования по проведению операций по недропользованию в соответствии с проектным документом, а также запрета по проведению таких работ при отсутствии проектного документа</p>	Грубое

8	Соблюдение требования по обустройству месторождения в соответствии с техническим проектным документом	Грубое
9	Соблюдение обязанности по обеспечению достоверного учета добытых углеводородов	Значительное
10	Соблюдение требования по проведению работ: по доразведке в соответствии с проектом разработки месторождения; оценки новой залежи, обнаруженной в течение доизучения, в соответствии с дополнением к проекту разработки месторождения	Значительное
11	Соблюдение требования по ликвидации последствий недропользования по углеводородам и (или) консервации участка недр	Значительное
12	Соблюдение требования по ликвидации и (или) консервации технологических объектов	Значительное
13	Соблюдение обязанности по осуществлению поставки нефти для переработки на территории Республики Казахстан, а в случае о с т а н о в к и нефтеперерабатывающего завода из-за аварийной ситуации – и за ее пределами, в целях обеспечения потребностей внутреннего рынка нефтепродуктами	Значительное
14	Соблюдение требования по осуществлению отчуждения либо передачи на процессинг произведенной им широкой фракции легких углеводородов	Значительное
15	Соблюдение обязанности по представлению уполномоченному органу в области углеводородов годовых (на один финансовый год) и среднесрочных (на пять финансовых лет) программ закупок товаров, работ и услуг не позднее 1 (первого) февраля планируемого для проведения закупок года, либо не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты заключения контракта, а также	Значительное

	информации о планируемом приобретении возмездных услуг оператора в случае его привлечения недропользователем	
16	Соблюдение требования по представлению в уполномоченный орган в области углеводородов отчетов согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 8, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 26, 27, 28 и 29 приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 23 мая 2018 года № 203 "Об утверждении форм отчетов при проведении разведки и добычи углеводородов, осуществлении операций в сфере добычи и оборота нефти и (или) сырого газа, урана, угля, проведении опытно-промышленной добычи и добычи урана и Правил их представления" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17036)	Значительное
17	Соблюдение требования по осуществлению мониторинга исполнения недропользователем: проекта разработки месторождения посредством проведения ежегодного авторского надзора проектной организацией и анализа разработки месторождения углеводородов, выполняемого не реже одного раза в три года и направления их в уведомительном порядке в компетентный орган	Значительное
18	Наличие государственной экспертизы проектных документов результатов анализа разработки месторождения углеводородов в случае существенных (более десяти процентов) расхождений между фактическими и проектными показателями разработки месторождения	Значительное
19	Соблюдение запрета на сжигание сырого газа в факелах без разрешения уполномоченного органа, за исключением случаев угрозы или возникновения	Грубое

	аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде	
20	Соблюдение обязанности в течение десяти дней письменно уведомить уполномоченные органы в области углеводородов и охраны окружающей среды при сжигании сырого газа в факелах без разрешения, с указанием причин, по которым произошло сжигание сырого газа, и сведений об объемах сожженного сырого газа в случае угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде	Значительное
21	Соблюдение обязанности проводить расследование и представлять в уполномоченный орган в области углеводородов ежеквартальные отчеты не позднее двадцать пятого числа месяца, следующего за отчетным кварталом, с указанием сведений о времени и объемах сожженного газа по каждому случаю технологических сбоев, отказов и отклонений в работе технологического оборудования, а также их причин	Значительное
22	Наличие утвержденной уполномоченным органом в области углеводородов программы развития переработки сырого газа	Значительное
23	Соблюдение требования по направлению ежегодно в уполномоченный орган в области углеводородов отчетов о выполнении программ развития переработки сырого газа	Незначительное
24	Соблюдение требования по самостоятельному тестированию каждого продуктивного пласта при опробовании пласта и испытании скважин на срок, установленный проектным документом, но не более 90 (девяносто) дней для каждого объекта испытания с проведением к о м п л е к с а	Незначительное

	промыслово-геологических и гидродинамических исследований	
25	Недопущение необоснованного выпуска газа из газовой шапки и разгазирование нефти в пластовых условиях, приводящие к снижению коэффициента извлечения основной продукции (жидких углеводородов)	Значительное
26	<p>Соблюдение запрета на эксплуатацию скважин:</p> <p>с забойными давлениями ниже предусмотренных в проектных документах;</p> <p>в которых произошел неуправляемый прорыв газа по пласту, или по заколонному пространству;</p> <p>при отсутствие насосно-компрессорных труб;</p> <p>при отсутствие скважинного и наземного оборудования, обеспечивающего отдельный учет добываемой продукции и проведение промысловых исследований каждого объекта при одновременно отдельной эксплуатации двух или более объектов одной скважиной;</p> <p>фонтанных или переведенных на механизированный способ через межтрубное (затрубное) пространство;</p> <p>с газовым фактором, превышающим проектные значения, указанные в базовых проектных документах и проектных документах на разведку и добычу углеводородов;</p> <p>на форсированный отбор жидкости в скважинах при давлениях ниже допустимого значения забойного давления, если проектным документом не предусмотрено иное;</p> <p>без оборудования для индивидуального или группового замера дебита и для исследования скважин;</p> <p>без манометров устьевого и затрубного давлений, устройств для отбора устьевых проб и замера температуры на устье,</p>	Грубое

	<p>арматурных площадок и лубрикаторов для спуска в скважины глубинных приборов (манометров, термометров, дебитомеров, пробоотборников); не подготовленных для индивидуального выполнения в них комплекса промысловых исследований</p>	
27	<p>Наличие в технологическом режиме работы скважин технологической нормы отбора жидкости – для каждой добывающей скважины и объема нагнетаемого вытесняющего агента (приемистость) – для каждой нагнетательной скважины</p>	Незначительное
28	<p>Наличие технологических режимов работы добывающих скважин, составляющихся ежемесячно или один раз в квартал в зависимости от стабильности условий разработки объекта. Одновременно с технологическими режимами работы добывающих скважин составляется и утверждается план геолого-технических мероприятий по обеспечению норм отбора жидкости из скважин и эксплуатационного объекта в целом</p>	Незначительное
29	<p>Соблюдение требования по проведению: комплекса исследований по каждому эксплуатационному объекту (определение компонентного состава пластового флюида, вязкости, плотности, давления насыщения, газосодержания, объемного коэффициента, составов выделившегося газа и дегазированной нефти, а также зависимости газосодержания, объемного коэффициента и плотности пластового флюида от давления) в соответствии с графиком отбора глубинных проб нефти/газоконденсата из скважин с учетом ввода в эксплуатацию</p>	Значительное

	<p>новых скважин и равномерного распределения их по площади залежи;</p> <p>обязательного комплекса промысловых исследований при разработке нефтяных и нефтегазовых месторождений</p>	
30	<p>Наличие манометров и расходомеров на выкидных линиях устьевых арматур при газлифтном способе эксплуатации добывающих скважин для замера и регулирования давления и расхода рабочего газа</p>	Значительное
31	<p>Соблюдение требования по изменению технологического режима скважин либо выполнению соответствующих изоляционных работ при прорывах к забоям скважин газа или воды</p>	Значительное
32	<p>Соблюдение запрета на гидроразрыв пласта пластовых залежей с маломощной крышкой во избежание разгерметизации залежей углеводородов</p>	Грубое
33	<p>Соблюдение требования по ведению учета добычи газа, отражающего добычу утилизированного газа, потери газа при исследованиях скважин и различных продувках, а также при аварийном фонтанировании</p>	Значительное
34	<p>Соблюдение требований к формированию конкурсной комиссии в соответствии с Правилами приобретения недропользователями и их подрядчиками товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов и добыче урана, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 18 мая 2018 года № 196 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17122) (далее – Правила)</p>	Незначительное

35	Недопущение установления требований в конкурсной документации, не предусмотренных Правилами	Грубое
36	Соблюдение требований к размещению объявления о проведении открытого конкурса и конкурсной документации в реестре (системе) в соответствии с Правилами	Незначительное
37	Недопущение необоснованного допуска и (или) отклонения заказчиком конкурсных заявок потенциальных поставщиков с нарушением Правил	Грубое
38	Соблюдение требований к содержанию и условиям заключения договора о приобретении товаров, работ и услуг	Значительное
39	Соблюдение обязанности по приобретению товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов, способами открытого конкурса, из одного источника и открытого конкурса на понижение (электронные торги) с применением реестра товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей или иных систем электронного закупа, расположенных в казахстанском сегменте интернета, работа которых синхронизирована с работой такого реестра	Значительное
40	Соблюдение требования по условному уменьшению цены конкурсной заявки участников конкурса – казахстанских производителей работ и услуг на двадцать процентов при определении победителя конкурса по приобретению работ и услуг	Значительное
41	Соблюдение преимущественного права государства на приобретение отчуждаемого сырого газа, принадлежащего недропользователям	Значительное

42	Соблюдение недропользователями , имеющих намерение произвести отчуждение сырого газа, требований по направлению на экспертизу в уполномоченный орган расчетов предельной цены сырого газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства, подтвержденные документально, в срок не позднее 1 января предстоящего года	Значительное
43	Соблюдение недропользователями требований по не превышению утвержденной уполномоченным органом цены сырого газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства	Значительное
44	Соблюдение недропользователями , имеющими намерение произвести отчуждение сырого газа, в срок не позднее чем за пять месяцев до начала планируемого периода требования по направлению национальному оператору коммерческого предложения с указанием: 1) объемов отчуждаемого сырого газа; 2) цены отчуждаемого сырого газа ; 3) пункта поставки сырого газа	Значительное
45	Соблюдение обязанности по утверждению и представлению для прохождения экспертиз проекта консервации участка недр в течение двух месяцев со дня прекращения права недропользования либо приостановления действия контракта на недропользование по углеводородам, а также завершения консервации участка недр в сроки, установленные в проекте консервации	Значительное
46	Соблюдение запрета на проведение деятельности в области добычи и (или) оборота нефти и газового конденсата, операций по добыче, и (или) обороту сырой нефти и газового	Грубое

	конденсата без оснащения производственных объектов приборами учета и обеспечения их функционирования	
47	Соблюдения требования по предоставлению субъектами, осуществляющие деятельность в области оборота сырой нефти и газового конденсата, доступа уполномоченному органу в области углеводородов к имеющимся у них системам учета данных о количестве находящихся в обороте сырой нефти и газового конденсата, подготовленных к поставке потребителю	Значительное
48	Соблюдения требования по нормированию закачки рабочего агента по скважинам и пластам в скважинах посредством проведения один раз в квартал и оформления в виде технологического режима эксплуатации каждой нагнетательной скважины, утвержденного руководством недропользователя, с указанием: 1) суточного объема закачки рабочего агента; 2) основных требований к свойствам закачиваемого агента; 3) давления нагнетания; 4) мероприятий по обеспечению установленных норм закачки	Значительное
49	Соблюдение требования по исключению избирательного разбуривания и уплотнения проектной сетки наиболее продуктивной части залежи, объекта эксплуатации и участков залежи с наибольшими толщинами в целях регулирования или увеличения добычи нефти	Значительное
50	Соблюдения требования по представлению заявки на поставку нефти для формирования графиков ежемесячно до пятого числа месяца предшествующего отчетному месяцу по форме согласно приложению к Правилам формирования графика поставки нефти, утвержденных приказом Министра энергетики Республики	Значительное

	Казахстан от 17 мая 2018 года № 191 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17072)	
Наличие и количество подтвержденных жалоб и обращений		
51	Наличие трех подтвержденных фактов жалоб или обращений в анализируемом периоде касательно нарушения требований Правил	Грубое
Результаты анализа сведений, представляемых государственными органами и организациями		
52	Наличие подтвержденной информации по проведению недропользователем работ непредусмотренных проектным документом, а также по проведению таких работ при отсутствии проектного документа	Грубое
53	Наличие подтвержденной информации по обустройству недропользователем месторождения, непредусмотренных техническим проектным документом	Грубое
54	Наличие подтвержденной информации по сжиганию сырого газа в факелах недропользователем без разрешения уполномоченного органа, за исключением случаев угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде	Грубое
	Наличие подтвержденной информации об эксплуатации недропользователем скважин: с забойными давлениями ниже предусмотренных в проектных документах; в которых произошел неуправляемый прорыв газа по пласту, или по заколонному пространству; при отсутствие насосно-компрессорных труб; при отсутствие скважинного и наземного оборудования, обеспечивающего отдельный учет добываемой продукции и проведение промысловых	

55	<p>исследований каждого объекта при одновременно раздельной эксплуатации двух или более объектов одной скважиной; фонтанных или переведенных на механизированный способ через межтрубное (затрубное) пространство; с газовым фактором, превышающим проектные значения, указанные в базовых проектных документах и проектных документах на разведку и добычу углеводородов; на форсированный отбор жидкости в скважинах при давлениях ниже допустимого значения забойного давления, если проектным документом не предусмотрено иное; без оборудования для индивидуального или группового замера дебита и для исследования скважин; без манометров устьевого и затрубного давлений, устройств для отбора устьевых проб и замера температуры на устье, арматурных площадок и лубрикаторов для спуска в скважины глубинных приборов (манометров, термометров, дебитомеров, пробоотборников); не подготовленных для индивидуального выполнения в них комплекса промысловых исследований</p>	Грубое
56	Наличие подтвержденной информации по проведению недропользователем гидроразрыва пласта пластовых залежей с маломощной крышкой	Грубое
57	Наличие подтвержденной информации по проведению недропользователем деятельности в области добычи и (или) оборота нефти и газового конденсата, операций по добыче, и (или) обороту сырой нефти и газового конденсата без оснащения производственных объектов приборами учета и обеспечения их функционирования	Грубое

Приложение 3
к Критериям оценки степени
риска в сфере контроля
при проведении операций
по недропользованию в
области углеводородов

Субъективные критерии оценки степени риска при проведении операций по недропользованию в области углеводородов на море в отношении физических или юридических лиц, обладающих правом проведения операций по недропользованию на разведку углеводородов

№ п/п	Критерии	Степень нарушения
Результаты мониторинга отчетности и сведений		
1	Наличие информации по сжиганию газа без разрешения уполномоченного органа по результатам анализа отчетов о фактической ежемесячной добыче попутного и природного газа, об ежемесячной информации по движению попутного и природного газа, об ежегодной информации по плану добычи попутного и природного газа, а также отчета о выполнении программы развития переработки сырого газа	Грубое
2	Наличие информации по проведению деятельности в области добычи и (или) оборота нефти и газового конденсата, операций по добыче, и (или) обороту сырой нефти и газового конденсата без оснащения производственных объектов приборами учета	Значительное
Результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля (степень тяжести устанавливается при несоблюдении перечисленных требований)		
3	Соблюдение обязанности незамедлительного приостановления операций по недропользованию в случае несоответствия обеспечения ликвидации последствий недропользования либо его прекращения, а также при его отсутствии	Значительное
	Соблюдение обязанности по поставке углеводородов, добытых	

4	<p>в период разведки, в полном объеме на внутренний рынок Республики Казахстан, за исключением углеводородов, потребляемых на собственные технологические нужды или сжигаемых в случаях угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде; при испытании объектов скважин; при пробной эксплуатации месторождения</p>	Значительное
5	<p>Соблюдение требования по ведению и хранению в электронном и бумажном формате информации (документов) по недропользованию, а именно: по эксплуатации скважин и выполнению геолого-технических мероприятий; материалы по режимам работы скважин; о всех работах по добыче углеводородов; первичной документации по месторождению; о проведенных ремонтных работах, их содержании, межремонтном периоде работы оборудования и скважин, а также технико-экономической эффективности выполненных работ на протяжении всего периода эксплуатации объекта; всех материалов (актов, приказов, протоколов и других материалов) по консервации и (или) ликвидации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов</p>	Значительное
6	<p>Соблюдение обязанности по принятию на баланс всех ранее пробуренных скважин, находящихся на территории участка недр, проведению по ним мониторинга</p>	Значительное
7	<p>Соблюдение требования по проведению операций по недропользованию в соответствии с проектным документом, а также</p>	Грубое

	запрета по проведению таких работ при отсутствии проектного документа	
8	Соблюдение требования по обустройству месторождения в соответствии с техническим проектным документом	Грубое
9	Соблюдение обязанности по обеспечению достоверного учета добытых углеводородов	Значительное
10	Соблюдение требования по ликвидации последствий недропользования по углеводородам и (или) консервации участка недр	Значительное
11	Соблюдение требования по ликвидации и (или) консервации технологических объектов	Значительное
12	Соблюдение обязанности по представлению уполномоченному органу в области углеводородов годовых (на один финансовый год) и среднесрочных (на пять финансовых лет) программ закупок товаров, работ и услуг не позднее 1 (первого) февраля планируемого для проведения закупок года, либо не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты заключения контракта, а также информации о планируемом приобретении возмездных услуг оператора в случае его привлечения недропользователем	Значительное
13	Соблюдение требования по представлению в уполномоченный орган в области углеводородов отчетов согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 8, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 26, 27, 28 и 29 приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 23 мая 2018 года № 203 "Об утверждении форм отчетов при проведении разведки и добычи углеводородов, осуществлении операций в сфере добычи и оборота нефти и (или) сырого газа, урана, угля, проведении опытно-промышленной добычи и добычи урана и Правил их представления" (зарегистрирован	Значительное

	в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17036)	
14	Соблюдение требования по осуществлению мониторинга исполнения недропользователем ежегодного отчета по авторскому надзору за реализацией проекта разведочных работ (за исключением проекта разведочных работ, не предусматривающего бурение и (или) испытание скважин), за реализацией проектного документа на пробную эксплуатацию и направления их в уведомительном порядке в компетентный орган	Значительное
15	Соблюдение запрета на сжигание сырого газа в факелах без разрешения уполномоченного органа, за исключением случаев угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде	Грубое
16	Соблюдение обязанности в течение десяти дней письменно уведомить уполномоченные органы в области углеводородов и охраны окружающей среды при сжигании сырого газа в факелах без разрешения, с указанием причин, по которым произошло сжигание сырого газа, и сведений об объемах сожженного сырого газа в случае угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде	Значительное
17	Наличие утвержденной уполномоченным органом в области углеводородов программы развития переработки сырого газа	Значительное
18	Соблюдение требования по направлению ежегодно в уполномоченный орган в области углеводородов отчетов о выполнении программ развития переработки сырого газа	Незначительное

19	<p>Соблюдение требования по самостоятельному тестированию каждого продуктивного пласта при опробовании пласта и испытании скважин на срок, установленный проектным документом, но не более 90 (девяносто) дней для каждого объекта испытания с проведением комплекса промыслово-геологических и гидродинамических исследований</p>	Незначительное
20	<p>Соблюдение запрета на эксплуатацию скважин:</p> <p>в которых произошел неуправляемый прорыв газа по пласту, или по заколонному пространству;</p> <p>при отсутствие насосно-компрессорных труб;</p> <p>при отсутствие скважинного и наземного оборудования, обеспечивающего отдельный учет добываемой продукции и проведение промысловых исследований каждого объекта при одновременно отдельной эксплуатации двух или более объектов одной скважиной;</p> <p>фонтанных или переведенных на механизированный способ через межтрубное (затрубное) пространство;</p> <p>с газовым фактором, превышающим проектные значения, указанные в базовых проектных документах и проектных документах на разведку и добычу углеводородов;</p> <p>на форсированный отбор жидкости в скважинах при давлениях ниже допустимого значения забойного давления, если проектным документом не предусмотрено иное;</p> <p>без оборудования для индивидуального или группового замера дебита и для исследования скважин;</p> <p>без манометров устьевого и затрубного давлений, устройств для отбора устьевых проб и замера температуры на устье,</p>	Грубое

	арматурных площадок и лубрикаторов для спуска в скважины глубинных приборов (манометров, термометров, дебитомеров, пробоотборников)	
21	Наличие в технологическом режиме работы скважин технологической нормы отбора жидкости – для каждой добывающей скважины и объема нагнетаемого вытесняющего агента (приемистость) – для каждой нагнетательной скважины	Незначительное
22	Наличие технологических режимов работы добывающих скважин, составляющихся ежемесячно или один раз в квартал в зависимости от стабильности условий разработки объекта. Одновременно с технологическими режимами работы добывающих скважин составляется и утверждается план геолого-технических мероприятий по обеспечению норм отбора жидкости из скважин и эксплуатационного объекта в целом	Незначительное
23	Соблюдение запрета на гидроразрыв пласта пластовых залежей с маломощной крышкой во избежание разгерметизации залежей углеводородов	Грубое
24	Соблюдение требований к формированию конкурсной комиссии в соответствии с Правилами приобретения недропользователями и их подрядчиками товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов и добыче урана, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 18 мая 2018 года № 196 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17122) (далее – Правила)	Незначительное
	Недопущение установления требований в конкурсной	

25	документации, не предусмотренных Правилами	Грубое
26	Соблюдение требований к размещению объявления о проведении открытого конкурса и конкурсной документации в реестре (системе) в соответствии с Правилами	Незначительное
27	Недопущение необоснованного допуска и (или) отклонения заказчиком конкурсных заявок потенциальных поставщиков с нарушением Правил	Грубое
28	Соблюдение требований к содержанию и условиям заключения договора о приобретении товаров, работ и услуг	Значительное
29	Соблюдение обязанности по приобретению товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов, способами открытого конкурса, из одного источника и открытого конкурса на понижение (электронные торги) с применением реестра товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей или иных систем электронного закупа, расположенных в казахстанском сегменте интернета, работа которых синхронизирована с работой такого реестра	Значительное
30	Соблюдение требования по условному уменьшению цены конкурсной заявки участников конкурса – казахстанских производителей работ и услуг на двадцать процентов при определении победителя конкурса по приобретению работ и услуг	Значительное
31	Соблюдение обязанности по утверждению и представлению для прохождения экспертиз проекта консервации участка недр в течение двух месяцев со дня прекращения права недропользования либо	Значительное

	приостановления действия контракта на недропользование по углеводородам, а также завершения консервации участка недр в сроки, установленные в проекте консервации	
32	Соблюдение запрета на проведение деятельности в области добычи и (или) оборота нефти и газового конденсата, операций по добыче, и (или) обороту сырой нефти и газового конденсата без оснащения производственных объектов приборами учета и обеспечения их функционирования	Грубое
33	Соблюдения требования по предоставлению субъектами, осуществляющие деятельность в области оборота сырой нефти и газового конденсата, доступа уполномоченному органу в области углеводородов к имеющимся у них системам учета данных о количестве находящихся в обороте сырой нефти и газового конденсата, подготовленных к поставке потребителю	Значительное
34	Соблюдения требования по представлению заявки на поставку нефти для формирования графиков ежемесячно до пятого числа месяца предшествующего отчетному месяцу по форме согласно приложению к Правилам формирования графика поставки нефти, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 17 мая 2018 года № 191 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17072)	Значительное
35	Наличие разрешения на создание и размещение морских объектов	Грубое
36	Соблюдение запрета: на строительство и эксплуатацию хранилищ и резервуаров нефти на море; на хранение и складирование нефти на морских объектах, за исключением временного (не более двадцати календарных дней)	Грубое

	хранения нефти при транспортировке такой нефти танкерами непосредственно с морских объектов	
37	Соблюдение запрета на проведения операций на объектах, несущих риск разлива нефти, за исключением судов, без: 1) проведения оценки рисков разливов нефти; 2) утвержденного объектового плана; 3) наличия собственных или привлекаемых на основании договора ресурсов	Грубое
38	Соблюдение обязанности собственников объектов, несущих риск разлива нефти, за исключением судов: 1) для ликвидации разливов нефти первого уровня на море – иметь в наличии на морском объекте либо в пределах тридцатиминутной досягаемости ресурсы, необходимые для полной ликвидации таких разливов нефти; 2) для ликвидации разливов нефти второго уровня на море: иметь в наличии на морском объекте либо в пределах тридцатиминутной досягаемости ресурсы, в объеме достаточном на период до прибытия ресурсов местных береговых служб, либо заключить договоры со специализированными организациями по ликвидации разливов нефти на море	Значительное
39	Соблюдение обязанности собственника объекта заключить договор со специализированной организацией по ликвидации разливов нефти на море, имеющей международное признание, квалифицированный персонал и соответствующее оборудование	Значительное
Наличие и количество подтвержденных жалоб и обращений		
40	Наличие трех подтвержденных фактов жалоб или обращений в анализируемом периоде касательно нарушения требований Правил	Грубое

Результаты анализа сведений, представляемых государственными органами и организациями

41	Наличие подтвержденной информации по проведению недропользователем работ непредусмотренных проектным документом, а также по проведению таких работ при отсутствии проектного документа	Грубое
42	Наличие подтвержденной информации по обустройству недропользователем месторождения, непредусмотренных техническим проектным документом	Грубое
43	Наличие подтвержденной информации по сжиганию сырого газа в факелах недропользователем без разрешения уполномоченного органа, за исключением случаев угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде	Грубое
44	Наличие подтвержденной информации об эксплуатации недропользователем скважин: в которых произошел неуправляемый прорыв газа по пласту, или по заколонному пространству; при отсутствии насосно-компрессорных труб; при отсутствие скважинного и наземного оборудования, обеспечивающего отдельный учет добываемой продукции и проведение промысловых исследований каждого объекта при одновременно отдельной эксплуатации двух или более объектов одной скважиной; фонтанных или переведенных на механизированный способ через межтрубное (затрубное) пространство; с газовым фактором, превышающим проектные значения, указанные в базовых проектных документах и проектных документах на разведку и добычу углеводородов;	Грубое

	<p>на форсированный отбор жидкости в скважинах при давлениях ниже допустимого значения забойного давления, если проектным документом не предусмотрено иное;</p> <p>без оборудования для индивидуального или группового замера дебита и для исследования скважин;</p> <p>без манометров устьевого и затрубного давлений, устройств для отбора устьевых проб и замера температуры на устье, арматурных площадок и лубрикаторов для спуска в скважины глубинных приборов (манометров, термометров, дебитомеров, пробоотборников)</p>	
45	Наличие подтвержденной информации по проведению недропользователем гидроразрыва пласта пластовых залежей с маломощной крышкой	Грубое
46	Наличие подтвержденной информации по проведению недропользователем деятельности в области добычи и (или) оборота нефти и газового конденсата, операций по добыче, и (или) обороту сырой нефти и газового конденсата без оснащения производственных объектов приборами учета и обеспечения их функционирования	Грубое
47	Наличие подтвержденной информации об отсутствии разрешения на создание и размещение морских объектов, используемых недропользователем при проведении разведки и (или) добычи углеводородов на море и внутренних водоемах	Грубое
48	Наличие подтвержденной информации о хранении и складировании недропользователем нефти на морских объектах, за исключением временного (не более двадцати календарных дней) хранения нефти при транспортировке такой нефти	Грубое

	танкерами непосредственно с морских объектов; строительстве и эксплуатации хранилищ и резервуаров нефти на море	
49	Наличие подтвержденной информации по проведению недропользователем операций на объектах, несущих риск разлива нефти, за исключением судов, без: 1) проведения оценки рисков разливов нефти; 2) утвержденного объектового плана; 3) наличия собственных или привлекаемых на основании договора ресурсов	Грубое

Приложение 4
к Критериям оценки степени
риска в сфере контроля при
проведении операций
по недропользованию в
области углеводородов

Субъективные критерии оценки степени риска при проведении операций по недропользованию в области углеводородов на море в отношении физических или юридических лиц, обладающих правом проведения операций по недропользованию на добычу углеводородов

№ п/п	Критерии	Степень нарушения
Результаты мониторинга отчетности и сведений		
1	Наличие информации по сжиганию газа без разрешения уполномоченного органа по результатам анализа отчетов о фактической ежемесячной добыче попутного и природного газа, об ежемесячной информации по движению попутного и природного газа, об ежегодной информации по плану добычи попутного и природного газа, а также отчета о выполнении программы развития переработки сырого газа	Грубое
2	Наличие информации по проведению деятельности в области добычи и (или) оборота нефти и газового конденсата, операций по добыче, и (или) обороту сырой нефти и газового конденсата без оснащения	Значительное

	производственных объектов приборами учета	
Результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля (степень тяжести устанавливается при несоблюдении перечисленных требований)		
3	Соблюдение обязанности незамедлительного приостановления операций по недропользованию в случае несоответствия обеспечения ликвидации последствий недропользования либо его прекращения, а также при его отсутствии	Значительное
4	Соблюдение обязанности по поставке углеводородов, в том числе добытых в период разведки, в полном объеме на внутренний рынок Республики Казахстан, за исключением углеводородов, потребляемых на собственные технологические нужды или сжигаемых в случаях угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде; при испытании объектов скважин; при технологически неизбежном сжигании сырого газа	Значительное
5	Соблюдение требования по ведению и хранению в электронном и бумажном формате информации (документов) по недропользованию, а именно: по эксплуатации скважин и выполнению геолого-технических мероприятий; материалы по режимам работы скважин; о всех работах по добыче углеводородов; первичной документации по месторождению; о проведенных ремонтных работах, их содержании, межремонтном периоде работы оборудования и скважин, а также технико-экономической эффективности выполненных работ на протяжении всего периода эксплуатации объекта; всех материалов (актов, приказов, протоколов и других материалов)	Значительное

	по консервации и (или) ликвидации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов	
6	Соблюдение обязанности по принятию на баланс всех ранее пробуренных скважин, находящихся на территории участка недр, проведению по ним мониторинга	Значительное
7	Соблюдение требования по проведению операций по недропользованию в соответствии с проектным документом, а также запрета по проведению таких работ при отсутствии проектного документа	Грубое
8	Соблюдение требования по обустройству месторождения в соответствии с техническим проектным документом	Грубое
9	Соблюдение обязанности по обеспечению достоверного учета добытых углеводородов	Значительное
10	Соблюдение требования по проведению работ: по доразведке в соответствии с проектом разработки месторождения; оценки новой залежи, обнаруженной в течение доизучения, в соответствии с дополнением к проекту разработки месторождения	Значительное
11	Соблюдение требования по ликвидации последствий недропользования по углеводородам и (или) консервации участка недр	Значительное
12	Соблюдение требования по ликвидации и (или) консервации технологических объектов	Значительное
13	Соблюдение обязанности по осуществлению поставки нефти для переработки на территории Республики Казахстан, а в случае о с т а н о в к и нефтеперерабатывающего завода из-за аварийной ситуации – и за ее	Значительное

	пределами, в целях обеспечения потребностей внутреннего рынка нефтепродуктами	
14	Соблюдение требования по осуществлению отчуждения либо передачи на процессинг произведенной им широкой фракции легких углеводородов	Значительное
15	Соблюдение обязанности по представлению уполномоченному органу в области углеводородов годовых (на один финансовый год) и среднесрочных (на пять финансовых лет) программ закупок товаров, работ и услуг не позднее 1 (первого) февраля планируемого для проведения закупок года, либо не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты заключения контракта, а также информации о планируемом приобретении возмездных услуг оператора в случае его привлечения недропользователем	Значительное
16	Соблюдение требования по представлению в уполномоченный орган в области углеводородов отчетов согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 8, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 26, 27, 28 и 29 приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 23 мая 2018 года № 203 "Об утверждении форм отчетов при проведении разведки и добычи углеводородов, осуществлении операций в сфере добычи и оборота нефти и (или) сырого газа, урана, угля, проведении опытно-промышленной добычи и добычи урана и Правил их представления" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17036)	Значительное
17	Соблюдение требования по осуществлению мониторинга исполнения недропользователем: проекта разработки месторождения посредством проведения ежегодного авторского надзора проектной организацией и анализа	Значительное

	разработки месторождения углеводородов, выполняемого не реже одного раза в три года и направления их в уведомительном порядке в компетентный орган	
18	Наличие государственной экспертизы проектных документов результатов анализа разработки месторождения углеводородов в случае существенных (более десяти процентов) расхождений между фактическими и проектными показателями разработки месторождения	Значительное
19	Соблюдение запрета на сжигание сырого газа в факелах без разрешения уполномоченного органа, за исключением случаев угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде	Грубое
20	Соблюдение обязанности в течение десяти дней письменно уведомить уполномоченные органы в области углеводородов и охраны окружающей среды при сжигании сырого газа в факелах без разрешения, с указанием причин, по которым произошло сжигание сырого газа, и сведений об объемах сожженного сырого газа в случае угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде	Значительное
21	Соблюдение обязанности проводить расследование и представлять в уполномоченный орган в области углеводородов ежеквартальные отчеты не позднее двадцать пятого числа месяца, следующего за отчетным кварталом, с указанием сведений о времени и объемах сожженного газа по каждому случаю технологических сбоев, отказов и отклонений в работе технологического оборудования, а также их причин	Значительное

22	Наличие утвержденной уполномоченным органом в области углеводородов программы развития переработки сырого газа	Значительное
23	Соблюдение требования по направлению ежегодно в уполномоченный орган в области углеводородов отчетов о выполнении программ развития переработки сырого газа	Незначительное
24	Наличие разрешения на создание и размещение морских объектов	Грубое
25	Соблюдение запрета: на строительство и эксплуатацию хранилищ и резервуаров нефти на море; на хранение и складирование нефти на морских объектах, за исключением временного (не более двадцати календарных дней) хранения нефти при транспортировке такой нефти танкерами непосредственно с морских объектов	Грубое
26	Соблюдение требования по самостоятельному тестированию каждого продуктивного пласта при опробовании пласта и испытании скважин на срок, установленный проектным документом, но не более 90 (девяносто) дней для каждого объекта испытания с проведением к о м п л е к с а промыслово-геологических и гидродинамических исследований	Незначительное
27	Недопущение необоснованного выпуска газа из газовой шапки и разгазирование нефти в пластовых условиях, приводящие к снижению коэффициента извлечения основной продукции (жидких углеводородов)	Значительное
	Соблюдение запрета на эксплуатацию скважин: с забойными давлениями ниже предусмотренных в проектных документах; в которых произошел неуправляемый прорыв газа по	

28

пласту, или по заколонному пространству;

при отсутствие насосно-компрессорных труб;

при отсутствие скважинного и наземного оборудования, обеспечивающего отдельный учет добываемой продукции и проведение промысловых исследований каждого объекта при одновременно отдельной эксплуатации двух или более объектов одной скважиной;

фонтанных или переведенных на механизированный способ через межтрубное (затрубное) пространство;

с газовым фактором, превышающим проектные значения, указанные в базовых проектных документах и проектных документах на разведку и добычу углеводородов;

на форсированный отбор жидкости в скважинах при давлениях ниже допустимого значения забойного давления, если проектным документом не предусмотрено иное;

без оборудования для индивидуального или группового замера дебита и для исследования скважин;

без манометров устьевого и затрубного давлений, устройств для отбора устьевых проб и замера температуры на устье, арматурных площадок и лубрикаторов для спуска в скважины глубинных приборов (манометров, термометров, дебитомеров, пробоотборников);

не подготовленных для индивидуального выполнения в них комплекса промысловых исследований

Грубое

29

Наличие в технологическом режиме работы скважин технологической нормы отбора жидкости – для каждой добывающей скважины и объема

Незначительное

	нагнетаемого вытесняющего агента (приемистость) – для каждой нагнетательной скважины	
30	Наличие технологических режимов работы добывающих скважин, составляющихся ежемесячно или один раз в квартал в зависимости от стабильности условий разработки объекта. Одновременно с технологическими режимами работы добывающих скважин составляется и утверждается план геолого-технических мероприятий по обеспечению норм отбора жидкости из скважин и эксплуатационного объекта в целом	Незначительное
31	Соблюдение требования по проведению: комплекса исследований по каждому эксплуатационному объекту (определение компонентного состава пластового флюида, вязкости, плотности, давления насыщения, газосодержания, объемного коэффициента, составов выделившегося газа и дегазированной нефти, а также зависимости газосодержания, объемного коэффициента и плотности пластового флюида от давления) в соответствии с графиком отбора глубинных проб нефти/газоконденсата из скважин с учетом ввода в эксплуатацию новых скважин и равномерного распределения их по площади залежи; обязательного комплекса промысловых исследований при разработке нефтяных и нефтегазовых месторождений	Значительное
32	Наличие манометров и расходомеров на выкидных линиях устьевых арматур при газлифтном способе эксплуатации добывающих скважин для замера и регулирования давления и расхода рабочего газа	Значительное
	Соблюдение требования по изменению технологического	

33	режима скважин либо выполнению соответствующих изоляционных работ при прорывах к забоям скважин газа или воды	Значительное
34	Соблюдение запрета на гидроразрыв пласта пластовых залежей с маломощной крышкой во избежание разгерметизации залежей углеводородов	Грубое
35	Соблюдение требования по ведению учета добычи газа, отражающего добычу утилизированного газа, потери газа при исследованиях скважин и различных продувках, а также при аварийном фонтанировании	Значительное
36	Соблюдение требований к формированию конкурсной комиссии в соответствии с Правилами приобретения недропользователями и их подрядчиками товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов и добыче урана, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 18 мая 2018 года № 196 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17122) (далее – Правила)	Незначительное
37	Недопущение установления требований в конкурсной документации, не предусмотренных Правилами	Грубое
38	Соблюдение требований к размещению объявления о проведении открытого конкурса и конкурсной документации в реестре (системе) в соответствии с Правилами	Незначительное
39	Недопущение необоснованного допуска и (или) отклонения заказчиком конкурсных заявок потенциальных поставщиков с нарушением Правил	Грубое
	Соблюдение требований к содержанию и условиям	

40	заключения договора о приобретении товаров, работ и услуг	Значительное
41	Соблюдение обязанности по приобретению товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов, способами открытого конкурса, из одного источника и открытого конкурса на понижение (электронные торги) с применением реестра товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей или иных систем электронного закупа, расположенных в казахстанском сегменте интернета, работа которых синхронизирована с работой такого реестра	Значительное
42	Соблюдение требования по условному уменьшению цены конкурсной заявки участников конкурса – казахстанских производителей работ и услуг на двадцать процентов при определении победителя конкурса по приобретению работ и услуг	Значительное
43	Соблюдение преимущественного права государства на приобретение отчуждаемого сырого газа, принадлежащего недропользователям	Значительное
44	Соблюдение недропользователями, имеющих намерение произвести отчуждение сырого газа, требований по направлению на экспертизу в уполномоченный орган расчетов предельной цены сырого газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства, подтвержденные документально, в срок не позднее 1 января предстоящего года	Значительное
45	Соблюдение недропользователями требований по не превышению утвержденной уполномоченным органом цены сырого газа, приобретаемого национальным оператором в рамках	Значительное

	преимущественного права государства	
46	Соблюдение недропользователями, имеющими намерение произвести отчуждение сырого газа, в срок не позднее чем за пять месяцев до начала планируемого периода требования по направлению национальному оператору коммерческого предложения с указанием: 1) объемов отчуждаемого сырого газа; 2) цены отчуждаемого сырого газа; 3) пункта поставки сырого газа	Значительное
47	Соблюдение обязанности по утверждению и представлению для прохождения экспертиз проекта консервации участка недр в течение двух месяцев со дня прекращения права недропользования либо приостановления действия контракта на недропользование по углеводородам, а также завершения консервации участка недр в сроки, установленные в проекте консервации	Значительное
48	Соблюдение запрета на проведение деятельности в области добычи и (или) оборота нефти и газового конденсата, операций по добыче, и (или) обороту сырой нефти и газового конденсата без оснащения производственных объектов приборами учета и обеспечения их функционирования	Грубое
49	Соблюдения требования по предоставлению субъектами, осуществляющие деятельность в области оборота сырой нефти и газового конденсата, доступа уполномоченному органу в области углеводородов к имеющимся у них системам учета данных о количестве находящихся в обороте сырой нефти и газового конденсата, подготовленных к поставке потребителю	Значительное

50	<p>Соблюдения требования по нормированию закачки рабочего агента по скважинам и пластам в скважинах посредством проведения один раз в квартал и оформления в виде технологического режима эксплуатации каждой нагнетательной скважины, утвержденного руководством недропользователя, с указанием:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) суточного объема закачки рабочего агента; 2) основных требований к свойствам закачиваемого агента; 3) давления нагнетания; 4) мероприятий по обеспечению установленных норм закачки 	Значительное
51	<p>Соблюдение требования по исключению избирательного разбуривания и уплотнения проектной сетки наиболее продуктивной части залежи, объекта эксплуатации и участков залежи с наибольшими толщинами в целях регулирования или увеличения добычи нефти</p>	Значительное
52	<p>Соблюдения требования по представлению заявки на поставку нефти для формирования графиков ежемесячно до пятого числа месяца предшествующего отчетному месяцу по форме согласно приложению к Правилам формирования графика поставки нефти, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 17 мая 2018 года № 191 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17072)</p>	Значительное
53	<p>Соблюдение запрета на проведения операций на объектах, несущих риск разлива нефти, за исключением судов, без:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) проведения оценки рисков разливов нефти; 2) утвержденного объектового плана; 3) наличия собственных или привлекаемых на основании договора ресурсов 	Грубое

54	<p>Соблюдение обязанности собственников объектов, несущих риск разлива нефти, за исключением судов:</p> <p>1) для ликвидации разливов нефти первого уровня на море – иметь в наличии на морском объекте либо в пределах тридцатиминутной досягаемости ресурсы, необходимые для полной ликвидации таких разливов нефти;</p> <p>2) для ликвидации разливов нефти второго уровня на море: иметь в наличии на морском объекте либо в пределах тридцатиминутной досягаемости ресурсы, в объеме достаточном на период до прибытия ресурсов местных береговых служб, либо заключить договоры со специализированными организациями по ликвидации разливов нефти на море</p>	Значительное
55	Соблюдение обязанности собственника объекта заключить договор со специализированной организацией по ликвидации разливов нефти на море, имеющей международное признание, квалифицированный персонал и соответствующее оборудование	Значительное
Наличие и количество подтвержденных жалоб и обращений		
56	Наличие трех подтвержденных фактов жалоб или обращений в анализируемом периоде касательно нарушения требований Правил	Грубое
Результаты анализа сведений, представляемых государственными органами и организациями		
57	Наличие подтвержденной информации по проведению недропользователем работ непредусмотренных проектным документом, а также по проведению таких работ при отсутствии проектного документа	Грубое
58	Наличие подтвержденной информации по обустройству недропользователем месторождения, непредусмотренных техническим проектным документом	Грубое

59	Наличие подтвержденной информации по сжиганию сырого газа в факелах недропользователем без разрешения уполномоченного органа, за исключением случаев угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде	Грубое
60	Наличие подтвержденной информации об отсутствии разрешения на создание и размещение морских объектов, используемых недропользователем при проведении разведки и (или) добычи углеводородов на море и внутренних водоемах	Грубое
61	Наличие подтвержденной информации о хранении и складировании недропользователем нефти на морских объектах, за исключением временного (не более двадцати календарных дней) хранения нефти при транспортировке такой нефти танкерами непосредственно с морских объектов; строительстве и эксплуатации хранилищ и резервуаров нефти на море	Грубое
	Наличие подтвержденной информации об эксплуатации недропользователем скважин: с забойными давлениями ниже предусмотренных в проектных документах; в которых произошел неуправляемый прорыв газа по пласту, или по заколонному пространству; при отсутствие насосно-компрессорных труб; при отсутствие скважинного и наземного оборудования, обеспечивающего отдельный учет добываемой продукции и проведение промысловых исследований каждого объекта при одновременно отдельной эксплуатации двух или более объектов одной скважиной;	

62	<p>фонтанных или переведенных на механизированный способ через межтрубное (затрубное) пространство;</p> <p>с газовым фактором, превышающим проектные значения, указанные в базовых проектных документах и проектных документах на разведку и добычу углеводородов;</p> <p>на форсированный отбор жидкости в скважинах при давлениях ниже допустимого значения забойного давления, если проектным документом не предусмотрено иное;</p> <p>без оборудования для индивидуального или группового замера дебита и для исследования скважин;</p> <p>без манометров устьевого и затрубного давлений, устройств для отбора устьевых проб и замера температуры на устье, арматурных площадок и лубрикаторов для спуска в скважины глубинных приборов (манометров, термометров, дебитомеров, пробоотборников);</p> <p>не подготовленных для индивидуального выполнения в них комплекса промысловых исследований</p>	Грубое
63	Наличие подтвержденной информации по проведению недропользователем гидроразрыва пласта пластовых залежей с маломощной крышкой	Грубое
64	Наличие подтвержденной информации по проведению недропользователем деятельности в области добычи и (или) оборота нефти и газового конденсата, операций по добыче, и (или) обороту сырой нефти и газового конденсата без оснащения производственных объектов приборами учета и обеспечения их функционирования	Грубое
	Наличие подтвержденной информации по проведению недропользователем операций на	

65

объектах, несущих риск разлива нефти, за исключением судов, без:
1) проведения оценки рисков разливов нефти;
2) утвержденного объектового плана;
3) наличия собственных или привлекаемых на основании договора ресурсов

Грубое

Приложение 2
к совместному приказу
И.о. министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 ноября 2022 года
№ 101 и Исполняющий
обязанности Министра
от 29 ноября 2022 года № 382

Приложение 2
к совместному приказу
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 23 ноября 2018 года
№ 453 и исполняющего
обязанности Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 23 ноября 2018 года № 77

Проверочный лист при проведении операций по недропользованию в области углеводородов на суше в отношении физических или юридических лиц, обладающих правом проведения операций по недропользованию на разведку углеводородов

Государственный орган, назначивший проверку /профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля _____

Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля _____

(№, дата)

Наименование субъекта (объекта) контроля _____

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер субъекта _____

(объекта) контроля _____

Адрес места нахождения _____

--	--	--	--	--

№	Перечень требований	Соответствует требованиям	Не соответствует требованиям
1	2	3	4
1	Соблюдение обязанности незамедлительного приостановления операций по недропользованию в случае несоответствия обеспечения ликвидации последствий недропользования либо его прекращения, а также при его отсутствии		
2	Соблюдение обязанности по поставке углеводородов, добытых в период разведки, в полном объеме на внутренний рынок Республики Казахстан, за исключением углеводородов, потребляемых на собственные технологические нужды или сжигаемых в случаях угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде; при испытании объектов скважин; при пробной эксплуатации месторождения; при технологически неизбежном сжигании сырого газа		
	Соблюдение требования по ведению и хранению в электронном и бумажном формате информации (документов) по недропользованию, а именно: по эксплуатации скважин и выполнению геолого-технических мероприятий; материалы по режимам работы скважин;		

3	<p>о всех работах по добыче углеводородов; первичной документации по месторождению; о проведенных ремонтных работах, их содержании, межремонтном периоде работы оборудования и скважин, а также технико-экономической эффективности выполненных работ на протяжении всего периода эксплуатации объекта; всех материалов (актов, приказов, протоколов и других материалов) по консервации и (или) ликвидации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов</p>		
4	<p>Соблюдение обязанности по принятию на баланс всех ранее пробуренных скважин, находящихся на территории участка недр, проведению по ним мониторинга</p>		
5	<p>Соблюдение требования по проведению операций по недропользованию в соответствии с проектным документом, а также запрета по проведению таких работ при отсутствии проектного документа</p>		
6	<p>Соблюдение требования по обустройству месторождения в соответствии с техническим проектным документом</p>		
7	<p>Соблюдение обязанности по обеспечению достоверного учета добытых углеводородов</p>		

8	Соблюдение требования по ликвидации последствий недропользования по углеводородам и (или) консервации участка недр		
9	Соблюдение требования по ликвидации и (или) консервации технологических объектов		
10	Соблюдение обязанности по представлению уполномоченному органу в области углеводородов годовых (на один финансовый год) и среднесрочных (на пять финансовых лет) программ закупок товаров, работ и услуг не позднее 1 (первого) февраля планируемого для проведения закупок года, либо не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты заключения контракта, а также информации о планируемом приобретении возмездных услуг оператора в случае его привлечения недропользователем		
11	Соблюдение требования по представлению в уполномоченный орган в области углеводородов отчетов согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 8, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 26, 27, 28 и 29 приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 23 мая 2018 года № 203 " Об утверждении форм отчетов при проведении разведки и добычи углеводородов, осуществлении операций в сфере добычи и оборота		

	<p>нефти и (или) сырого газа , урана, угля, проведении опытно-промышленной добычи и добычи урана и Правил их представления " (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17036)</p>		
12	<p>Соблюдение требования по осуществлению мониторинга исполнения недропользователем ежегодного отчета по авторскому надзору за реализацией проекта разведочных работ (за исключением проекта разведочных работ, не предусматривающего бурение и (или) испытание скважин), за реализацией проектного документа на пробную эксплуатацию и направления их в уведомительном порядке в компетентный орган</p>		
13	<p>Соблюдение запрета на сжигание сырого газа в факелах без разрешения уполномоченного органа, за исключением случаев угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде</p>		
14	<p>Соблюдение обязанности в течение десяти дней письменно уведомить уполномоченные органы в области углеводородов и охраны окружающей среды при сжигании сырого газа в факелах без разрешения, с указанием причин, по которым произошло сжигание сырого газа, и сведений об объемах сожженного</p>		

	сырого газа в случае угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде		
15	Наличие утвержденной уполномоченным органом в области углеводородов программы развития переработки сырого газа		
16	Соблюдение требования по направлению ежегодно в уполномоченный орган в области углеводородов отчетов о выполнении программ развития переработки сырого газа		
17	Соблюдение требования по самостоятельному тестированию каждого продуктивного пласта при опробовании пласта и испытании скважин на срок, установленный проектным документом, но не более 90 (девяносто) дней для каждого объекта испытания с проведением комплекса промыслово-геологических и гидродинамических исследований		
	Соблюдение запрета на эксплуатацию скважин: в которых произошел неуправляемый прорыв газа по пласту, или по заколонному пространству; при отсутствие насосно-компрессорных труб; при отсутствие скважинного и наземного оборудования, обеспечивающего отдельный учет добываемой продукции и проведение промысловых		

18

исследований каждого объекта при одновременно раздельной эксплуатации двух или более объектов одной скважиной; фонтанных или переведенных на механизированный способ через межтрубное (затрубное) пространство ; с газовым фактором, превышающим проектные значения, указанные в базовых проектных документах и проектных документах на разведку и добычу углеводородов; на форсированный отбор жидкости в скважинах при давлениях ниже допустимого значения забойного давления, если проектным документом не предусмотрено иное; без оборудования для индивидуального или группового замера дебита и для исследования скважин; без манометров устьевого и затрубного давлений, устройств для отбора устьевых проб и замера температуры на устье, арматурных площадок и лубрикаторов для спуска в скважины глубинных приборов (манометров, термометров, дебитомеров, пробоотборников)

19

Н а л и ч и е в технологическом режиме работы скважин технологической нормы отбора жидкости – для каждой добывающей скважины и объема нагнетаемого вытесняющего агента (приемистость) – для

	каждой нагнетательной скважины		
20	Н а л и ч и е технологических режимов работы добывающих скважин, составляющихся ежемесячно или один раз в квартал в зависимости от стабильности условий разработки объекта. Одновременно с технологическими режимами работы добывающих скважин составляется и утверждается план геолого-технических мероприятий по обеспечению норм отбора жидкости из скважин и эксплуатационного объекта в целом		
21	Соблюдение запрета на гидроразрыв пласта пластовых залежей с маломощной покрывкой во избежание разгерметизации залежей углеводородов		
22	Соблюдение требований к формированию конкурсной комиссии в соответствии с Правилам и приобретения недропользователями и их подрядчиками товаров , работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов и добыче урана, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 18 мая 2018 года № 196 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации		

	нормативных правовых актов за № 17122) (далее – Правила)		
23	Недопущение установления требований в конкурсной документации, не предусмотренных Правилами		
24	Соблюдение требований к размещению объявления о проведении открытого конкурса и конкурсной документации в реестре (системе) в соответствии с Правилами		
25	Недопущение необоснованного допуска и (или) отклонения заказчиком конкурсных заявок потенциальных поставщиков с нарушением Правил		
26	Соблюдение требований к содержанию и условиям заключения договора о приобретении товаров, работ и услуг		
27	Соблюдение обязанности по приобретению товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов, способами открытого конкурса, из одного источника и открытого конкурса на понижение (электронные торги) с применением реестра товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей или иных систем электронного закупа, расположенных в казахстанском сегменте интернета, работа которых		

	синхронизирована с работой такого реестра		
28	Соблюдение требования по условному уменьшению цены конкурсной заявки участников конкурса – казахстанских производителей работ и услуг на двадцать процентов при определении победителя конкурса по приобретению работ и услуг		
29	Соблюдение обязанности по утверждению и представлению для прохождения экспертиз проекта консервации участка недр в течение двух месяцев со дня прекращения права недропользования либо приостановления действия контракта на недропользование по углеводородам, а также завершения консервации участка недр в сроки, установленные в проекте консервации		
30	Соблюдение запрета на проведение деятельности в области добычи и (или) оборота нефти и газового конденсата, операций по добыче, и (или) обороту сырой нефти и газового конденсата без оснащения производственных объектов приборами учета и обеспечения их функционирования		
	Соблюдения требования по предоставлению субъектами, осуществляющие деятельность в области оборота сырой нефти и газового конденсата, доступа		

31	уполномоченному органу в области углеводородов к имеющимся у них системам учета данных о количестве находящихся в обороте сырой нефти и газового конденсата, подготовленных к поставке потребителю		
32	Соблюдения требования по представлению заявки на поставку нефти для формирования графиков ежемесячно до пятого числа месяца предшествующего отчетному месяцу по форме согласно приложению к Правилам формирования графика поставки нефти, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 17 мая 2018 года № 191 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17072)		

Должностное (ые) лицо (а)

должность	подпись	фамилия, имя, отчество (при наличии)
должность	подпись	фамилия, имя, отчество (при наличии) Руководитель субъекта контроля
должность	подпись	фамилия, имя, отчество (при наличии) Приложение 3 к совместному приказу И.о. министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 ноября 2022 года № 101 и Исполняющий обязанности Министра от 29 ноября 2022 года № 382 Приложение 3 к совместному приказу Министра энергетики

Проверочный лист при проведении операций по недропользованию в области углеводородов на суше в отношении физических или юридических лиц, обладающих правом проведения операций по недропользованию на добычу углеводородов

Государственный орган, назначивший проверку /профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля _____

Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля _____

(№, дата)

Наименование субъекта (объекта) контроля _____

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер субъекта (объекта) контроля _____

Адрес места нахождения _____

№	Перечень требований	Соответствует требованиям	Не соответствует требованиям
1	2	3	4
1	Соблюдение обязанности незамедлительного приостановления операций по недропользованию в случае несоответствия обеспечения ликвидации последствий недропользования либо его прекращения, а также при его отсутствии		
	Соблюдение обязанности по поставке углеводородов, в том числе добытых в период разведки, в полном объеме на внутренний рынок Республики Казахстан, за исключением углеводородов,		

2	<p>потребляемых на собственные технологические нужды или сжигаемых в случаях угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде; при испытании объектов скважин; при пробной эксплуатации месторождения; при технологически неизбежном сжигании сырого газа</p>		
3	<p>Соблюдение требования по ведению и хранению в электронном и бумажном формате информации (документов) по недропользованию, а именно:</p> <p>по эксплуатации скважин и выполнению геолого-технических мероприятий;</p> <p>материалы по режимам работы скважин;</p> <p>о всех работах по добыче углеводородов;</p> <p>первичной документации по месторождению;</p> <p>о проведенных ремонтных работах, их содержании, межремонтном периоде работы оборудования и скважин, а также технико-экономической эффективности выполненных работ на протяжении всего периода эксплуатации объекта;</p> <p>всех материалов (актов, приказов, протоколов и других материалов) по консервации и (или) ликвидации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин</p>		

	различного назначения при разведке и добыче углеводородов		
4	Соблюдение обязанности по принятию на баланс всех ранее пробуренных скважин, находящихся на территории участка недр, проведению по ним мониторинга		
5	Соблюдение требования по обустройству месторождения в соответствии с техническим проектным документом		
6	Соблюдение требования по проведению операций по недропользованию в соответствии с проектным документом, а также запрета по проведению таких работ при отсутствии проектного документа		
7	Соблюдение обязанности по обеспечению достоверного учета добытых углеводородов		
8	Соблюдение требования по проведению работ: по доразведке в соответствии с проектом разработки месторождения; оценки новой залежи, обнаруженной в течение доизучения, в соответствии с дополнением к проекту разработки месторождения		
9	Соблюдение требования по ликвидации последствий недропользования по углеводородам и (или) консервации участка недр		
10	Соблюдение требования по ликвидации и (или) консервации		

	технологических объектов		
11	Соблюдение обязанности по осуществлению поставки нефти для переработки на территории Республики Казахстан, а в случае остановки нефтеперерабатывающего завода из-за аварийной ситуации – и за ее пределами, в целях обеспечения потребностей внутреннего рынка нефтепродуктами		
12	Соблюдение требования по осуществлению отчуждения либо передачи на процессинг произведенной им широкой фракции легких углеводородов		
13	Соблюдение обязанности по представлению уполномоченному органу в области углеводородов годовых (на один финансовый год) и среднесрочных (на пять финансовых лет) программ закупок товаров, работ и услуг не позднее 1 (первого) февраля планируемого для проведения закупок года, либо не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты заключения контракта, а также информации о планируемом приобретении возмездных услуг оператора в случае его привлечения недропользователем		
	Соблюдение требования по представлению в уполномоченный орган в области углеводородов отчетов согласно прилож		

14	<p>ениям 1, 2, 3, 4, 5, 8, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 26, 27, 28 и 29 к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 23 мая 2018 года № 203 " Об утверждении форм отчетов при проведении разведки и добычи углеводородов, осуществлении операций в сфере добычи и оборота нефти и (или) сырого газа, урана, угля, проведении опытно-промышленной добычи и добычи урана и Правил их представления " (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17036)</p>		
15	<p>Соблюдение требования по осуществлению мониторинга исполнения недропользователем проекта разработки месторождения посредством проведения ежегодного авторского надзора проектной организацией и анализа разработки месторождения углеводородов, выполняемого не реже одного раза в три года и направления их в уведомительном порядке в компетентный орган</p>		
16	<p>Н а л и ч и е государственной экспертизы проектных документов результатов анализа разработки месторождения углеводородов в случае существенных (более десяти процентов) расхождений между фактическими и проектными</p>		

	показателями разработки месторождения		
17	Соблюдение запрета на сжигание сырого газа в факелах без разрешения уполномоченного органа, за исключением случаев угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде		
18	Соблюдение обязанности в течение десяти дней письменно уведомить уполномоченные органы в области углеводородов и охраны окружающей среды при сжигании сырого газа в факелах без разрешения, с указанием причин, по которым произошло сжигание сырого газа, и сведений об объемах сожженного сырого газа в случае угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде		
19	Соблюдение обязанности проводить расследование и представлять в уполномоченный орган в области углеводородов ежеквартальные отчеты не позднее двадцать пятого числа месяца, следующего за отчетным кварталом, с указанием сведений о времени и объемах сожженного газа по каждому случаю технологических сбоев, отказов и отклонений в работе технологического оборудования, а также их причин		
	Наличие утвержденной уполномоченным		

20	органом в области углеводородов программы развития переработки сырого газа		
21	Соблюдение требования по направлению ежегодно в уполномоченный орган в области углеводородов отчетов о выполнении программ развития переработки сырого газа		
22	Соблюдение требования по самостоятельному тестированию каждого продуктивного пласта при опробовании пласта и испытании скважин на срок, установленный проектным документом, но не более 90 (девяносто) дней для каждого объекта испытания с проведением комплекса промыслово-геологических и гидродинамических исследований		
23	Недопущение необоснованного выпуска газа из газовой шапки и разгазирование нефти в пластовых условиях, приводящие к снижению коэффициента извлечения основной продукции (жидких углеводородов)		
	Соблюдение запрета на эксплуатацию скважин: с забойными давлениями ниже предусмотренных в проектных документах; в которых произошел неуправляемый прорыв газа по пласту, или по заколонному пространству; при отсутствие насосно-компрессорных труб; при отсутствие скважинного и наземного оборудования,		

обеспечивающего
раздельный учет
добываемой продукции и
проведение промысловых
исследований каждого
объекта при
одновременно
раздельной эксплуатации
двух или более объектов
одной скважиной;
фонтанных или
переведенных на
механизированный
способ через межтрубное
(затрубное) пространство
;
с газовым фактором,
превышающим
проектные значения,
указанные в базовых
проектных документах и
проектных документах на
разведку и добычу
углеводородов;
на форсированный отбор
жидкости в скважинах
при давлениях ниже
допустимого значения
забойного давления, если
проектным документом
не предусмотрено иное;
без оборудования для
индивидуального или
группового замера дебита
и для исследования
скважин;
без манометров устьевого
и затрубного давлений,
устройств для отбора
устьевых проб и замера
температуры на устье,
арматурных площадок и
лубрикаторов для спуска
в скважины глубинных
приборов (манометров,
термометров,
дебитомеров,
пробоотборников);
не подготовленных для
индивидуального
выполнения в них
комплекса промысловых
исследований

25	Н а л и ч и е в технологическом режиме работы скважин технологической нормы отбора жидкости – для каждой добывающей скважины и объема нагнетаемого вытесняющего агента (приемистость) – для каждой нагнетательной скважины		
26	Н а л и ч и е технологических режимов работы добывающих скважин, составляющихся ежемесячно или один раз в квартал в зависимости от стабильности условий разработки объекта. Одновременно с технологическими режимами работы добывающих скважин составляется и утверждается план геолого-технических мероприятий по обеспечению норм отбора жидкости из скважин и эксплуатационного объекта в целом.		
27	Соблюдение требования по проведению: комплекса исследований по каждому эксплуатационному объекту (определение компонентного состава пластового флюида, вязкости, плотности, давления насыщения, газосодержания, объемного коэффициента , составов выделившегося газа и дегазированной нефти, а также зависимости газосодержания, объемного коэффициента и плотности пластового флюида от		

	<p>давления) в соответствии с графиком отбора глубинных проб нефти/газоконденсата из скважин с учетом ввода в эксплуатацию новых скважин и равномерного распределения их по площади залежи; обязательного комплекса промысловых исследований при разработке нефтяных и нефтегазовых месторождений</p>		
28	<p>Наличие манометров и расходомеров на выкидных линиях устьевых арматур при газлифтном способе эксплуатации добывающих скважин для замера и регулирования давления и расхода рабочего газа</p>		
29	<p>Соблюдение требования по изменению технологического режима скважин либо выполнению соответствующих изоляционных работ при прорывах к забоям скважин газа или воды</p>		
30	<p>Соблюдение запрета на гидроразрыв пласта пластовых залежей с маломощной крышкой во избежание разгерметизации залежей углеводородов</p>		
31	<p>Соблюдение требования по ведению учета добычи газа, отражающего добычу утилизированного газа, потери газа при исследованиях скважин и различных продувках, а также при аварийном фонтанировании</p>		
	<p>Соблюдение требований к формированию</p>		

32	конкурсной комиссии в соответствии с Правилам и приобретения недропользователями и их подрядчиками товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов и добыче урана, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 18 мая 2018 года № 196 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17122) (далее – Правила)		
33	Недопущение установления требований в конкурсной документации, не предусмотренных Правилами		
34	Соблюдение требований к размещению объявления о проведении открытого конкурса и конкурсной документации в реестре (системе) в соответствии с Правилами		
35	Недопущение необоснованного допуска и (или) отклонения заказчиком конкурсных заявок потенциальных поставщиков с нарушением Правил		
36	Соблюдение требований к содержанию и условиям заключения договора о приобретении товаров, работ и услуг		
	Соблюдение обязанности по приобретению товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче		

37	<p>углеводородов, способами открытого конкурса, из одного источника и открытого конкурса на понижение (электронные торги) с применением реестра товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей или иных систем электронного закупа, расположенных в казахстанском сегменте интернета, работа которых синхронизирована с работой такого реестра</p>		
38	<p>Соблюдение требования по условному уменьшению цены конкурсной заявки участников конкурса – казахстанских производителей работ и услуг на двадцать процентов при определении победителя конкурса по приобретению работ и услуг</p>		
39	<p>Соблюдение преимущественного права государства на приобретение отчуждаемого сырого газа, принадлежащего недропользователям</p>		
40	<p>Соблюдение недропользователями, имеющих намерение произвести отчуждение сырого газа, требований по направлению на экспертизу в уполномоченный орган расчетов предельной цены сырого газа, приобретаемого национальным оператором в рамках</p>		

	<p>преимущественного права государства, подтвержденные документально, в срок не позднее 1 января предстоящего года</p>		
41	<p>Соблюдение недропользователями требований по не превышению утвержденной уполномоченным органом цены сырого газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства</p>		
42	<p>Соблюдение недропользователями, имеющими намерение произвести отчуждение сырого газа, в срок не позднее чем за пять месяцев до начала планируемого периода требования по направлению национальному оператору коммерческого предложения с указанием :</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) объемов отчуждаемого сырого газа; 2) цены отчуждаемого сырого газа; 3) пункта поставки сырого газа 		
43	<p>Соблюдение обязанности по утверждению и представлению для прохождения экспертиз проекта консервации участка недр в течение двух месяцев со дня прекращения права недропользования либо приостановления действия контракта на недропользование по углеводородам, а также завершения консервации участка недр в сроки,</p>		

	установленные в проекте консервации		
44	Соблюдение запрета на проведение деятельности в области добычи и (или) оборота нефти и газового конденсата, операций по добыче, и (или) обороту сырой нефти и газового конденсата без оснащения производственных объектов приборами учета и обеспечения их функционирования		
45	Соблюдения требования по предоставлению субъектами, осуществляющие деятельность в области оборота сырой нефти и газового конденсата, доступа уполномоченному органу в области углеводородов к имеющимся у них системам учета данных о количестве находящихся в обороте сырой нефти и газового конденсата, подготовленных к поставке потребителю		
46	Соблюдения требования по нормированию закачки рабочего агента по скважинам и пластам в скважинах посредством проведения один раз в квартал и оформления в виде технологического режима эксплуатации каждой нагнетательной скважины, утвержденного руководством недропользователя, с указанием: 1) суточного объема закачки рабочего агента; 2) основных требований к свойствам закачиваемого агента; 3) давления нагнетания;		

	4) мероприятий по обеспечению установленных норм закачки		
47	Соблюдение требования по исключению избирательного разбуривания и уплотнения проектной сетки наиболее продуктивной части залежи, объекта эксплуатации и участков залежи с наибольшими толщинами в целях регулирования или увеличения добычи нефти		
48	Соблюдения требования по представлению заявки на поставку нефти для формирования графиков ежемесячно до пятого числа месяца предшествующего отчетному месяцу по форме согласно приложению к Правилам формирования графика поставки нефти, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 17 мая 2018 года № 191 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17072)		

Должностное (ые) лицо (а)

должность	подпись	фамилия, имя, отчество (при наличии)
-----------	---------	--------------------------------------

должность	подпись	фамилия, имя, отчество (при наличии)
-----------	---------	--------------------------------------

Руководитель субъекта контроля

должность	подпись	фамилия, имя, отчество (при наличии)
-----------	---------	--------------------------------------

Приложение 4
к совместному приказу
И.о. министра

национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 ноября 2022 года
№ 101 и Исполняющий
обязанности Министра
от 29 ноября 2022 года № 382
Приложение 4
к совместному приказу
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 23 ноября 2018 года
№ 453 и исполняющего
обязанности Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 23 ноября 2018 года № 77

Проверочный лист при проведении операций по недропользованию в области углеводородов на море и внутренних водоемах в отношении физических или юридических лиц, обладающих правом проведения операций по недропользованию на разведку углеводородов

Государственный орган, назначивший проверку /профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля _____

Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля _____

(№, дата)

Наименование субъекта (объекта) контроля _____

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер субъекта (объекта) контроля _____

Адрес места нахождения _____

№	Перечень требований	Соответствует требованиям	Не соответствует требованиям
1	2	3	4
1	Соблюдение обязанности незамедлительного приостановления операций по недропользованию в случае несоответствия обеспечения ликвидации последствий недропользования либо		

	его прекращения, а также при его отсутствии		
2	Соблюдение обязанности по поставке углеводородов, добытых в период разведки, в полном объеме на внутренний рынок Республики Казахстан, за исключением углеводородов, потребляемых на собственные технологические нужды или сжигаемых в случаях угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде; при испытании объектов скважин; при пробной эксплуатации месторождения		
3	Соблюдение требования по ведению и хранению в электронном и бумажном формате информации (документов) по недропользованию, а именно: по эксплуатации скважин и выполнению геолого-технических мероприятий; материалы по режимам работы скважин; о всех работах по добыче углеводородов; первичной документации по месторождению; о проведенных ремонтных работах, их содержании, межремонтном периоде работы оборудования и скважин, а также технико-экономической эффективности выполненных работ на		

	<p>протяжении всего периода эксплуатации объекта;</p> <p>всех материалов (актов, приказов, протоколов и других материалов) по консервации и (или) ликвидации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов</p>		
4	<p>Соблюдение обязанности по принятию на баланс всех ранее пробуренных скважин, находящихся на территории участка недр, проведению по ним мониторинга</p>		
5	<p>Соблюдение требования по проведению операций по недропользованию в соответствии с проектным документом, а также запрета по проведению таких работ при отсутствии проектного документа</p>		
6	<p>Соблюдение требования по обустройству месторождения в соответствии с техническим проектным документом</p>		
7	<p>Соблюдение обязанности по обеспечению достоверного учета добытых углеводородов</p>		
8	<p>Соблюдение требования по ликвидации последствий недропользования по углеводородам и (или) консервации участка недр</p>		
9	<p>Соблюдение требования по ликвидации и (или) консервации технологических объектов</p>		

10	<p>Соблюдение обязанности по представлению уполномоченному органу в области углеводородов годовых (на один финансовый год) и среднесрочных (на пять финансовых лет) программ закупок товаров, работ и услуг не позднее 1 (первого) февраля планируемого для проведения закупок года, либо не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты заключения контракта, а также информации о планируемом приобретении возмездных услуг оператора в случае его привлечения недропользователем</p>		
11	<p>Соблюдение требования по представлению в уполномоченный орган в области углеводородов отчетов согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 8, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 26, 27, 28 и 29 приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 23 мая 2018 года № 203 " Об утверждении форм отчетов при проведении разведки и добычи углеводородов, осуществлении операций в сфере добычи и оборота нефти и (или) сырого газа, урана, угля, проведении опытно-промышленной добычи и добычи урана и Правил их представления " (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17036)</p>		
	<p>Соблюдение требования по осуществлению мониторинга исполнения</p>		

12	<p>недропользователем ежегодного отчета по авторскому надзору за реализацией проекта разведочных работ (за исключением проекта разведочных работ, не предусматривающего бурение и (или) испытание скважин), за реализацией проектного документа на пробную эксплуатацию и направления их в уведомительном порядке в компетентный орган</p>		
13	<p>Соблюдение запрета на сжигание сырого газа в факелах без разрешения уполномоченного органа, за исключением случаев угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде</p>		
14	<p>Соблюдение обязанности в течение десяти дней письменно уведомить уполномоченные органы в области углеводородов и охраны окружающей среды при сжигании сырого газа в факелах без разрешения, с указанием причин, по которым произошло сжигание сырого газа, и сведений об объемах сожженного сырого газа в случае угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде</p>		
15	<p>Наличие утвержденной уполномоченным органом в области углеводородов программы развития переработки сырого газа</p>		

16	Соблюдение требования по направлению ежегодно в уполномоченный орган в области углеводородов отчетов о выполнении программ развития переработки сырого газа		
17	Соблюдение требования по самостоятельному тестированию каждого продуктивного пласта при опробовании пласта и испытании скважин на срок, установленный проектным документом, но не более 90 (девяносто) дней для каждого объекта испытания с проведением комплекса промыслово-геологических и гидродинамических исследований		
	Соблюдение запрета на эксплуатацию скважин: в которых произошел неуправляемый прорыв газа по пласту, или по заколонному пространству; при отсутствие насосно-компрессорных труб; при отсутствие скважинного и наземного оборудования, обеспечивающего отдельный учет добываемой продукции и проведение промысловых исследований каждого объекта при одновременно отдельной эксплуатации двух или более объектов одной скважиной; фонтанных или переведенных на механизированный способ через межтрубное (затрубное) пространство ;		

18	<p>с газовым фактором, превышающим проектные значения, указанные в базовых проектных документах и проектных документах на разведку и добычу углеводородов;</p> <p>на форсированный отбор жидкости в скважинах при давлениях ниже допустимого значения забойного давления, если проектным документом не предусмотрено иное;</p> <p>без оборудования для индивидуального или группового замера дебита и для исследования скважин;</p> <p>без манометров устьевого и затрубного давлений, устройств для отбора устьевых проб и замера температуры на устье, арматурных площадок и лубрикаторов для спуска в скважины глубинных приборов (манометров, термометров, дебитомеров, пробоотборников)</p>		
19	<p>Н а л и ч и е в технологическом режиме работы скважин технологической нормы отбора жидкости – для каждой добывающей скважины и объема нагнетаемого вытесняющего агента (приемистость) – для каждой нагнетательной скважины</p>		
	<p>Н а л и ч и е технологических режимов работы добывающих скважин, составляющихся ежемесячно или один раз в квартал в зависимости от стабильности условий разработки объекта.</p>		

20	<p>Одновременно с технологическими режимами работы добывающих скважин составляется и утверждается план геолого-технических мероприятий по обеспечению норм отбора жидкости из скважин и эксплуатационного объекта в целом</p>		
21	<p>Соблюдение запрета на гидроразрыв пласта пластовых залежей с маломощной покрывкой во избежание разгерметизации залежей углеводородов</p>		
22	<p>Соблюдение требований к формированию конкурсной комиссии в соответствии с Правилам и приобретения недропользователями и их подрядчиками товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов и добыче урана, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 18 мая 2018 года № 196 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17122) (далее – Правила)</p>		
23	<p>Недопущение установления требований в конкурсной документации, не предусмотренных Правилами</p>		
	<p>Соблюдение требований к размещению объявления о проведении открытого конкурса и</p>		

24	конкурсной документации в реестре (системе) в соответствии с Правилами		
25	Недопущение необоснованного допуска и (или) отклонения заказчиком конкурсных заявок потенциальных поставщиков с нарушением Правил		
26	Соблюдение требований к содержанию и условиям заключения договора о приобретении товаров, работ и услуг		
27	Соблюдение обязанности по приобретению товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов, способами открытого конкурса, из одного источника и открытого конкурса на понижение (электронные торги) с применением реестра товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей или иных систем электронного закупа, расположенных в казахстанском сегменте интернета, работа которых синхронизирована с работой такого реестра		
28	Соблюдение требования по условному уменьшению цены конкурсной заявки участников конкурса – казахстанских производителей работ и услуг на двадцать процентов при определении победителя конкурса по		

	приобретению работ и услуг		
29	Соблюдение обязанности по утверждению и представлению для прохождения экспертиз проекта консервации участка недр в течение двух месяцев со дня прекращения права недропользования либо приостановления действия контракта на недропользование по углеводородам, а также завершения консервации участка недр в сроки, установленные в проекте консервации		
30	Соблюдение запрета на проведение деятельности в области добычи и (или) оборота нефти и газового конденсата, операций по добыче, и (или) обороту сырой нефти и газового конденсата без оснащения производственных объектов приборами учета и обеспечения их функционирования		
31	Соблюдения требования по предоставлению субъектами, осуществляющие деятельность в области оборота сырой нефти и газового конденсата, доступа уполномоченному органу в области углеводородов к имеющимся у них системам учета данных о количестве находящихся в обороте сырой нефти и газового конденсата, подготовленных к поставке потребителю		
	Соблюдения требования по представлению заявки на поставку нефти для формирования графиков		

32	ежемесячно до пятого числа месяца предшествующего отчетному месяцу по форме согласно приложению к Правилам формирования графика поставки нефти, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 17 мая 2018 года № 191 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17072)		
33	Наличие разрешения на создание и размещение морских объектов		
34	Соблюдение запрета: на строительство и эксплуатацию хранилищ и резервуаров нефти на море; на хранение и складирование нефти на морских объектах, за исключением временного (не более двадцати календарных дней) хранения нефти при транспортировке такой нефти танкерами непосредственно с морских объектов		
35	Соблюдение запрета на проведения операций на объектах, несущих риск разлива нефти, за исключением судов, без: 1) проведения оценки рисков разливов нефти; 2) утвержденного объектового плана; 3) наличия собственных или привлекаемых на основании договора ресурсов		
	Соблюдение обязанности собственников объектов,		

36	<p>несущих риск разлива нефти, за исключением судов:</p> <p>1) для ликвидации разливов нефти первого уровня на море – иметь в наличии на морском объекте либо в пределах тридцатиминутной досягаемости ресурсы, необходимые для полной ликвидации таких разливов нефти;</p> <p>2) для ликвидации разливов нефти второго уровня на море: иметь в наличии на морском объекте либо в пределах тридцатиминутной досягаемости ресурсы, в объеме достаточном на период до прибытия ресурсов местных береговых служб, либо заключить договоры со специализированными организациями по ликвидации разливов нефти на море</p>		
37	<p>Соблюдение обязанности собственника объекта заключить договор со специализированной организацией по ликвидации разливов нефти на море, имеющей международное признание, квалифицированный персонал и соответствующее оборудование</p>		

Должностное (ые) лицо (а)

должность подпись фамилия, имя, отчество (при наличии)

должность подпись фамилия, имя, отчество (при наличии)

Руководитель субъекта контроля

должность подпись фамилия, имя, отчество (при наличии)

Приложение 5
к совместному приказу
И.о. министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 ноября 2022 года
№ 101 и Исполняющий
обязанности Министра
от 29 ноября 2022 года № 382

Приложение 5
к совместному приказу
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 23 ноября 2018 года
№ 453 и исполняющего
обязанности Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 23 ноября 2018 года № 77

Проверочный лист при проведении операций по недропользованию в области углеводородов на море и внутренних водоемах в отношении физических или юридических лиц, обладающих правом проведения операций по недропользованию на добычу углеводородов

Государственный орган, назначивший проверку /профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля _____

Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля _____

(№, дата)

Наименование субъекта (объекта) контроля _____

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер субъекта (объекта) контроля _____

Адрес места нахождения _____

№	Перечень требований	Соответствует требованиям	Не соответствует требованиям
1	2	3	4
	Соблюдение обязанности незамедлительного приостановления операций по недропользованию в		

1	случае несоответствия обеспечения ликвидации последствий недропользования либо его прекращения, а также при его отсутствии		
2	Соблюдение обязанности по поставке углеводородов, в том числе добытых в период разведки, в полном объеме на внутренний рынок Республики Казахстан, за исключением углеводородов, потребляемых на собственные технологические нужды или сжигаемых в случаях угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде; при испытании объектов скважин; при пробной эксплуатации месторождения; при технологически неизбежном сжигании сырого газа		
3	Соблюдение требования по ведению и хранению в электронном и бумажном формате информации (документов) по недропользованию, а именно: по эксплуатации скважин и выполнению геолого-технических мероприятий; материалы по режимам работы скважин; о всех работах по добыче углеводородов; первичной документации по месторождению; о проведенных ремонтных работах, их содержании,		

	<p>межремонтном периоде работы оборудования и скважин, а также технико-экономической эффективности выполненных работ на протяжении всего периода эксплуатации объекта;</p> <p>всех материалов (актов, приказов, протоколов и других материалов) по консервации и (или) ликвидации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов</p>		
4	<p>Соблюдение обязанности по принятию на баланс всех ранее пробуренных скважин, находящихся на территории участка недр, проведению по ним мониторинга</p>		
5	<p>Соблюдение требования по проведению операций по недропользованию в соответствии с проектным документом, а также запрета по проведению таких работ при отсутствии проектного документа</p>		
6	<p>Соблюдение требования по обустройству месторождения в соответствии с техническим проектным документом</p>		
7	<p>Соблюдение обязанности по обеспечению достоверного учета добытых углеводородов</p>		
	<p>Соблюдение требования по проведению работ: по доразведке в соответствии с проектом разработки месторождения;</p>		

8	оценки новой залежи, обнаруженной в течение доизучения, в соответствии с дополнением к проекту разработки месторождения		
9	Соблюдение требования по ликвидации последствий недропользования по углеводородам и (или) консервации участка недр		
10	Соблюдение требования по ликвидации и (или) консервации технологических объектов		
11	Соблюдение обязанности по осуществлению поставки нефти для переработки на территории Республики Казахстан, а в случае остановки нефтеперерабатывающего завода из-за аварийной ситуации – и за ее пределами, в целях обеспечения потребностей внутреннего рынка нефтепродуктами		
12	Соблюдение требования по осуществлению отчуждения либо передачи на процессинг произведенной им широкой фракции легких углеводородов		
	Соблюдение обязанности по представлению уполномоченному органу в области углеводородов годовых (на один финансовый год) и среднесрочных (на пять финансовых лет) программ закупок товаров, работ и услуг не позднее 1 (первого) февраля планируемого для		

13	<p>проведения закупок года, либо не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты заключения контракта, а также информации о планируемом приобретении возмездных услуг оператора в случае его привлечения недропользователем</p>		
14	<p>Соблюдение требования по представлению в уполномоченный орган в области углеводородов отчетов согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 8, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 26, 27, 28 и 29 приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 23 мая 2018 года № 203 " Об утверждении форм отчетов при проведении разведки и добычи углеводородов, осуществлении операций в сфере добычи и оборота нефти и (или) сырого газа, урана, угля, проведении опытно-промышленной добычи и добычи урана и Правил их представления " (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17036)</p>		
15	<p>Соблюдение требования по осуществлению мониторинга исполнения недропользователем: проекта разработки месторождения посредством проведения ежегодного авторского надзора проектной организацией и анализа разработки месторождения углеводородов, выполняемого не реже одного раза в три года и</p>		

	направления их в уведомительном порядке в компетентный орган		
16	Н а л и ч и е государственной экспертизы проектных документов результатов анализа разработки месторождения углеводородов в случае существенных (более десяти процентов) расхождений между фактическими и проектными показателями разработки месторождения		
17	Соблюдение запрета на сжигание сырого газа в факелах без разрешения уполномоченного органа, за исключением случаев угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде		
18	Соблюдение обязанности в течение десяти дней письменно уведомить уполномоченные органы в области углеводородов и охраны окружающей среды при сжигании сырого газа в факелах без разрешения, с указанием причин, по которым произошло сжигание сырого газа, и сведений об объемах сожженного сырого газа в случае угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде		
	Соблюдение обязанности проводить расследование и представлять в уполномоченный орган в области углеводородов		

19	ежеквартальные отчеты не позднее двадцать пятого числа месяца, следующего за отчетным кварталом, с указанием сведений о времени и объемах сожженного газа по каждому случаю технологических сбоев, отказов и отклонений в работе технологического оборудования, а также их причин		
20	Наличие утвержденной уполномоченным органом в области углеводородов программы развития переработки сырого газа		
21	Соблюдение требования по направлению ежегодно в уполномоченный орган в области углеводородов отчетов о выполнении программ развития переработки сырого газа		
22	Наличие разрешения на создание и размещение морских объектов		
23	Соблюдение запрета: на строительство и эксплуатацию хранилищ и резервуаров нефти на море; на хранение и складирование нефти на морских объектах, за исключением временного (не более двадцати календарных дней) хранения нефти при транспортировке такой нефти танкерами непосредственно с морских объектов		
	Соблюдение требования по самостоятельному тестированию каждого продуктивного пласта при опробовании пласта и испытании скважин на срок, установленный		

24	<p>проектным документом, но не более 90 (девяносто) дней для каждого объекта испытания с проведением комплекса промыслово-геологических и гидродинамических исследований</p>		
25	<p>Недопущение необоснованного выпуска газа из газовой шапки и разгазирование нефти в пластовых условиях, приводящие к снижению коэффициента извлечения основной продукции (жидких углеводородов)</p>		
26	<p>Соблюдение запрета на эксплуатацию скважин: с забойными давлениями ниже предусмотренных в проектных документах; в которых произошел неуправляемый прорыв газа по пласту, или по заколонному пространству; при отсутствие насосно-компрессорных труб; при отсутствие скважинного и наземного оборудования, обеспечивающего отдельный учет добываемой продукции и проведение промысловых исследований каждого объекта при одновременно отдельной эксплуатации двух или более объектов одной скважиной; фонтанных или переведенных на механизированный способ через межтрубное (затрубное) пространство ; с газовым фактором, превышающим проектные значения,</p>		

	<p>указанные в базовых проектных документах и проектных документах на разведку и добычу углеводородов;</p> <p>на форсированный отбор жидкости в скважинах при давлениях ниже допустимого значения забойного давления, если проектным документом не предусмотрено иное;</p> <p>без оборудования для индивидуального или группового замера дебита и для исследования скважин;</p> <p>без манометров устьевого и затрубного давлений, устройств для отбора устьевых проб и замера температуры на устье, арматурных площадок и лубрикаторов для спуска в скважины глубинных приборов (манометров, термометров, дебитомеров, пробоотборников);</p> <p>не подготовленных для индивидуального выполнения в них комплекса промысловых исследований</p>		
27	<p>Н а л и ч и е в технологическом режиме работы скважин технологической нормы отбора жидкости – для каждой добывающей скважины и объема нагнетаемого вытесняющего агента (приемистость) – для каждой нагнетательной скважины</p>		
	<p>Н а л и ч и е технологических режимов работы добывающих скважин, составляющихся ежемесячно или один раз в квартал в зависимости</p>		

28	<p>от стабильности условий разработки объекта. Одновременно с технологическими режимами работы добывающих скважин составляется и утверждается план геолого-технических мероприятий по обеспечению норм отбора жидкости из скважин и эксплуатационного объекта в целом</p>		
29	<p>Соблюдение требования по проведению: комплекса исследований по каждому эксплуатационному объекту (определение компонентного состава пластового флюида, вязкости, плотности, давления насыщения, газосодержания, объемного коэффициента, составов выделившегося газа и дегазированной нефти, а также зависимости газосодержания, объемного коэффициента и плотности пластового флюида от давления) в соответствии с графиком отбора глубинных проб нефти/газоконденсата из скважин с учетом ввода в эксплуатацию новых скважин и равномерного распределения их по площади залежи; обязательного комплекса промысловых исследований при разработке нефтяных и нефтегазовых месторождений</p>		
	<p>Наличие манометров и расходомеров на выкидных линиях</p>		

30	устьевых арматур при газлифтном способе эксплуатации добывающих скважин для замера и регулирования давления и расхода рабочего газа		
31	Соблюдение требования по изменению технологического режима скважин либо выполнению соответствующих изоляционных работ при прорывах к забоям скважин газа или воды		
32	Соблюдение запрета на гидроразрыв пласта пластовых залежей с маломощной крышкой во избежание разгерметизации залежей углеводородов		
33	Соблюдение требования по ведению учета добычи газа, отражающего добычу утилизированного газа, потери газа при исследованиях скважин и различных продувках, а также при аварийном фонтанировании		
34	Соблюдение требований к формированию конкурсной комиссии в соответствии с Правилами и приобретения недропользователями и их подрядчиками товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов и добыче урана, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 18 мая 2018 года № 196 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации		

	нормативных правовых актов за № 17122) (далее – Правила)		
35	Недопущение установления требований в конкурсной документации, не предусмотренных Правилами		
36	Соблюдение требований к размещению объявления о проведении открытого конкурса и конкурсной документации в реестре (системе) в соответствии с Правилами		
37	Недопущение необоснованного допуска и (или) отклонения заказчиком конкурсных заявок потенциальных поставщиков с нарушением Правил		
38	Соблюдение требований к содержанию и условиям заключения договора о приобретении товаров, работ и услуг		
39	Соблюдение обязанности по приобретению товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов, способами открытого конкурса, из одного источника и открытого конкурса на понижение (электронные торги) с применением реестра товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию, и их производителей или иных систем электронного закупа, расположенных в казахстанском сегменте интернета, работа которых		

	синхронизирована с работой такого реестра		
40	Соблюдение требования по условному уменьшению цены конкурсной заявки участников конкурса – казахстанских производителей работ и услуг на двадцать процентов при определении победителя конкурса по приобретению работ и услуг		
41	Соблюдение преимущественного права государства на приобретение отчуждаемого сырого газа, принадлежащего недропользователям		
42	Соблюдение недропользователями, имеющих намерение произвести отчуждение сырого газа, требований по направлению на экспертизу в уполномоченный орган расчетов предельной цены сырого газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства, подтвержденные документально, в срок не позднее 1 января предстоящего года		
43	Соблюдение недропользователями требований по не превышению утвержденной уполномоченным органом цены сырого газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства		

44	<p>Соблюдение недропользователями, имеющими намерение произвести отчуждение сырого газа, в срок не позднее чем за пять месяцев до начала планируемого периода требования по направлению национальному оператору коммерческого предложения с указанием :</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) объемов отчуждаемого сырого газа; 2) цены отчуждаемого сырого газа; 3) пункта поставки сырого газа 		
45	<p>Соблюдение обязанности по утверждению и представлению для прохождения экспертиз проекта консервации участка недр в течение двух месяцев со дня прекращения права недропользования либо приостановления действия контракта на недропользование по углеводородам, а также завершения консервации участка недр в сроки, установленные в проекте консервации</p>		
46	<p>Соблюдение запрета на проведение деятельности в области добычи и (или) оборота нефти и газового конденсата, операций по добыче, и (или) обороту сырой нефти и газового конденсата без оснащения производственных объектов приборами учета и обеспечения их функционирования</p>		
	<p>Соблюдения требования по предоставлению субъектами,</p>		

47	<p>осуществляющие деятельность в области оборота сырой нефти и газового конденсата, доступа уполномоченному органу в области углеводородов к имеющимся у них системам учета данных о количестве находящихся в обороте сырой нефти и газового конденсата, подготовленных к поставке потребителю</p>		
48	<p>Соблюдения требования по нормированию закачки рабочего агента по скважинам и пластам в скважинах посредством проведения один раз в квартал и оформления в виде технологического режима эксплуатации каждой нагнетательной скважины, утвержденного руководством недропользователя, с указанием:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) суточного объема закачки рабочего агента; 2) основных требований к свойствам закачиваемого агента; 3) давления нагнетания; 4) мероприятий по обеспечению установленных норм закачки 		
49	<p>Соблюдение требования по исключению избирательного разбуривания и уплотнения проектной сетки наиболее продуктивной части залежи, объекта эксплуатации и участков залежи с наибольшими толщинами в целях регулирования или увеличения добычи нефти</p>		

50	<p>Соблюдения требования по представлению заявки на поставку нефти для формирования графиков ежемесячно до пятого числа месяца предшествующего отчетному месяцу по форме согласно приложению к Правилам формирования графика поставки нефти, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 17 мая 2018 года № 191 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17072)</p>		
51	<p>Соблюдение запрета на проведения операций на объектах, несущих риск разлива нефти, за исключением судов, без:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) проведения оценки рисков разливов нефти; 2) утвержденного объектового плана; 3) наличия собственных или привлекаемых на основании договора ресурсов 		
52	<p>Соблюдение обязанности собственников объектов, несущих риск разлива нефти, за исключением судов:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) для ликвидации разливов нефти первого уровня на море – иметь в наличии на морском объекте либо в пределах тридцатиминутной досягаемости ресурсы, необходимые для полной ликвидации таких разливов нефти; 2) для ликвидации разливов нефти второго уровня на море: 		

	иметь в наличии на морском объекте либо в пределах тридцатиминутной досягаемости ресурсы, в объеме достаточном на период до прибытия ресурсов местных береговых служб, либо заключить договоры со специализированными организациями по ликвидации разливов нефти на море		
53	Соблюдение обязанности собственника объекта заключить договор со специализированной организацией по ликвидации разливов нефти на море, имеющей международное признание, квалифицированный персонал и соответствующее оборудование		

Должностное (ые) лицо (а)

должность	подпись	фамилия, имя, отчество (при наличии)
должность	подпись	фамилия, имя, отчество (при наличии)
Руководитель субъекта контроля		
должность	подпись	фамилия, имя, отчество (при наличии)
		Приложение 6 к совместному приказу И.о. министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 ноября 2022 года № 101 и Исполняющий обязанности Министра от 29 ноября 2022 года № 382
		Приложение 6 к совместному приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 23 ноября 2018 года № 453 и исполняющего

Проверочный лист при проведении операций по недропользованию в области углеводородов в отношении физических или юридических лиц, право проведения операций по недропользованию которых прекращено

Государственный орган, назначивший проверку /профилактический контроль с посещением субъекта (объекта) контроля _____

Акт о назначении проверки/профилактического контроля с посещением субъекта (объекта) контроля _____
(№, дата)

Наименование субъекта (объекта) контроля _____

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер субъекта (объекта) контроля _____

Адрес места нахождения _____

№	Перечень требований	Соответствует требованиям	Не соответствует требованиям
1	2	3	4
1	Соблюдение обязанности по прекращению операций по недропользованию на участке недр, за исключением операций, незамедлительное прекращение которых связано с угрозой возникновения чрезвычайных ситуаций, в течение двух месяцев со дня получения уведомления компетентного органа о решении ликвидировать последствия недропользования на участке недр либо произвести консервацию участка недр для последующего его предоставления иному лицу		

2	<p>Соблюдение обязанности незамедлительного начала работ по ликвидации последствий недропользования или консервации участка недр после утверждения и получения положительных заключений экспертиз проекта ликвидации или консервации согласно Правилам консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 22 мая 2018 года № 200 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17094)</p>		
3	<p>Соблюдение обязанности по передаче оборудования и иного имущества, обеспечивающие непрерывность технологического процесса и промышленную безопасность на участке недр, в доверительное управление национальной компании в области углеводородов на срок до передачи имущества новому недропользователю, в месячный срок со дня получения уведомления компетентного органа о решении передать участок недр в доверительное управление национальной компании в области углеводородов</p>		
	<p>Соблюдение требования по передаче права по</p>		

4	договору банковского вклада, являющегося предметом залога, обеспечивающего ликвидацию последствий недропользования, н о в о м у недропользователю в сроки, указанные в уведомлении		
5	Соблюдение обязанности по утверждению и представлению для прохождения экспертиз проекта ликвидации последствий недропользования по углеводородам не позднее двух месяцев со дня прекращения права недропользования, а также завершения ликвидации последствий недропользования на участке недр в сроки, установленные в проекте ликвидации последствий недропользования по углеводородам		
6	Соблюдение обязанности по утверждению и представлению для прохождения экспертиз проекта консервации участка недр в течение двух месяцев со дня прекращения права недропользования либо приостановления действия контракта на недропользование по углеводородам, а также завершения консервации участка недр в сроки, установленные в проекте консервации		

Должностное (ые) лицо (а)

должность подпись фамилия, имя, отчество (при наличии)

должность подпись фамилия, имя, отчество (при наличии)

Руководитель субъекта контроля

должность

подпись

фамилия, имя, отчество (при наличии)

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