

Приложение  
к постановлению Правительства  
Республики Казахстан  
от « 31 » декабря 2022 года  
№ 1144

Утверждены  
постановлением Правительства  
Республики Казахстан  
от 18 апреля 2018 года  
№ 204

**Правила отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородов к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных и порядок налогообложения в части налога на добычу полезных ископаемых**

**Глава 1. Порядок отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородов к категории низкорентабельных и порядок налогообложения в части налога на добычу полезных ископаемых**

**Параграф 1. Порядок подачи и рассмотрения заявлений об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородов к категории низкорентабельных**

1. Для отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородов к категории низкорентабельных недропользователь, осуществляющий деятельность, предусматривающую разработку месторождения углеводородов, соответствующего критериям, определенным подразделом 2 настоящего раздела, обращается в уполномоченный орган по государственному планированию (далее – уполномоченный орган) с заявлением.

2. Заявление об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории низкорентабельных на текущий незавершенный календарный год подается по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам, в срок не позднее 1 сентября данного календарного года.

К заявлению прилагаются копии следующих документов на электронных носителях:

1) финансовая отчетность за предыдущий финансовый год, подписанная первым руководителем или лицом, его замещающим, а также главным бухгалтером (бухгалтером);

2) аудиторский отчет за предыдущий финансовый год юридических лиц, для которых законодательными актами Республики Казахстан установлено обязательное проведение аудита (в случае, если заявление подается до 1 июня текущего года, то представляется аудиторский отчет за финансовый год, предшествующий предыдущему финансовому году);

3) финансовая отчетность юридического лица-недропользователя за отчетный период текущего календарного года (квартал, полугодие или девять месяцев), предшествующий дате подачи заявления;

4) отчет об исполнении бюджета за предыдущий календарный год, заверенный руководителем юридического лица-недропользователя или лицом, его замещающим;

5) расчет бюджета на текущий календарный год, заверенный руководителем юридического лица-недропользователя или лицом, его замещающим;

6) отчет об исполнении бюджета за отчетный период текущего календарного года (квартал, полугодие или девять месяцев), предшествующий дате подачи заявления, заверенный руководителем юридического лица-недропользователя или лицом, его замещающим;

7) налоговая отчетность (декларации по корпоративному подоходному налогу (далее – КПН) по контракту и налогу на сверхприбыль (далее – НСП) по контракту за предыдущий налоговый период и налогу на добычу полезных ископаемых (далее – НДПИ) по контракту за текущий и предыдущий календарные годы);

8) расчет авансовых платежей по КПН (если недропользователь является плательщиком авансовых платежей) и расчет запланированного на текущий отчетный год размера КПН;

9) расчет налоговых обязательств по КПН, а также расчет чистого дохода, рентабельности продаж по контракту за текущий налоговый период с детальной привязкой данных расчетов к бюджету юридического лица-недропользователя, прогнозной цене на углеводороды и планируемым объемам добычи углеводородов по контракту за этот же период;

10) обоснование прогнозной цены на углеводороды, использованной для расчетов показателей рентабельности по контракту;

11) планируемый объем добычи углеводородов по контракту, согласованный с компетентным органом.

3. Заявление об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории низкорентабельных на предстоящий календарный год подается по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам, не ранее 30 сентября текущего года, но не позднее 31 декабря текущего года.

К заявлению помимо документов, указанных в пункте 2 настоящих Правил, прилагаются копии следующих документов на электронных носителях:

1) расчет бюджета на предстоящий календарный год, заверенный руководителем юридического лица-недропользователя или лицом, его замещающим;

2) расчет налоговых обязательств компании по КПП по контракту, а также расчет чистого дохода, рентабельности продаж по контракту за предстоящий календарный год с детальной привязкой данных расчетов к бюджету юридического лица-недропользователя, прогнозной цене на углеводороды и планируемым объемам добычи углеводородов по контракту за этот же отчетный период.

При этом сведения, указанные в подпунктах 3) и 6) пункта 2 настоящих Правил, представляются за девять истекших месяцев текущего календарного года.

4. Уполномоченный орган в срок не позднее пяти рабочих дней после поступления заявления в случаях представления неполных сведений в документах, представляемых заявителем, или представления неполного перечня документов, предусмотренных пунктами 2 и 3 настоящих Правил, или подачи заявления с нарушением требований, установленных настоящими Правилами, направляет мотивированный отказ в рассмотрении заявления.

5. Уполномоченный орган в срок не позднее пяти рабочих дней после принятия к рассмотрению заявления и (или) дополнительных документов и расчетов, обосновывающих сведения, содержащиеся в заявлении, направляет копии заявления и прилагаемых к нему документов на рассмотрение нижеперечисленным государственным органам для подготовки заключений

по вопросам в:

1) Министерство финансов Республики Казахстан – для подтверждения данных налоговой отчетности;

2) уполномоченный орган в области углеводородов – по вопросам обоснованности планируемых объемов добычи углеводородов и объема операций по недропользованию с учетом утвержденных в установленном законодательством Республики Казахстан порядке рабочих программ (годовых программ работ) и (или) проектных решений и обязательств по контракту на недропользование;

3) иные государственные органы – по вопросам, входящим в их компетенцию и поставленным уполномоченным органом в целях выработки обоснованных решений по конкретным размерам индивидуальной ставки НДС.

Заключения соответствующих государственных органов представляются в уполномоченный орган в срок не позднее двадцати календарных дней со дня получения копии заявления и прилагаемых к нему документов от уполномоченного органа. Уполномоченный орган в указанный срок

производит расчет рентабельности по контракту на основе представленных заявителем данных и подготавливает предложения по конкретным размерам индивидуальной ставки НДС.

6. В срок не позднее семи рабочих дней с даты получения всех заключений государственных органов, указанных в пункте 6 настоящих Правил, уполномоченный орган вносит заявление с приложением заключений государственных органов на рассмотрение межведомственной комиссии по выработке рекомендаций по отнесению контракта на недропользование к категории низкорентабельного, а также месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных, за исключением общераспространенных полезных ископаемых (далее – комиссия), которая вырабатывает рекомендации по отнесению месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородов к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных, за исключением общераспространенных полезных ископаемых.

В срок не позднее десяти рабочих дней комиссия рассматривает заявление и заключения государственных органов и вырабатывает предложение об отнесении или отказе в отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводорода к категории низкорентабельных, размере ставки НДС по низкорентабельному месторождению (в случае выработки предложения об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводорода к категории низкорентабельных).

7. В случае выработки комиссией предложения об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводорода к категории низкорентабельных уполномоченный орган в течение пятнадцати рабочих дней разрабатывает и в установленном законодательством порядке вносит в Правительство Республики Казахстан проект постановления Правительства Республики Казахстан о включении месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводорода в перечень месторождений углеводородов, отнесенных к категории низкорентабельных, с приложением ставок НДС, устанавливаемых в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил, и указанием календарного года, в течение которого применяются такие ставки.

8. Ставка НДС устанавливается на календарный год. В случае, если ставка НДС устанавливается в течение указанного года, то НДС, начисленный и уплаченный с начала календарного года по обязательствам этого года, пересчитывается по ставке, установленной в соответствии с настоящими Правилами.

9. Решение об отказе в отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородов к категории низкорентабельных принимается уполномоченным органом с учетом

предложений, выработанных комиссией, и доводится до сведения недропользователя в письменном виде в течение десяти рабочих дней после вынесения комиссией соответствующего решения с указанием причин отказа.

10. Основаниями для отказа в отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородов к категории низкорентабельных являются:

1) несоответствие представленного расчета налоговых обязательств по уплате КПН, а также расчета чистого дохода, рентабельности продаж по месторождению (группе месторождений, части месторождения) на соответствующий календарный год налоговому законодательству Республики Казахстан, в том числе пункту 11 настоящих Правил;

2) применение недропользователем необоснованной прогнозной цены на углеводороды за соответствующий календарный год, используемой для расчета уровня рентабельности;

3) несоответствие заявленных по месторождению (группе месторождений, части месторождения) объемов добычи на соответствующий календарный год планируемыми объемам добычи;

4) существенное (свыше 10 %) и (или) необоснованное увеличение производственных затрат, затрат на реализацию и общеадминистративных затрат в расчете на тонну углеводородов в сравнении с данными за предыдущий календарный год, если заявление подается на текущий календарный год, либо с данными по текущему календарному году, исходя из прогнозных данных по году, рассчитанных на основе бюджета за указанный период с учетом вносимых корректировок, если заявление подается на предстоящий календарный год;

5) превышение фактического уровня рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения) по итогам отчетных периодов (полугодие или девять месяцев), предшествующих дате подачи заявления, текущего незавершенного календарного года уровня 0 %.

В случае устранения причин, по которым недропользователю отказано в отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводорода к категории низкорентабельных, он вправе направить повторно заявление в уполномоченный орган в порядке, установленном настоящей главой.

## **Параграф 2. Критерии отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородов к категории низкорентабельных**

11. Месторождение (группа месторождений, часть месторождения) углеводородов относится к категории низкорентабельных в случае, если планируемый уровень рентабельности по месторождению (группе

месторождений, части месторождения) по итогам предстоящего календарного года или текущего незавершенного календарного года по расчетам, производимым недропользователем самостоятельно в порядке, установленном настоящим пунктом, равен или менее 0 %.

Расчет планируемого уровня рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородов за календарный год производится на основании прогнозных данных недропользователя, включая цены на углеводороды за соответствующий период, и на основании объемов добычи, подтвержденных уполномоченным органом.

Планируемый уровень рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения) определяется по следующей формуле:

$$РП_k = \frac{ЧД(У_k)}{СГД_k} \times 100, \text{ где:}$$

$РП_k$  – рентабельность продаж по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородов в процентах;

$ЧД_k$  – чистый доход по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородов, исчисленный в соответствии с настоящим пунктом и методикой ведения отдельного налогового учета недропользователя, утвержденной в налоговой учетной политике в соответствии с условиями статьи 723 Налогового кодекса Республики Казахстан (далее – методика недропользователя);

$У_k$  – сумма полученных и непогашенных убытков по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородов, исчисленных в соответствии с главой 31 Налогового кодекса Республики Казахстан, возникших после 31 декабря 2008 года;

$СГД_k$  – совокупный годовой доход по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородов, исчисленный в соответствии с методикой недропользователя.

Размер чистого дохода по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородов за налоговый период определяется недропользователем по следующей формуле:

$$ЧД_k = НД_k - КПН_k, \text{ где:}$$

$КПН_k$  – корпоративный подоходный налог по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородов, исчисленный в соответствии с методикой недропользователя;

$НД_k$  – налогооблагаемый доход по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородов, исчисленный в соответствии с методикой недропользователя, уменьшенный на сумму доходов и расходов, предусмотренных статьей 28 Налогового кодекса Республики Казахстан.

При определении налогооблагаемого дохода сумма вычетов за налоговый период не должна превышать сумму вычетов за предыдущий налоговый период, за исключением сумм вычетов за счет дополнительных налоговых обязательств, либо увеличения сумм вычетов за счет расходов,

увеличение которых связано с повышением тарифов на регулируемые услуги (товары, работы) субъекта естественной монополии. В случае отклонения планируемого объема добычи углеводорода в текущем незавершенном (предстоящем) календарном году более чем на 10 % от уровня предыдущего (текущего) календарного года, сумма вычетов для целей определения уровня рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводорода корректируется пропорционально изменению объемов добычи.

12. Ставки НДС для месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородов, отнесенного к категории низкорентабельных, устанавливаются с целью достижения уровня рентабельности по контракту 0 % по шкале мировых цен за баррель нефти с шагом в 1 доллар США.

Минимальная ставка НДС по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородов, отнесенному к категории низкорентабельных, устанавливается в размере 5 % от общеустановленной ставки НДС, действующей в соответствующем налоговом периоде. При этом ставки НДС, устанавливаемые для месторождения (группы месторождений, части месторождения), отнесенного к категории низкорентабельных в соответствии с настоящими Правилами, не должны превышать общеустановленных ставок НДС, действующих в соответствующем налоговом периоде.

В случае, если ставки НДС для месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородов, отнесенного к категории низкорентабельных, на соответствующий календарный год устанавливаются в течение указанного года, то НДС, уплаченный с начала календарного года, пересчитывается по ставкам, установленным в соответствии с настоящей главой, исходя из фактически сложившихся цен за истекшие налоговые периоды.

Недропользователь самостоятельно применяет ставки, установленные в соответствии с настоящим пунктом, на основе цены, определяемой в порядке, установленном статьей 741 Налогового кодекса Республики Казахстан.

13. Налогоплательщик в срок не позднее 15-го февраля года, следующего за календарным годом, в котором им применялись ставки НДС, установленные в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил, производит расчет показателей рентабельности за истекший год на основе фактических данных с применением данных ставок НДС.

В случае, если уровень фактической рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения) превысит значение 0 %, недропользователь производит перерасчет налоговых обязательств по НДС по ставке, рассчитываемой по следующей формуле:

$$СН_{\text{к}} = \frac{СГД_{\text{к}} - В_{\text{к}}}{НБ_{\text{к}}} \times 100, \text{ где:}$$

$СН_k$  – ставка НДС по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородов в процентах;

$СГД_k$  – совокупный годовой доход по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородов, исчисленный в соответствии с методикой недропользователя;

$В_k$  – вычеты по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородов, не включая НДС, исчисленные в соответствии с методикой недропользователя;

$НБ_k$  – налоговая база НДС по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородов, исчисленная в соответствии с методикой недропользователя.

При этом размер ставки НДС, рассчитанный в соответствии с настоящим пунктом, исчисляется с точностью до двух знаков после запятой с округлением к большему, и не должен выходить за рамки пороговых значений, указанных в пункте 13 настоящих Правил.

Полученное значение ставки НДС применяется недропользователем для исчисления суммы НДС, подлежащей уплате за истекший календарный год. В случае, если сумма НДС, исчисленная за истекший календарный год в соответствии с настоящим пунктом, превысит сумму НДС, исчисленную за истекший календарный год по ставке, установленной в соответствии с пунктом 13 настоящих Правил, соответствующая сумма превышения отражается

в дополнительной декларации по НДС. Сумма НДС, указанная в данной декларации, является налоговым обязательством 4-го квартала истекшего календарного года и подлежит уплате в общеустановленном порядке. В случае изменения показателей, использованных при расчете фактического уровня рентабельности по формуле, указанной в части третьей пункта 12 настоящих Правил, недропользователь самостоятельно производит перерасчет и исполнение налоговых обязательств в соответствии с настоящим пунктом в срок, не превышающий 45 календарных дней с момента отражения таких изменений в налоговом учете.

## **Глава 2. Порядок отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородов к категории высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных и порядок налогообложения в части налога на добычу полезных ископаемых**

### **Параграф 1. Порядок подачи и рассмотрения заявлений об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородов к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных**



14. Недропользователь, осуществляющий разработку месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводорода, обращается с заявлением в уполномоченный орган об отнесении данного месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных при одновременном выполнении следующих условий:

1) месторождение соответствует одному из критериев, указанных в пункте 27 настоящих Правил;

2) объем добычи углеводородов по месторождению (группе месторождений, части месторождения) не превышает 3 (три) миллионов тонн в год;

3) фактический или планируемый уровень рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения) по итогам прошедшего календарного года или текущего незавершенного календарного года равен или менее 25 %.

Для целей настоящего пункта расчет рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения) производится в соответствии с пунктом 11 настоящих Правил на основе показателей по месторождению (группе месторождений, части месторождения).

15. Заявление недропользователя об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных подается по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам. К заявлению прилагаются копии следующих документов на электронных носителях:

1) отчет о соответствии достигнутых технологических показателей месторождения (группы месторождений, части месторождения) утвержденным проектным решениям;

2) протокол Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых Республики Казахстан;

3) отчет о выполнении контрактных (лицензионных) обязательств по состоянию на дату окончания последнего квартала, предшествующего дате подачи заявления;

4) документы, указанные в пункте 2 настоящих Правил.

16. При необходимости уполномоченный орган в срок не позднее пяти рабочих дней после поступления заявления запрашивает у заявителя другие документы и расчеты, обосновывающие сведения, содержащиеся в заявлении.

Заявитель после получения соответствующего запроса уполномоченного органа в срок не позднее десяти рабочих дней представляет в уполномоченный орган на электронных носителях документы и расчеты, обосновывающие сведения, содержащиеся в заявлении, запрашиваемые согласно настоящему пункту Правил.

17. Уполномоченный орган в срок не позднее пяти рабочих дней после поступления заявления и (или) дополнительных документов и расчетов, обосновывающих сведения, содержащиеся в заявлении, в случаях

представления неполных сведений в документах, представляемых заявителем, или представления неполного перечня документов, предусмотренных пунктами 15 и 16 настоящих Правил, или подачи заявления с нарушением требований, установленных настоящими Правилами, направляет мотивированный отказ в рассмотрении заявления.

18. После поступления заявления уполномоченный орган в срок не позднее пяти рабочих дней направляет копии заявления и прилагаемых к нему документов на рассмотрение в государственные органы, указанные в пункте 4 настоящих Правил, а также в уполномоченный орган в области нефти и газа для подготовки заключения о соответствии или несоответствии месторождения (группы месторождений, части месторождения) критериям высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных и соблюдении заявителем утвержденных проектных решений.

Заключения соответствующих государственных органов представляются в уполномоченный орган в срок не позднее двадцати календарных дней с момента получения копии заявления и прилагаемых к нему документов от уполномоченного органа.

19. В срок не позднее семи рабочих дней со дня получения заключений государственных органов уполномоченный орган вносит заявление с приложением заключений на рассмотрение комиссии.

20. В срок не позднее десяти рабочих дней комиссия рассматривает заявление и вырабатывает предложение об отнесении или отказе в отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных.

21. В случае вынесения комиссией предложения об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных уполномоченный орган в течение пятнадцати рабочих дней разрабатывает и в установленном порядке вносит в Правительство Республики Казахстан проект постановления Правительства Республики Казахстан о включении месторождения (группы месторождений, части месторождения) в перечень высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных месторождений, в котором содержатся следующие сведения:

1) наименование и координаты месторождения (группы месторождений, части месторождения) в соответствии с горным отводом;

2) дата и регистрационный номер контракта на недропользование и лицензии (при наличии);

3) один или несколько критериев, указанных в пункте 28 настоящих Правил, которому (которым) соответствует месторождение (группа месторождений, часть месторождения).

В случае включения месторождения (группы месторождений, части месторождения) в перечень высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных месторождений, НДС, уплаченный с начала календарного

года, в котором принято соответствующее решение Правительства Республики Казахстан, пересчитывается по ставкам согласно приложению 2 к настоящим Правилам, исходя из фактически сложившихся цен за истекшие налоговые периоды, определяемых в порядке, установленном статьей 741 Налогового кодекса Республики Казахстан, путем подачи дополнительных деклараций.

В случае, если месторождение (группа месторождений, часть месторождения) соответствует нескольким критериям, указанным в пункте 27 настоящих Правил, для которых установлены различные ставки НДС, для целей исчисления и уплаты указанного налога применяется ставка с наименьшим значением.

В случае отнесения части месторождения к категории высоковязких, обводненных, малодобитных или выработанных для определения пониженной ставки НДС учитывается весь объем добычи по контракту.

22. В случае отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории высоковязких, обводненных, малодобитных или выработанных пониженные ставки НДС, указанные в приложении 2 к настоящим Правилам, по решениям Правительства Республики Казахстан, принятым после 1 января 2019 года, действуют в течение трех календарных лет, начиная с 1 января года, в котором принято такое решение.

До истечения срока действия пониженных ставок НДС недропользователь повторно обращается с заявлением в уполномоченный орган в соответствии с положениями настоящих Правил.

При этом трехлетний срок ограничения действия пониженных ставок НДС, установленный в части первой настоящего пункта, не применяется в отношении юридического лица, контрольный пакет акций которого принадлежит национальной компании и (или) юридическим лицам, 70 и более процентов голосующих акций которых принадлежат национальной компании.

23. Налогоплательщик, применявший ставки НДС в соответствии с частью второй пункта 21 настоящих Правил, в срок не позднее 15-го февраля года, следующего за истекшим календарным годом, в котором применялись данные ставки НДС, производит расчет фактической рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения) за истекший год на основе фактических данных по формуле, указанной в части третьей пункта 11 настоящих Правил, на основе показателей по месторождению (группе месторождений, части месторождения) с применением ставок НДС согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

В случае, если уровень фактической рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения), рассчитываемой по формуле, указанной в части третьей пункта 11 настоящих Правил, превысит значение 20%, но не более 25%, недропользователь производит перерасчет налоговых обязательств по НДС по ставке согласно приложению 2 к настоящим Правилам, увеличенной на 5% от базовой ставки НДС, установленной Налоговым кодексом Республики Казахстан на соответствующий год.

В случае, если уровень фактической рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения), рассчитываемой по формуле, указанной в части третьей пункта 11 настоящих Правил, превысит значение 25%, недропользователь производит перерасчет налоговых обязательств по НДС по ставке, рассчитываемой по следующей формуле:

$$СН_{\text{м}} = \frac{СГД_{\text{м}} \times (0,75 - К) - В_{\text{м}} \times (1 - К)}{НБ_{\text{м}} \times (1 - К)} \times 100, \text{ где:}$$

$СН_{\text{м}}$  – ставка НДС по месторождению (группе месторождений, части месторождения) в процентах;

$СГД_{\text{м}}$  – совокупный годовой доход по месторождению (группе месторождений, части месторождения), исчисленный в соответствии с методикой недропользователя;

$В_{\text{м}}$  – вычеты по месторождению (группе месторождений, части месторождения), не включая НДС, исчисленные в соответствии с методикой недропользователя;

$НБ_{\text{м}}$  – налоговая база НДС по месторождению (группе месторождений, части месторождения), исчисленная в соответствии с методикой недропользователя;

$К$  – значение ставки КПП, установленной налоговым законодательством Республики Казахстан на соответствующий налоговый период, переведенное в десятичную дробь путем деления ставки в процентах на 100.

При этом размер ставки НДС, рассчитанный в соответствии с настоящим пунктом, исчисляется с точностью до двух знаков после запятой с округлением к большему и не должен выходить за рамки пороговых значений, указанных в пункте 12 настоящих Правил.

Полученное значение ставки НДС применяется недропользователем для исчисления суммы НДС, подлежащей уплате за истекший календарный год.

В случае, если сумма НДС, исчисленная за истекший календарный год в соответствии с настоящим пунктом, превысит сумму НДС, исчисленную за истекший календарный год по ставке согласно приложению 2 к настоящим Правилам, соответствующая сумма превышения отражается в дополнительной декларации по НДС. Сумма НДС, указанная в данной декларации, является налоговым обязательством 4-го квартала истекшего календарного года

и подлежит уплате в общеустановленном порядке. В случае изменения показателей, использованных при расчете фактического уровня рентабельности по формуле, указанной в части третьей пункта 11 настоящих Правил, производится перерасчет налоговых обязательств в соответствии с настоящим пунктом.

24. Решение об отказе в отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории высоковязких, обводненных, малодобитных или выработанных, принимается уполномоченным органом с учетом предложений, выработанных комиссией,

и доводится до сведения недропользователя в течение десяти рабочих дней с указанием причин отказа.

25. Основания для отказа в отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных включают:

1) несоответствие представленного расчета налоговых обязательств по КПН, а также расчета чистого дохода, рентабельности продаж по контракту на соответствующий календарный год налоговому законодательству Республики Казахстан, в том числе пункту 11 настоящих Правил;

2) применение недропользователем необоснованной прогнозной цены на углеводороды за соответствующий календарный год, используемой заявителем для расчета уровня рентабельности;

3) несоответствие заявленных объемов добычи планируемым объемам добычи на соответствующий календарный год;

4) фактический или планируемый уровень рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения) по итогам прошедшего календарного года или текущего незавершенного календарного года превышает 25%;

5) несоответствие месторождения (группы месторождений, части месторождения) ни одному из заявленных критериев, указанных в пункте 28 настоящих Правил;

6) заявленный критерий (критерии) достигнут в результате нарушения заявителем утвержденных проектных решений (документов).

26. Изменение параметров месторождения (группы месторождений, части месторождения), указанных в заявлении, произошедшее после принятия решения об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных, в результате принятия мер, направленных на увеличение отдачи месторождения (группы месторождений, части месторождения) в соответствии с утвержденными в установленном законодательством Республики Казахстан порядком проектными решениями (документами), не являются основанием для пересмотра ранее принятого решения.

В случае увеличения первоначальных утвержденных запасов по месторождению, включенному в перечень высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных по критерию выработанности, комиссия пересматривает ранее принятое решение, если в результате такого увеличения месторождение (группа месторождений, часть месторождения) не соответствует указанному критерию, при условии, что изменение критерия не связано с принятием недропользователем мер, направленных на увеличение отдачи месторождения (группы месторождений, части месторождения).

Уполномоченный орган в области углеводородов ежегодно представляет по месторождениям (группе месторождений, части месторождения), включенным в перечень высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных, данные об извлекаемых запасах в уполномоченный орган по

бюджетному планированию по состоянию на 1 января текущего календарного года.

Недропользователь обращается в уполномоченный орган с заявлением по изменению критерия (критериев), которому (которым) соответствует месторождение (группа месторождений, часть месторождения), указанное (указанные) в перечне высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных, в порядке, установленном настоящей главой.

## **Параграф 2. Критерии отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородов к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных**

27. Месторождение (группа месторождений, часть месторождения) относится к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных при условии, что на месторождении (группе месторождений, части месторождения) в ходе разработки в соответствии с утвержденными проектными решениями достигнут один из показателей по выработанности, обводненности, малодебитности либо месторождение (группа месторождений, часть месторождения) характеризуется высокой вязкостью нефти, которые соответствуют следующим значениям:

1) выработанность месторождения (каждого месторождения в отдельности по группе месторождений, части месторождения) углеводородов составляет 80 и более процентов от утвержденных в установленном порядке извлекаемых запасов.

Степень выработанности месторождения (группы месторождений, части месторождения) рассчитывается по следующей формуле:

$$C_B = \frac{\sum Q_{Н, Т}}{Q_{И, Т}} * 100, \text{ где:}$$

$C_B$  – степень выработанности запасов нефти, выраженная в процентах от утвержденных извлекаемых запасов нефти;

$Q_{Н}$  – накопленная добыча нефти на месторождении (части месторождения) в целом в тоннах;

$Q_{И}$  – утвержденные извлекаемые запасы нефти в тоннах;

2) обводненность продукции месторождения (каждого месторождения в отдельности по группе месторождений, части месторождения) углеводородов составляет 85 и более процентов.

Обводненность месторождения (части месторождения) рассчитывается по следующей формуле:

$$O_M = \frac{\sum Q_{В, М^3}}{Q_{Ж, М^3}} * 100, \text{ где:}$$

$O_M$  – процент обводненности месторождения (части месторождения);

$Q_{В}$  – объем добытой воды за период не менее девяносто календарных дней, предшествующих дате подачи заявления;

$Q_{ж}$  – объем добытой жидкости за период не менее девяносто календарных дней, предшествующих дате подачи заявления;

3) вязкость нефти месторождения (каждого месторождения в отдельности по группе месторождений, части месторождения) в пластовых условиях составляет 200 мПа\*сек и более;

4) средний дебит скважин месторождения (каждого месторождения в отдельности по группе месторождений, части месторождения) составляет менее трех тонн в сутки.

Среднесуточный дебит нефти одной скважины по месторождению (части месторождения) рассчитывается по следующей формуле:

$$q_{н} = \frac{\sum Q_{н, т}}{N}, \text{ где:}$$

$q_{н}$  – среднесуточный дебит нефти одной скважины по месторождению (части месторождения);

$Q_{н}$  – объем среднесуточной добычи нефти по месторождению (части месторождения) в тоннах за период не менее девяносто календарных дней, предшествующих дате подачи заявления;

$N$  – среднее количество действующего добывающего фонда скважин месторождения (части месторождения) за соответствующий период.

---

Приложение 1  
к Правилам отнесения  
месторождения (группы  
месторождений, части  
месторождения) углеводородов к  
категории низкорентабельных,  
высоковязких, обводненных,  
малодебитных и выработанных  
и порядку налогообложения в части  
налога на добычу полезных  
ископаемых

**Заявление об отнесении месторождения (группы месторождений, части  
месторождения) к категории низкорентабельных, высоковязких,  
обводненных, малодебитных и выработанных**

1. Полное наименование недропользователя (юридического либо  
физического лица)

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

2. Местонахождение (почтовый адрес)

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

3. Бизнес-идентификационный номер или индивидуальный  
идентификационный номер

\_\_\_\_\_

4. Контракт на недропользование, в рамках которого осуществляется  
добыча углеводородов и предполагается применение порядка отнесения  
месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории  
низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных или  
выработанных:

4.1. Полное наименование, стороны контракта, дата заключения  
контракта

\_\_\_\_\_ ;

4.2. Дата и номер регистрации контракта в компетентном органе:

\_\_\_\_\_ ;

4.3. Наименование контракта (месторождения, группы месторождений,  
части месторождения):

\_\_\_\_\_ ;

4.4. Расположение контрактной территории (месторождения, группы  
месторождений, части месторождения)



\_\_\_\_\_ ;  
4.5. Вид добываемого полезного ископаемого \_\_\_\_\_ .

5. Основание для подачи заявления (в выбранных строках проставить знак «X»):

- низкая рентабельность;
- высокая вязкость;
- обводненность;
- малый дебит;
- выработанность.

6. Контактное лицо (фамилия, имя и отчество (при его наличии), должность, телефон)

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Приложения:

\_\_\_\_\_  
Фамилия, имя и отчество (при его наличии) руководителя, должность

\_\_\_\_\_  
Место печати

Дата подачи заявки «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.

\_\_\_\_\_

Приложение 2  
к Правилам отнесения  
месторождения (группы  
месторождений, части  
месторождения) углеводородов к  
категории низкорентабельных,  
высоковязких, обводненных,  
малодебитных и выработанных  
и порядку налогообложения в части  
налога на добычу полезных  
ископаемых

**Ставки налога на добычу полезных ископаемых для обводненных,  
малодебитных, выработанных, высоковязких месторождений  
(групп месторождений, частей месторождений) углеводородов**

1. Ставки налога на добычу полезных ископаемых на сырую нефть для высоковязких месторождений:

№ п/п	Объем годовой добычи	Ставки в % при вязкости от 200 до 300 мПа*сек	Ставки в % при вязкости от 300 мПа*сек и выше
1	2	3	4
1.	До 250000 тонн включительно	1,5	0,25
2.	До 500000 тонн включительно	2,1	0,35
3.	До 1000000 тонн включительно	2,4	0,4
4.	До 2000000 тонн включительно	2,7	0,45
5.	До 3000000 тонн включительно	3,0	0,5
6.	До 4000000 тонн включительно	3,3	0,55
7.	До 5000000 тонн включительно	3,6	0,6
8.	До 7000000 тонн включительно	3,9	0,65
9.	До 10000000 тонн включительно	4,5	0,75

10.	свыше 10000000 тонн	5,4	0,9
-----	---------------------	-----	-----

2. Ставки налога на добычу полезных ископаемых на сырую нефть для обводненных месторождений:

№ п/п	Объем годовой добычи	Ставки в % при обводненности от 85 до 95 %	Ставки в % при обводненности от 95 % и выше
1	2	3	4
1.	До 250000 тонн включительно	1,00	0,25
2.	До 500000 тонн включительно	1,40	0,35
3.	До 1000000 тонн включительно	1,60	0,4
4.	До 2000000 тонн включительно	1,80	0,45
5.	До 3000000 тонн включительно	2,00	0,5
6.	До 4000000 тонн включительно	2,20	0,55
7.	До 5000000 тонн включительно	2,40	0,6
8.	До 7000000 тонн включительно	2,60	0,65
9.	До 10000000 тонн включительно	3,00	0,75
10.	свыше 10000000 тонн	5,40	0,9

3. Ставки налога на добычу полезных ископаемых на сырую нефть для выработанных месторождений:

№ п/п	Объем годовой добычи	Ставки в % при выработанности от 80 до 95 %	Ставки в % при выработанности от 95 % и выше
1	2	3	4
1.	До 250000 тонн включительно	1,5	0,25
2.	До 500000 тонн включительно	2,1	0,35

3.	До 1000000 тонн включительно	2,4	0,4
4.	До 2000000 тонн включительно	2,7	0,45
5.	До 3000000 тонн включительно	3	0,5
6.	До 4000000 тонн включительно	3,3	0,55
7.	До 5000000 тонн включительно	3,6	0,6
8.	До 7000000 тонн включительно	3,9	0,65
9.	До 10000000 тонн включительно	4,5	0,75
10.	свыше 10000000 тонн	5,4	0,9

4. Ставки налога на добычу полезных ископаемых на сырую нефть для малодебитных месторождений:

№ п/п	Объем годовой добычи	Ставки в % при дебитах скважин от 2 тонн до 3 тонн в сутки	Ставки в % при дебитах скважин от 1 тонны до 2 тонн в сутки	Ставки в % при дебитах скважин менее 1 тонны в сутки
1	2	3	4	5
1.	До 250000 тонн включительно	2,5	1,5	0,25
2.	До 500000 тонн включительно	3,5	2,1	0,35
3.	До 1000000 тонн включительно	4	2,4	0,4
4.	До 2000000 тонн включительно	4,5	2,7	0,45
5.	До 3000000 тонн включительно	5	3	0,5
6.	До 4000000 тонн включительно	5,5	3,3	0,55
7.	До 5000000 тонн включительно	6	3,6	0,6

8.	До 7000000 тонн включительно	6,5	3,9	0,65
9.	До 10000000 тонн включительно	7,5	4,5	0,75
10.	свыше 10000000 тонн	9	5,4	0,9

---