

О порядке подготовки предложений о применении особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, указанную в подпункте 2 пункта 5 статьи 3-1 Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе", и проведения мониторинга обоснованности их применения

Постановление Правительства Российской Федерации · № 846 · от 26.09.2013 · Правительство Российской Федерации · Утратил силу

Постановление Правительства Российской Федерации от 26.09.2013 г. № 846 (Собрание законодательства Российской Федерации от 2013 г., № 40, ст. 5077; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru) от 03.10.2013 г., ст. 0001201310030014)

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 26 сентября 2013 г. № 846

МОСКВА

Утратило силу - Постановление Правительства Российской Федерации от 03.06.2019 № 701

О порядке подготовки предложений о применении особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, указанных в подпунктах 2 или 3 пункта 5 статьи 3¹ Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе", и проведения мониторинга обоснованности их применения

В соответствии со статьей 3¹ Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе" Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые Правила подготовки предложений о применении особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, указанных в подпунктах 2 или 3 пункта 5 статьи 3¹ Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе", и проведения мониторинга обоснованности их применения.
2. Министерству энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации, Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации в течение 30 дней со дня вступления в силу настоящего постановления утвердить:
методические указания по проведению анализа обоснованности применения особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, указанных в подпунктах 2 или 3 пункта 5 статьи 3¹ Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе";
форму заявления о применении особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую и форму справки о прогнозных и фактических капитальных и операционных (эксплуатационных) затратах, понесенных пользователем недр и связанных с деятельностью по разведке и (или) разработке месторождения, и о фактической выручке пользователя недр от реализации углеводородов, добытых на месторождении.

Председатель Правительства
Российской Федерации Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства

ПРАВИЛА

подготовки предложений о применении особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, указанных в подпунктах 2 или 3 пункта 5 статьи 3¹ Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе", и проведения мониторинга обоснованности их применения

1. Настоящие Правила устанавливают порядок подготовки предложений о применении особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, указанных в подпунктах 2 или 3 пункта 5 статьи 3¹ Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе" (далее соответственно - особые формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины, нефть сырая), а также порядок проведения мониторинга обоснованности их применения.

2. В целях применения особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую пользователь недр, владеющий лицензией на пользование участком недр, содержащим соответствующее месторождение углеводородного сырья, на котором осуществляется добыча нефти сырой (далее соответственно - месторождение, пользователь недр), направляет в Министерство энергетики Российской Федерации заявление о применении особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, добываемую на конкретном месторождении (далее - заявление), по форме, утверждаемой Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации, Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации.

Для целей настоящих Правил под месторождением понимается залежь либо совокупность залежей углеводородного сырья, выделенных для промышленной разработки в рамках одного технического проекта либо иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, согласованной и утвержденной в установленном порядке (далее - проектная документация).

3. К заявлению прилагаются:

- а) копия лицензии на пользование соответствующим участком недр, содержащим месторождение, включая все приложения;
- б) копия проектной документации, на основании которой пользователь недр осуществляет разработку месторождения;
- в) копия решения комиссии, созданной в соответствии с частью второй статьи 23² Закона Российской Федерации "О недрах", о согласовании проектной документации, скрепленного печатью Федерального агентства по недропользованию либо его территориального органа;
- г) справка о прогнозных и фактических капитальных и операционных (эксплуатационных) затратах, понесенных пользователем недр и связанных с деятельностью по разведке и (или) разработке месторождения, и о фактической выручке пользователя недр от реализации углеводородов, добытых на месторождении, по форме, утверждаемой Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации, Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации, с приложением регистров бухгалтерского учета, подтверждающих указанные затраты, а также копий предусмотренных статьей 105¹⁵ Налогового кодекса Российской Федерации документов, подтверждающих обоснованность примененных цен по сделкам, признаваемым контролируруемыми в соответствии со статьей 105¹⁴ Налогового кодекса Российской Федерации, в отношении затрат, понесенных со дня вступления в силу указанных статей Налогового кодекса Российской Федерации, в случаях, когда подготовка таких документов является обязательной для налогоплательщика в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

В качестве прогнозных капитальных и операционных (эксплуатационных) затрат указываются расходы, понесенные пользователем недр после 1 января года подачи заявления, выраженные в рублевом исчислении в ценах года подачи заявления.

В качестве фактических капитальных и операционных (эксплуатационных) затрат указываются расходы, понесенные пользователем недр до 1 января года подачи заявления (включая расходы на проведение поисково-оценочных и геолого-разведочных работ за период, предшествующий году подачи заявления, но не более чем за 7 лет);

д) данные о количестве фактически добытой на месторождении нефти сырой и о количестве нефти сырой, фактически добытой на месторождении и вывезенной с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины, по состоянию на 1-е число месяца подачи заявления;

е) информация о физико-химических характеристиках добываемой нефти сырой;

ж) копия выписки из государственного баланса запасов полезных ископаемых и из формы федерального статистического наблюдения, утвержденной уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти, содержащей сведения о состоянии и изменении запасов нефти, направленные пользователем недр в Федеральное агентство по недропользованию, по соответствующему участку недр по состоянию на 1 января года подачи заявления, а при их отсутствии на указанную дату - копия выписки из государственного баланса запасов полезных ископаемых и из формы федерального статистического наблюдения, содержащей указанные сведения по соответствующему участку недр по состоянию на 1 января года, предшествующего году подачи заявления.

4. Отнесение расходов к капитальным или операционным (эксплуатационным) затратам, а также признание их экономически обоснованными осуществляются в соответствии с методическими указаниями по проведению анализа обоснованности применения особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации, Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее - методические указания).

5. Заявление и документы, указанные в пункте 3 настоящих Правил (далее - прилагаемые документы), представляются в 5 экземплярах на бумажном и электронном носителях.

6. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 3 рабочих дней со дня поступления заявления и прилагаемых документов возвращает их пользователю недр с указанием причин возврата в следующих случаях:

а) заявление и (или) прилагаемые документы представлены не в полном объеме или по ненадлежащей форме;

б) степень выработанности запасов месторождения по состоянию на 1 января года подачи заявления составляет более 5 процентов, за исключением месторождений, которые были указаны в примечании 8 к единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Таможенного союза по состоянию на 26 мая 2013 г.;

в) отклонение начальных извлекаемых запасов нефти сырой месторождения, определенных в соответствии с абзацем вторым пункта 15 настоящих Правил на основании данных, указанных в копии решения комиссии, представленной пользователем недр в соответствии с подпунктом "в" пункта 3 настоящих Правил, от начальных извлекаемых запасов нефти сырой месторождения, определенных в соответствии с абзацем вторым пункта 15 настоящих Правил на основании выписки из государственного баланса запасов полезных ископаемых и (или) формы федерального статистического наблюдения, содержащей сведения о состоянии и изменении запасов нефти, представленных пользователем недр в соответствии с подпунктом "ж" пункта 3 настоящих Правил, составляет более 20 процентов.

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 22.11.2016 № 1226)

7. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 25 рабочих дней со дня поступления заявления и прилагаемых документов проводит анализ обоснованности применения в отношении нефти сырой, добываемой на соответствующем месторождении, особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины в соответствии с методическими указаниями и готовит предложение о применении (неприменении) особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины с указанием (в случае необходимости) общего количества добываемой на месторождении нефти сырой, вывоз которого с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины позволяет достичь показателя внутренней нормы доходности проекта разработки месторождения (далее - проект) в размере 16,3 процента (далее - предложение о применении (неприменении) особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины).

Для целей настоящих Правил показатель внутренней нормы доходности проекта определяется в соответствии с методическими указаниями с учетом особенностей, установленных пунктами 8 и 9 настоящих Правил.

Под внутренней нормой доходности проекта понимается ставка дисконта, выраженная в процентах и определяемая как коэффициент приведения к 1 января года подачи заявления разновременных годовых денежных потоков по проекту, выраженных в рублевом исчислении в ценах года подачи заявления, при которой сумма приведенных годовых денежных потоков по проекту за период разработки месторождения начиная с 1 января года подачи заявления и фактических годовых денежных потоков равна нулю.

8. При расчете показателя внутренней нормы доходности проекта учитываются:

- а) период разработки месторождения, выражаемый в календарных годах и указанный в проектной документации;
- б) технологические показатели разработки месторождения, указанные в проектной документации (уровни добычи нефти сырой, газа и жидкости, технологические потери, уровни закачки вытесняющих агентов, темпы бурения скважин по годам, конструкции скважин, объемы и виды работ по доразведке месторождения, требования к системе сбора и подготовке нефти сырой, требования к системе поддержания пластового давления, требования к технологиям, направленным на достижение целевого уровня утилизации попутного нефтяного газа на месторождении);
- в) фактически понесенные (по состоянию на 1 января года проведения расчета показателя внутренней нормы доходности проекта) в период разработки месторождения пользователем недр капитальные и операционные (эксплуатационные) экономически обоснованные затраты (включая расходы на проведение поисково-оценочных и геолого-разведочных работ за период, предшествующий году подачи заявления, но не более чем за 7 лет), информация о которых представлена пользователем недр в соответствии с пунктом 3 настоящих Правил. При этом платеж (платежи) за право пользования недрами и иные аналогичные выплаты, являющиеся доходом государства и связанные с получением лицензии на пользование недрами, не учитываются при расчете показателя внутренней нормы доходности проекта;
- г) прогнозные (начиная с 1 января года проведения расчета показателя внутренней нормы доходности проекта) капитальные и операционные (эксплуатационные) экономически обоснованные затраты, информация о которых представлена пользователем недр в соответствии с пунктами 3 и (или) 25 настоящих Правил;
- д) фактическая выручка (по состоянию на 1 января года проведения расчета показателя внутренней нормы доходности проекта) от реализации углеводородов, добытых на месторождении, информация о которых представлена пользователем недр в соответствии с пунктом 3 настоящих Правил;
- е) данные о количестве фактически добытой на месторождении нефти сырой и о количестве нефти сырой, фактически добытой на месторождении и вывезенной с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины, по состоянию на 1-е число месяца расчета показателя внутренней нормы доходности проекта, представленные пользователем недр в

соответствии с пунктом 3 настоящих Правил;

ж) ставки налогов, предусмотренные законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, действующим на дату проведения расчета показателя внутренней нормы доходности проекта;

з) ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, рассчитываемые по формулам, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2013 г. № 276 "О расчете ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, и признании утратившими силу некоторых решений Правительства Российской Федерации", на дату проведения расчета показателя внутренней нормы доходности проекта.

9. В целях расчета показателя внутренней нормы доходности проекта начиная с 1 января года проведения расчета показателя внутренней нормы доходности проекта и для всех последующих годов периода разработки месторождения прогнозная цена на нефть сырую марки "Юралс" и прогнозный обменный курс рубля Российской Федерации к доллару США определяются исходя из фактических цен на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья и официального обменного курса рубля Российской Федерации к доллару США за 36 месяцев, предшествующих месяцу проведения расчета показателя внутренней нормы доходности проекта. При этом для целей расчета показателя внутренней нормы доходности проекта прогноз количества нефти сырой, добытой на месторождении и вывезенной с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую (код ТН ВЭД ЕАЭС 2709 00, за исключением нефти сырой, классифицируемой кодами ТН ВЭД ЕАЭС 2709 00 900 1, 2709 00 900 2, 2709 00 900 3), за весь период разработки месторождения начиная с месяца проведения такого расчета приравнивается к прогнозу количества нефти сырой, добытой на месторождении.

10. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 25 рабочих дней со дня поступления заявления и прилагаемых документов направляет предложение о применении (неприменении) особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины, копии заявления и прилагаемых документов в Министерство экономического развития Российской Федерации, Министерство финансов Российской Федерации, Федеральную таможенную службу и Федеральное агентство по недропользованию для получения заключений.

11. Министерство экономического развития Российской Федерации, Министерство финансов Российской Федерации, Федеральная таможенная служба и Федеральное агентство по недропользованию в течение 20 рабочих дней со дня поступления предложения о применении (неприменении) особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины в пределах своей компетенции рассматривают его и направляют в Министерство энергетики Российской Федерации заключения на предложение о применении (неприменении) особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины.

В случае наличия разногласий между указанными федеральными органами исполнительной власти по вопросу возможности применения в отношении нефти сырой, добываемой на соответствующем месторождении, особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины Министерство энергетики Российской Федерации для устранения указанных разногласий организует проведение согласительного совещания, по итогам которого в установленном порядке составляется протокол, подписываемый руководителями соответствующих федеральных органов исполнительной власти или их заместителями.

12. Министерство энергетики Российской Федерации не позднее 20 рабочих дней со дня поступления заключений, указанных в пункте 11 настоящих Правил, или со дня проведения согласительного совещания, предусмотренного абзацем вторым пункта 11 настоящих Правил, принимает решение об отказе пользователю недр в применении особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, добываемую на конкретном месторождении, либо о направлении в Правительство Российской Федерации в установленном порядке проекта решения Правительства

Российской Федерации о применении особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, добываемую на конкретном месторождении (с указанием общего количества добываемой на месторождении нефти сырой, которое может быть вывезено с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины за весь период разработки месторождения).

13. Министерство энергетики Российской Федерации на основании заключений, указанных в пункте 11 настоящих Правил, принимает решение об отказе пользователю недр в применении особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, добываемую на конкретном месторождении, в случае, если:

значение показателя внутренней нормы доходности проекта на 1 января года подачи заявления, рассчитанное в соответствии с пунктами 7 - 9 настоящих Правил, при условии применения в течение всего прогнозного периода разработки месторождения (начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем подачи заявления) формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую (код ТН ВЭД ЕАЭС 2709 00, за исключением нефти сырой, классифицируемой кодами ТН ВЭД ЕАЭС 2709 00 900 1, 2709 00 900 2, 2709 00 900 3), установленной постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2013 г. № 276 "О расчете ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, и признании утратившими силу некоторых решений Правительства Российской Федерации", превышает значение, указанное в пункте 7 настоящих Правил;

абзац; (Утратил силу - Постановление Правительства Российской Федерации от 22.11.2016 № 1226) пользователь недр представил документы, содержащие недостоверные сведения.

14. В случае принятия решения об отказе пользователю недр в применении особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, добываемую на конкретном месторождении, Министерство энергетики Российской Федерации не позднее 25 рабочих дней со дня поступления заключений, указанных в пункте 11 настоящих Правил, или со дня проведения согласительного совещания, предусмотренного абзацем вторым пункта 11 настоящих Правил, в письменном виде информирует об этом пользователя недр с указанием причин и оснований отказа.

15. Степень выработанности запасов месторождения рассчитывается пользователем недр, владеющим лицензией на пользование соответствующим участком недр, содержащим месторождение, самостоятельно на основании данных государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного по состоянию на 1 января года проведения расчета, и определяется как частное от деления суммы накопленной добычи нефти сырой на месторождении (включая потери при добыче) на начальные извлекаемые запасы нефти сырой месторождения.

При этом начальные извлекаемые запасы нефти сырой месторождения определяются как сумма извлекаемых запасов нефти сырой всех категорий на месторождении и накопленной добычи нефти сырой на месторождении с начала его разработки.

В случае если на дату определения выработанности запасов месторождения государственный баланс запасов полезных ископаемых на 1 января года проведения расчета не утвержден, степень выработанности запасов месторождения рассчитывается в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного по состоянию на 1 января года, предшествующего году проведения расчета.

16. В случае если разногласия между федеральными органами исполнительной власти, указанными в пункте 10 настоящих Правил, по вопросу о возможности применения в отношении нефти сырой, добываемой на соответствующем месторождении, особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины отсутствуют и если требуется внесение изменений в единую Товарную номенклатуру внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза, Министерство энергетики Российской Федерации в течение 5 рабочих дней со дня получения заключений, указанных в пункте 11 настоящих Правил, уведомляет Федеральную таможенную

службу о необходимости внесения изменений в единую Товарную номенклатуру внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза. Федеральная таможенная служба в соответствии с Положением о взаимодействии федеральных органов исполнительной власти с Евразийской экономической комиссией, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 21 октября 2015 г. № 1126 "Об утверждении Положения о взаимодействии федеральных органов исполнительной власти с Евразийской экономической комиссией", осуществляет подготовку предложений для формирования позиции Российской Федерации по вопросам внесения указанных изменений, требующим рассмотрения Евразийской экономической комиссией, и направляет указанные предложения в Министерство экономического развития Российской Федерации.

Министерство экономического развития Российской Федерации в установленном порядке вносит указанные предложения в Евразийскую экономическую комиссию.

В случае если разногласия между федеральными органами исполнительной власти, указанными в пункте 10 настоящих Правил, по вопросу о возможности применения в отношении нефти сырой, добываемой на соответствующем месторождении, особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины имеются и если требуется внесение изменений в единую Товарную номенклатуру внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза, Министерство энергетики Российской Федерации в течение 10 рабочих дней со дня проведения согласительного совещания, предусмотренного абзацем вторым пункта 11 настоящих Правил, направляет в Правительство Российской Федерации в установленном порядке предложение о применении особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, добываемую на конкретном месторождении (с указанием общего количества добываемой на месторождении нефти сырой, которое может быть вывезено с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины за весь период разработки месторождения), с приложением заключений и протокола, указанных в пункте 11 настоящих Правил.

В случае принятия Правительством Российской Федерации решения о применении особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, добываемую на конкретном месторождении, Министерство энергетики Российской Федерации в течение 5 рабочих дней со дня принятия решения уведомляет об этом Федеральную таможенную службу, а Федеральная таможенная служба в соответствии с Положением о взаимодействии федеральных органов исполнительной власти с Евразийской экономической комиссией, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 21 октября 2015 г. № 1126 "Об утверждении Положения о взаимодействии федеральных органов исполнительной власти с Евразийской экономической комиссией", осуществляет подготовку предложений для формирования позиции Российской Федерации по вопросам внесения указанных изменений, требующим рассмотрения Евразийской экономической комиссией, и направляет указанные предложения в Министерство экономического развития Российской Федерации.

Министерство экономического развития Российской Федерации в установленном порядке вносит указанные предложения в Евразийскую экономическую комиссию.

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 22.11.2016 № 1226)

17. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 22 рабочих дней после вступления в силу изменений, внесенных в единую Товарную номенклатуру внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза, при необходимости подготавливает и в установленном порядке вносит в Правительство Российской Федерации проект акта Правительства Российской Федерации о внесении изменений в перечень месторождений с указанием количества нефти сырой, добываемой на каждом из них, которое может быть вывезено с применением особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 марта 2013 г. № 486-р, в части применения в отношении нефти сырой, добываемой

на соответствующем месторождении, особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины с указанием общего количества добываемой на месторождении нефти сырой, которое может быть вывезено с применением этой формулы за весь период разработки месторождения.

18. Министерство энергетики Российской Федерации осуществляет мониторинг обоснованности применения особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины в отношении нефти сырой, добываемой на конкретном месторождении:

ежеквартально, до 30-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, на основании показателя внутренней нормы доходности проекта, в рамках которого в истекшем квартале применялась особая формула расчета ставки вывозной таможенной пошлины (при этом расчет показателя внутренней нормы доходности проекта проводится по состоянию на 1-е число первого месяца каждого квартала года, начиная с года, следующего за годом подачи заявления) (далее - ежеквартальный мониторинг), при этом денежные потоки приводятся к 1 января года подачи заявления;

ежегодно, в течение 25 рабочих дней со дня получения в полном объеме и в надлежащей форме документов, указанных в пунктах 25 и (или) 26 настоящих Правил, на основании показателя внутренней нормы доходности проекта, в рамках которого в истекшем году применялась особая формула расчета ставки вывозной таможенной пошлины (при этом расчет показателя внутренней нормы доходности проекта проводится по состоянию на 1 января года, начиная с года, следующего за годом подачи заявления) (далее - ежегодный мониторинг), при этом денежные потоки приводятся к 1 января года подачи заявления.

19. В целях проведения ежеквартального мониторинга пользователь недр, осуществляющий добычу на месторождении нефти сырой, в отношении которой в истекшем квартале применялась особая формула расчета ставки вывозной таможенной пошлины, не позднее 15-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представляет в Министерство энергетики Российской Федерации информацию о количестве нефти сырой, добытой на месторождении за отчетный квартал, с разбивкой по месяцам и накопленным итогом с начала года и о количестве нефти сырой, добытой на месторождении и вывезенной с него с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины за отчетный квартал.

Указанная информация представляется на электронных носителях и подписывается усиленной квалифицированной электронной подписью.

20. Министерство энергетики Российской Федерации по результатам ежеквартального мониторинга до 30-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, готовит одно из следующих предложений:

предложение о дальнейшем применении особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины без изменения общего количества нефти сырой, которое может быть вывезено с применением этой формулы за весь период разработки месторождения;

предложение о приостановлении применения особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины;

предложение о прекращении применения особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины.

21. Предложение о приостановлении применения особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины, указанное в пункте 20 настоящих Правил, готовится Министерством энергетики Российской Федерации в случае, если количество нефти сырой, которое может быть вывезено с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины, начиная с 1-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, не превышает суммарное количество нефти сырой, вывезенное с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины в отчетном квартале и последнем месяце квартала, предшествующего отчетному. При этом количество нефти сырой, которое может быть вывезено с применением особой формулы расчета

ставки вывозной таможенной пошлины, начиная с 1-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, определяется как рассчитанное по результатам ежеквартального мониторинга общее количество добываемой на месторождении нефти сырой, которое может быть вывезено с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины за весь период разработки месторождения, за вычетом количества нефти сырой, вывезенного с месторождения с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины на дату проведения мониторинга за отчетный квартал.

Предложение о прекращении применения особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины, указанное в пункте 20 настоящих Правил, готовится Министерством энергетики Российской Федерации в случае непредставления пользователем недр в установленный срок или представления им недостоверной информации, указанной в пункте 19 настоящих Правил.

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 22.11.2016 № 1226)

22. Министерство энергетики Российской Федерации до 30-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, направляет одно из предложений, указанных в пункте 20 настоящих Правил, в Министерство экономического развития Российской Федерации, Министерство финансов Российской Федерации, Федеральную таможенную службу и Федеральное агентство по недропользованию.

23. Министерство экономического развития Российской Федерации, Министерство финансов Российской Федерации, Федеральная таможенная служба и Федеральное агентство по недропользованию в течение 10 рабочих дней со дня поступления одного из предложений, указанных в пункте 20 настоящих Правил, рассматривают его и направляют в Министерство энергетики Российской Федерации свои заключения по нему.

В случае наличия разногласий между указанными федеральными органами исполнительной власти по вопросу возможности применения особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины Министерство энергетики Российской Федерации для устранения указанных разногласий организует проведение согласительного совещания, по итогам которого в установленном порядке составляется протокол, подписываемый руководителями соответствующих федеральных органов исполнительной власти или их заместителями.

24. В случае наличия разногласий по итогам ежеквартального мониторинга между федеральными органами исполнительной власти, указанными в пункте 22 настоящих Правил, о дальнейшем применении особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины без изменения общего количества нефти сырой, которое может быть вывезено с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины за весь период разработки месторождения, а также в случае подготовки по результатам ежеквартального мониторинга с учетом заключений, указанных в пункте 23 настоящих Правил, предложения о приостановлении применения особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины или предложения о прекращении применения особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины Министерство энергетики Российской Федерации в течение 10 рабочих дней со дня поступления заключений, указанных в пункте 23 настоящих Правил, или со дня проведения согласительного совещания, предусмотренного абзацем вторым пункта 23 настоящих Правил, направляет заключения и одно из предложений, указанных в пункте 20 настоящих Правил, в установленном порядке в Правительство Российской Федерации.

25. В целях проведения ежегодного мониторинга пользователь недр, осуществляющий добычу нефти сырой, в отношении которой в истекшем году применялась особая формула расчета ставки вывозной таможенной пошлины, ежегодно, не позднее 30 апреля, представляет в Министерство энергетики Российской Федерации информацию за отчетный год о количестве добытой на месторождении нефти сырой, о количестве нефти сырой, добытой на месторождении и вывезенной с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины, справку о прогнозных и фактических капитальных и операционных (эксплуатационных) затратах, понесенных пользователем недр и связанных с деятельностью по разведке и (или) разработке месторождения, и

о фактической выручке пользователя недр от реализации углеводородов, добытых на месторождении (с приложением регистров бухгалтерского учета, подтверждающих указанные затраты и получение указанной выручки с разбивкой по видам добытого углеводородного сырья). Указанная информация представляется на электронных носителях и подписывается усиленной квалифицированной электронной подписью.

26. В случае если рассчитанная на 1 января года, начиная с года, следующего за годом подачи заявления, степень выработанности запасов месторождения, при вывозе нефти сырой с которого в истекшем году применялась особая формула расчета ставки вывозной таможенной пошлины, впервые превысила 5 процентов, пользователь недр до 30 апреля соответствующего года направляет в Министерство энергетики Российской Федерации утвержденные в установленном порядке документы, указанные в подпунктах "б" - "г" пункта 3 настоящих Правил, содержащие указанную информацию о степени выработанности месторождения.

Уточненные документы также представляются пользователем недр до 30 апреля соответствующего года в Министерство энергетики Российской Федерации при изменении ранее утвержденных в установленном порядке извлекаемых запасов всех категорий месторождения, отраженных в представленной пользователем недр в соответствии с пунктом 3 настоящих Правил проектной документации, более чем на 20 процентов.

27. В случае представления заявителем документов, указанных в пунктах 25 и (или) 26 настоящих Правил, не в полном объеме или в ненадлежащей форме Министерство энергетики Российской Федерации в течение 3 рабочих дней со дня поступления документов возвращает их заявителю с указанием причин возврата.

В случае непредставления указанных документов в полном объеме и в надлежащей форме в течение 5 рабочих дней со дня получения заявителем возвращенных документов Министерство энергетики Российской Федерации в установленном порядке направляет в Правительство Российской Федерации предложение о прекращении применения особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины в отношении нефти сырой, добываемой на соответствующем месторождении, с проектом акта, направленным на реализацию такого предложения.

28. При проведении ежеквартального и ежегодного мониторинга фактические капитальные и операционные (эксплуатационные) экономически обоснованные затраты, представленные пользователем недр в соответствии с пунктом 25 настоящих Правил, используются при расчете показателя внутренней нормы доходности проекта.

В случае если сумма капитальных и операционных (эксплуатационных) экономически обоснованных затрат за весь период разработки месторождения, рассчитанная исходя из фактических затрат, представленных в соответствии с пунктом 25 настоящих Правил, превысила сумму затрат, рассчитанную на основе данных, представленных пользователем недр в соответствии с пунктами 3 и (или) 26 настоящих Правил, более чем на 15 процентов, фактические капитальные и операционные (эксплуатационные) экономически обоснованные затраты соответствующего года для целей расчета показателя внутренней нормы доходности проекта признаются в таком размере, при котором сумма капитальных и операционных (эксплуатационных) затрат по проекту за весь период разработки месторождения превышает соответствующую сумму затрат, рассчитанную на основе данных, представленных пользователем недр в соответствии с пунктами 3 и (или) 26 настоящих Правил, ровно на 15 процентов.

29. Представляемые пользователем недр уточненные документы, указанные в подпунктах "б" - "г" пункта 3 настоящих Правил, не учитываются для целей расчета показателя внутренней нормы доходности проекта при проведении ежеквартального или ежегодного мониторинга, за исключением случая, указанного в пункте 26 настоящих Правил.

29¹. Министерство энергетики Российской Федерации по результатам ежегодного мониторинга готовит одно из следующих предложений:

- а) предложение о дальнейшем применении особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины без изменения общего количества нефти сырой, которое может быть вывезено с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины за весь период разработки месторождения;
- б) предложение об изменении общего количества нефти сырой, добываемой на месторождении, которое может быть вывезено с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины за весь период разработки месторождения;
- в) предложение о прекращении применения особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины.

(Пункт дополнен - Постановление Правительства Российской Федерации от 22.11.2016 № 1226)

29². Предложение, предусмотренное подпунктом "в" пункта 29¹ настоящих Правил, готовится Министерством энергетики Российской Федерации в случае, если на дату расчета показателя внутренней нормы доходности проекта указанный показатель достигает 16,3 процента при условии применения в отношении такой нефти формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую (код ТН ВЭД ЕАЭС 2709 00, за исключением нефти сырой, в отношении которой в соответствии с пунктом 5 статьи 3¹ Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе" применялась особая формула расчета ставки вывозной таможенной пошлины) в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2013 г. № 276 "О расчете ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, и признании утратившими силу некоторых решений Правительства Российской Федерации". (Дополнен - Постановление Правительства Российской Федерации от 22.11.2016 № 1226)

30. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 25 рабочих дней со дня получения в полном объеме и в надлежащей форме документов, указанных в пунктах 25 и (или) 26 настоящих Правил, направляет одно из предложений, указанных в пункте 29¹ настоящих Правил, в Министерство экономического развития Российской Федерации, Министерство финансов Российской Федерации, Федеральную таможенную службу и Федеральное агентство по недропользованию.

31. Министерство экономического развития Российской Федерации, Министерство финансов Российской Федерации, Федеральная таможенная служба и Федеральное агентство по недропользованию в течение 31 рабочего дня со дня поступления одного из предложений, указанных в пункте 29¹ настоящих Правил, рассматривают его и направляют в Министерство энергетики Российской Федерации свои заключения по нему.

В случае наличия разногласий между указанными федеральными органами исполнительной власти по вопросу возможности применения особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины Министерство энергетики Российской Федерации для устранения указанных разногласий организует проведение согласительного совещания, по итогам которого в установленном порядке составляется протокол, подписываемый руководителями соответствующих федеральных органов исполнительной власти или их заместителями. (Дополнен - Постановление Правительства Российской Федерации от 22.11.2016 № 1226)

31¹. Если по результатам ежегодного мониторинга подготовлено предложение об изменении общего количества нефти сырой, добываемой на месторождении, которое может быть вывезено с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины за весь период разработки месторождения, Министерство энергетики Российской Федерации дополнительно направляет пользователю недр предложение об изменении количества нефти сырой, добываемой на месторождении, которое может быть вывезено с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины за весь период разработки месторождения, в соответствии с подготовленным по итогам ежегодного мониторинга предложением.

Пользователь недр в течение 31 рабочего дня со дня поступления указанного предложения направляет в Министерство энергетики Российской Федерации согласие с предложением либо

детальное обоснование позиции в случае несогласия.

(Пункт дополнен - Постановление Правительства Российской Федерации от 22.11.2016 № 1226)

32. В случае наличия разногласий по итогам ежегодного мониторинга между федеральными органами исполнительной власти, указанными в пункте 30 настоящих Правил, о дальнейшем применении особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины без изменения общего количества нефти сырой, которое может быть вывезено с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины за весь период разработки месторождения, а также в случае подготовки по результатам ежегодного мониторинга с учетом заключений, указанных в пункте 31 настоящих Правил, предложения об изменении общего количества нефти сырой, добываемой на месторождении, которое может быть вывезено с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины за весь период разработки месторождения, или предложения о прекращении применения особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины Министерство энергетики Российской Федерации в течение 10 рабочих дней со дня поступления заключений, указанных в пункте 31 настоящих Правил, или со дня проведения согласительного совещания, предусмотренного абзацем вторым пункта 31 настоящих Правил, направляет заключения и одно из предложений, указанных в пункте 29¹ настоящих Правил, с проектом акта, предусматривающего реализацию такого предложения (при наличии), в установленном порядке в Правительство Российской Федерации.

Если по результатам ежегодного мониторинга подготовлено предложение об изменении общего количества нефти сырой, добываемой на месторождении, которое может быть вывезено с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины за весь период разработки месторождения, Министерство энергетики Российской Федерации дополнительно направляет в Правительство Российской Федерации согласие пользователя недр в отношении указанного предложения.

В случае несогласия пользователя недр с указанным предложением Министерство энергетики Российской Федерации направляет в Правительство Российской Федерации позицию пользователя недр и ее детальное обоснование.

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 22.11.2016 № 1226)