



# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 14 декабря 2018 г. № 1523

МОСКВА

### **О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации**

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации.

2. Настоящее постановление распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2019 г.

3. Положения пунктов 2 и 5 методики расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, утвержденной 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" (в редакции настоящего постановления), применяются при расчете ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и на отдельные категории товаров, выработанных из нефти, уплачиваемых начиная с 1 января 2019 г.

4. Признать утратившими силу:

абзац второй подпункта "а" пункта 1 изменений, которые вносятся в постановление Правительства Российской Федерации от 29 марта 2013 г. № 276, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2014 г. № 1274 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 марта 2013 г.

№ 276" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 50, ст. 7066);

абзац второй подпункта "а" пункта 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2015 г. № 1290 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 49, ст. 6982).

Председатель Правительства  
Российской Федерации



Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 14 декабря 2018 г. № 1523

**ИЗМЕНЕНИЯ,  
которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации**

1. В постановлении Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2013 г. № 155 "О порядке мониторинга цен на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском), а также о признании утратившим силу постановления Правительства Российской Федерации от 28 марта 2012 г. № 251" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 9, ст. 951):

а) в преамбуле слова "пункта 3 статьи 3<sup>1</sup>" исключить;

б) в Правилах мониторинга цен на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском), утвержденных указанным постановлением:

пункт 2 после слов "цены на нефть" дополнить словами "и коэффициента, характеризующего уровень изменения цен на нефть сырую за период мониторинга,";

дополнить пунктом 6 следующего содержания:

"6. Коэффициент, характеризующий уровень изменения цен на нефть сырую за указанный в пункте 3 настоящих Правил период мониторинга, определяется в соответствии с пунктом 6<sup>2</sup> статьи 3<sup>1</sup> Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе" по формуле:

$$\Phi_{\text{М}} = \frac{Ц_{\text{Н}} \times P}{C_{\text{P}} C_{\text{Цн}}} - 1,$$

где:

$Ц_{\text{Н}}$  - средняя цена на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) за период мониторинга, рассчитанная в соответствии с пунктом 4 настоящих Правил;

Р - среднее значение за период мониторинга курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, определяемое как среднеарифметическое значение курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, за все дни периода мониторинга;

$С_{рЦн}$  - среднее значение произведений показателей  $Ц_{н}$ , рассчитанных для 3 последовательных периодов мониторинга, прямо предшествующих периоду мониторинга, и показателей среднего значения за период мониторинга курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, рассчитанных для указанных 3 периодов мониторинга соответственно."

2. В постановлении 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 13, ст. 1577; 2014, № 2, ст. 140; № 50, ст. 7066; 2015, № 1, ст. 227; № 49, ст. 6982; 2016, № 14, ст. 2005; № 19, ст. 2686; 2017, № 47, ст. 6979; 2018, № 17, ст. 2482):

а) в методике расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, утвержденной указанным постановлением:

в пункте 2:

в абзаце первом слова "на нефть сырую, классифицируемую кодом ТН ВЭД ТС 2709 00, за исключением нефти сырой, классифицируемой кодами ТН ВЭД ТС 2709 00 900 1, 2709 00 900 3, 2709 00 900 2, газового конденсата, классифицируемого кодом ТН ВЭД ТС 2709 00 100 1, нефти сырой, классифицируемой кодом ТН ВЭД ТС 2709 00 900 9" заменить словами " на нефть сырую, классифицируемую кодом ТН ВЭД ЕАЭС 2709 00, за исключением нефти сырой, классифицируемой кодами ТН ВЭД ЕАЭС 2709 00 900 1, 2709 00 900 3, 2709 00 900 2, газового конденсата, классифицируемого кодом ТН ВЭД ЕАЭС 2709 00 100 1, нефти сырой, классифицируемой кодом ТН ВЭД ЕАЭС 2709 00 900 9", слова "Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 7" заменить словами "подпунктом 4 пункта 5";

абзацы третий и четвертый изложить в следующей редакции:

$С_{Т_{нефть}} = К_{нефть} \times 0,35 \times (Ц_{нефть} - 109,5)$  - при превышении сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки

"Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) уровня 109,5 доллара США за 1 тонну, но не более 146 долларов США за 1 тонну (включительно);

$C_{\text{нефть}} = K_{\text{нефть}} \times (0,45 \times (C_{\text{нефть}} - 146) + 12,78)$  - при превышении сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) уровня 146 долларов США за 1 тонну, но не более 182,5 доллара США за 1 тонну (включительно);";

абзац пятый признать утратившим силу;

абзацы седьмой и восьмой изложить в следующей редакции:

" $C_{\text{нефть}} = K_{\text{нефть}} \times (0,3 \times (C_{\text{нефть}} - 182,5) + 29,2)$  - при превышении сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) уровня 182,5 доллара США за 1 тонну.

При этом:";

дополнить абзацами следующего содержания:

" $C_{\text{нефть}}$  - средняя за период мониторинга цена на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском);

$K_{\text{нефть}}$  - корректирующий коэффициент, принимаемый равным в соответствии с пунктом 4<sup>1</sup> статьи 3<sup>1</sup> Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе" 0,833 с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2019 г. включительно, 0,667 - с 1 января 2020 г. по 31 декабря 2020 г. включительно, 0,5 - с 1 января 2021 г. по 31 декабря 2021 г. включительно, 0,333 - с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г. включительно, 0,167 - с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. включительно, 0 - с 1 января 2024 г.";

абзац первый пункта 3 изложить в следующей редакции:

"3. Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, классифицируемую кодами ТН ВЭД ЕАЭС 2709 00 900 1, 2709 00 900 3, и в отношении нефти сырой, классифицируемой кодом ТН ВЭД ЕАЭС 2709 00 900 9 и добываемой на Западно-Хоседаюском нефтяном месторождении им. Д.Садецкого, Колвинском нефтяном месторождении, Восточно-Мессояхском нефтегазоконденсатном месторождении и Красноленинском нефтегазоконденсатном месторождении (Восточно-Ингинский и Поттымско-Ингинский лицензионные участки) (за исключением нефти сырой, добываемой на указанных в примечании 8 к единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности

Евразийского экономического союза, утвержденной решением Совета Евразийской экономической комиссии от 16 июля 2012 г. № 54, месторождениях, если такая нефть сырая вывозится в количестве, превышающем количество, которое установлено подпунктом 4 пункта 5 статьи 3<sup>1</sup> Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе" для целей применения особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую), рассчитывается по особой формуле:";

пункты 4 и 5 изложить в следующей редакции:

"4. Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, классифицируемую кодами ТН ВЭД ЕАЭС 2709 00 900 1, 2709 00 900 3, 2709 00 900 9, добываемую на указанных в примечании 8 к единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза, утвержденной решением Совета Евразийской экономической комиссии от 16 июля 2012 г. № 54, месторождениях, если такая нефть сырая вывозится в количестве, превышающем количество, которое установлено подпунктом 4 пункта 5 статьи 3<sup>1</sup> Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе" для целей применения особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, рассчитывается в соответствии с пунктом 2 настоящей методики.

5. Ставка вывозной таможенной пошлины для сверхвязкой нефти, классифицируемой кодом ТН ВЭД ЕАЭС 2709 00 900 2, рассчитывается по особой формуле:

$$Ст_{св} = K_{нефть} \times 0,1 \times K_c ,$$

где:

$K_{нефть}$  - корректирующий коэффициент, определяемый в соответствии с пунктом 2 настоящей методики;

$K_c$  - сумма 29,2 доллара США за 1 тонну и 30 процентов разницы между сложившейся за период мониторинга средней ценой на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) в долларах США за 1 тонну и 182,5 доллара США.

При отрицательном значении  $Ст_{св}$ , получаемом при расчете в соответствии с настоящим пунктом, значение  $Ст_{св}$  принимается равным нулю.";

б) в методике расчета ставок вывозных таможенных пошлин на отдельные категории товаров, выработанных из нефти, утвержденной указанным постановлением:

в пункте 2:

в абзаце пятом слова "на нефть сырую, классифицируемую кодом ТН ВЭД ТС 2709 00, за исключением нефти сырой, классифицируемой кодами ТН ВЭД ТС 2709 00 900 1, 2709 00 900 3, 2709 00 900 2, и газового конденсата, классифицируемого кодом ТН ВЭД ТС 2709 00 100 1" заменить словами " на нефть сырую, классифицируемую кодом ТН ВЭД ЕАЭС 2709 00, за исключением нефти сырой, классифицируемой кодами ТН ВЭД ЕАЭС 2709 00 900 1, 2709 00 900 3, 2709 00 900 2, и газового конденсата, классифицируемого кодом ТН ВЭД ЕАЭС 2709 00 100 1";

в пункте 3:

в абзаце первом слова "кодами ТН ВЭД ТС" заменить словами "кодами ТН ВЭД ЕАЭС";

в пункте 4:

в абзаце первом слова "кодом ТН ВЭД ТС" заменить словами "кодом ТН ВЭД ЕАЭС";

в абзаце десятом слова "кодами ТН ВЭД ТС" заменить словами "кодами ТН ВЭД ЕАЭС";

в приложении к указанной методике:

в головке таблицы слова "Код ТН ВЭД ТС" заменить словами "Код ТН ВЭД ЕАЭС";

позицию, классифицируемую кодом 2713 11 000, изложить в следующей редакции:

"2713 11 000 0	кокс нефтяной	0,065	0,065	0,065";
	некальцинированный			

в сноске слова "кодами ТН ВЭД ТС" заменить словами "кодами ТН ВЭД ЕАЭС".