

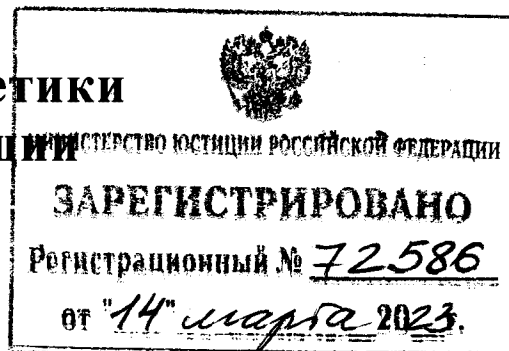


**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

10 марта 2023г.

Москва



№ 146

Об утверждении особенностей определения количества направленного на переработку нефтяного сырья в целях исчисления акциза на нефтяное сырье

В соответствии с абзацем вторым пункта 15 статьи 187 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2022, № 29, ст. 5290) приказываю:

1. Утвердить прилагаемые особенности определения количества направленного на переработку нефтяного сырья в целях исчисления акциза на нефтяное сырье.

2. Признать утратившими силу:

приказ Минэнерго России от 20 декабря 2018 г. № 1188 «Об утверждении Порядка определения количества нефтяного сырья, направляемого на переработку, в целях исчисления акциза на нефтяное сырье» (зарегистрирован Минюстом России 24 декабря 2018 г., регистрационный № 53102);

приказ Минэнерго России от 20 марта 2019 г. № 256 «О внесении изменения в Порядок определения количества нефтяного сырья, направляемого на переработку, в целях исчисления акциза на нефтяное сырье, утвержденный приказом Минэнерго России от 20 декабря 2018 г. № 1188» (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2019 г., регистрационный № 54325).

3. Настоящий приказ вступает в силу не ранее чем по истечении одного месяца с даты его официального опубликования и не ранее 1-го числа очередного налогового периода по акцизу.

Министр



Н.Г. Шульгинов

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «10» Марта 2023 г. № 146

ОСОБЕННОСТИ

определения количества направленного на переработку нефтяного сырья в целях исчисления акциза на нефтяное сырье

1. Настоящие особенности устанавливают способы определения количества направленного на переработку нефтяного сырья V_{nc} (далее – количество нефтяного сырья V_{nc}) и применяются в целях определения налоговой базы по акцизу на нефтяное сырье в соответствии с главой 22 Налогового кодекса Российской Федерации. Определение количества нефтяного сырья V_{nc} , направленного на переработку, осуществляется налогоплательщиком акциза на нефтяное сырье (в случае переработки нефтяного сырья по договору об оказании такому налогоплательщику услуг по переработке нефтяного сырья – организацией, оказывающей указанному налогоплательщику услуги по переработке нефтяного сырья) при направлении такого нефтяного сырья на первую установку технологического процесса переработки нефтяного сырья в соответствии с технологической схемой (технологическим регламентом на производство продукции), разработанной (ым) организацией, эксплуатирующей объекты переработки нефтяного сырья (далее – первый технологический объект переработки и налогоплательщик соответственно).

2. Количество нефтяного сырья V_{nc} определяется по данным средств измерений, обеспечивающих соблюдение установленных законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений обязательных требований, месторасположение которых указано в свидетельстве о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья, и размещенных непосредственно перед первым технологическим объектом переработки, с применением соответствующего требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений метода, при котором значение массы нефтяного сырья определяют на основании результатов измерений плотности и

объема нефтяного сырья в трубопроводах или метода, основанного на измерениях массы нефтяного сырья с применением средства измерений массового расхода в трубопроводах, если иное не установлено пунктом 7 настоящих особенностей.

3. Допускается определение количества нефтяного сырья V_{nc} по данным средств измерений, обеспечивающих соблюдение установленных законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений обязательных требований и установленных после первого технологического объекта переработки в соответствии с технологической схемой (технологическим регламентом на производство продукции), разработанной (ым) организацией, эксплуатирующей объекты переработки нефтяного сырья (в случае отсутствия средств измерения непосредственно перед первым технологическим объектом переработки).

4. Количество нефтяного сырья V_{nc} определяется налогоплательщиком – организацией, имеющей свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья, которой указанное сырье принадлежит на праве собственности или ином законном основании, по данным выполненных им измерений количества нефтяного сырья либо, в случае переработки нефтяного сырья на основании договора об оказании налогоплательщику услуг по переработке нефтяного сырья, по данным измерений количества нефтяного сырья, предоставленным налогоплательщику организацией, оказывающей налогоплательщику услуги по переработке нефтяного сырья и учитывающей такие данные отдельно в отношении каждого собственника нефтяного сырья (в случае наличия нескольких договоров на выполнение указанных услуг или в случае наличия такого договора (договоров) и переработки собственного нефтяного сырья).

5. Количество нефтяного сырья V_{nc} в единицах массы нетто (в тоннах) определяется как разница между количеством нефтяного сырья в единицах массы брутто, определенным по данным средств измерений, и общим количеством воды, хлористых солей и механических примесей, содержащихся в таком нефтяном сырье, определенным по результатам лабораторных испытаний.

Количество нефтяного сырья V_{nc} за налоговый период (календарный месяц) определяется как сумма его ежесуточных значений.

6. Для целей настоящих особенностей при определении количества нефтяного сырья $V_{нс}$, принадлежащего налогоплательщику на праве собственности, не учитывается:

количество нефтяного сырья, направленного на переработку налогоплательщиком или организацией, оказывающей налогоплательщику услуги по переработке нефтяного сырья, принадлежащего другим собственникам нефтяного сырья;

количество нефтяного сырья, являющегося продуктом переработки нефтяного сырья (смеси углеводородов, где нефтяное сырье является одним из ее компонентов) на производственных мощностях, принадлежащих налогоплательщику (организации, непосредственно оказывающей налогоплательщику услуги по переработке нефтяного сырья) на праве собственности и (или) ином законном основании, и вновь направленных налогоплательщиком (организацией, непосредственно оказывающей налогоплательщику услуги по переработке нефтяного сырья) на переработку на указанные производственные мощности (далее – продукты переработки, вновь направленные на переработку);

количество нефтяного сырья, направленного на переработку, но возвращенного из технологического процесса переработки в резервуары, расположенные до первого технологического объекта переработки или напрямую в первый технологический объект переработки.

Если в календарных сутках осуществляется направление на переработку нефтяного сырья, указанного в абзацах втором – четвертом настоящего пункта, без определения его количества с использованием средств измерений, применяемых в соответствии с пунктами 2 и 3 настоящих особенностей, то количество нефтяного сырья $V_{нс}$ за такие сутки определяется равным 0.

Количество нефтяного сырья, указанного в абзаце втором настоящего пункта, определяется за налоговый период в тоннах как произведение доли нефтяного сырья, принадлежащего другим собственникам, в общем количестве нефтяного сырья.

При определении количества нефтяного сырья $V_{нс}$ положения настоящих особенностей не применяются к количеству продуктов переработки, вновь

направленных на переработку, и количеству нефтяного сырья, возвращенного из технологического процесса переработки, переданного на переработку нефтяного сырья из резервуаров и (или) иных технологических объектов расположенных после средств измерений, применяемых в соответствии с пунктами 2 и 3 настоящих особенностей.

7. В период ремонта, замены и поверки средств измерений, указанных в пункте 2 настоящих особенностей, а также ремонта и технического обслуживания трубопроводов, по которым нефтяное сырье перемещается непосредственно на первый технологический объект переработки, определение количества нефтяного сырья V_{nc} осуществляется резервными средствами измерения, в том числе с использованием резервуаров и средств измерений, установленных на резервуарах, при условии подтверждения данных о времени проведения ремонта, замены и поверки средств измерений и ремонта и технического обслуживания трубопроводов в эксплуатационных документах (журнал, формуляр, акт, паспорт) и сведений о результатах поверки средств измерений, содержащихся в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, создание и ведение которого в соответствии с частью 3 статьи 20 Федерального закона от 26 июня 2008 г. № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» осуществляется в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в области обеспечения единства измерений.

При этом указанные резервуары, средства измерений, установленные на резервуарах, и методики (методы) измерений, применяемые при определении количества нефтяного сырья V_{nc} с использованием таких резервуаров и средств измерений, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений.