

**ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**  
**от 26 марта 2019 г. N 317**

**О ПОРЯДКЕ**  
**ОПРЕДЕЛЕНИЯ ИНДИКАТИВНОГО ТАРИФА НА ТРАНСПОРТИРОВКУ НЕФТИ**

Список изменяющих документов  
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.03.2021 N 477,  
от 06.06.2022 N 1034, от 28.02.2024 N 225)

В соответствии с [пунктом 3 статьи 333.49](#) Налогового кодекса Российской Федерации Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые [Правила](#) определения индикативного тарифа на транспортировку нефти.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2019 г.

Председатель Правительства  
Российской Федерации  
Д.МЕДВЕДЕВ

Утверждены  
постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 26 марта 2019 г. N 317

**ПРАВИЛА**  
**ОПРЕДЕЛЕНИЯ ИНДИКАТИВНОГО ТАРИФА НА ТРАНСПОРТИРОВКУ НЕФТИ**

Список изменяющих документов  
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.03.2021 N 477,  
от 06.06.2022 N 1034, от 28.02.2024 N 225)

**I. Общие положения**

1. Настоящие Правила устанавливают порядок определения индикативного тарифа на транспортировку нефти для соответствующего района сдачи нефти за каждый прошедший квартал года (отчетный квартал).  
(п. 1 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 29.03.2021 N 477)

2. В настоящих Правилах под районом сдачи нефти понимается субъект Российской Федерации, в котором расположены коммерческие узлы учета нефти (газового конденсата), на которых осуществляется передача добытой на участке недр нефти (газового конденсата) организациям, осуществляющим транспортировку (перевозку) нефти (газового конденсата) по системе магистральных нефтепроводов, железнодорожным и автомобильным транспортом,

морскими, речными судами или судами смешанного (река - море) плавания, либо реализация нефти (газового конденсата) третьим лицам без сдачи третьим лицам для транспортировки.  
(п. 2 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 29.03.2021 N 477)

3 - 4. Утратили силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 29.03.2021 N 477.

5. Индикативный тариф на транспортировку нефти определяется исходя из следующих основных составляющих:

- а) стоимость транспортировки нефти по территории Российской Федерации;
- б) стоимость перевалки нефти в российских портах;
- в) стоимость транспортировки нефти за пределами территории Российской Федерации.

6. Индикативный тариф на транспортировку нефти ( $T_{ингк}$ ) рассчитывается по формуле:

$$T_{ингк} = T_{вн} + T_{пер} + T_{э},$$

где:

$T_{вн}$  - стоимость транспортировки нефти по территории Российской Федерации, рублей за тонну;

$T_{пер}$  - стоимость перевалки нефти в танкеры в порту, рублей за тонну;  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 29.03.2021 N 477)

$T_{э}$  - стоимость транспортировки нефти за пределами Российской Федерации, рублей за тонну.

Индикативный тариф на транспортировку нефти ( $T_{ингк}$ ), рассчитанный в порядке, определенном в настоящем пункте, округляется до 4-го знака в соответствии с порядком округления.

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 29.03.2021 N 477)

7. Индикативный тариф на транспортировку нефти публикуется в установленном порядке не позднее 18-го числа месяца, следующего за прошедшим кварталом.

(п. 7 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.02.2024 N 225)

## **II. Стоимость транспортировки нефти по территории Российской Федерации**

8. Для определения стоимости транспортировки нефти по территории Российской Федерации используются данные о стоимости транспортировки нефти по маршрутам транспортировки нефти (далее - маршруты), представляемые ежеквартально оператором магистральных нефтепроводов, являющимся субъектом естественной монополии (далее - оператор), в соответствии с запросом уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по принятию нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги), не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Данные представляются за отчетный квартал на электронном носителе, содержащем заполненные формы сбора данных (код шаблона COST.OIL.TRANS.RUS), для последующей загрузки данных в федеральную государственную информационную систему "Единая информационно-аналитическая система "Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования".

9. Для определения стоимости транспортировки нефти по территории Российской Федерации для соответствующих календарных месяцев календарного года ретроспективного периода,

указанного в [пункте 1 статьи 333.52](#) Налогового кодекса Российской Федерации, используются данные о стоимости транспортировки нефти по маршрутам, представленные оператором не позднее 1 апреля 2019 г. В случае если определить стоимость транспортировки нефти по территории Российской Федерации по маршрутам для соответствующих календарных месяцев календарного года ретроспективного периода, указанного в [пункте 1 статьи 333.52](#) Налогового кодекса Российской Федерации (ранее 5 лет), не представляется возможным из-за отсутствия исходной информации, оператор определяет стоимость транспортировки нефти исходя из протяженности участков магистральных нефтепроводов и маршрутов на 1 января наиболее раннего года, за который исходная информация имеется в распоряжении оператора, и величины тарифов, установленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги) на соответствующий период. Данные представляются за отчетный квартал на электронном носителе, содержащем заполненные формы сбора данных (код шаблона COST.OIL.TRANS.RUS), для последующей загрузки данных в федеральную государственную информационную систему "Единая информационно-аналитическая система "Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования".

10. При определении стоимости транспортировки нефти по территории Российской Федерации учитываются тарифы на услуги оператора, установленные уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги). Указанные тарифы учитываются отдельно для каждого района сдачи нефти до порта на территории Российской Федерации:

до порта Приморск для районов сдачи нефти - Республики Башкортостан, Республики Коми, Удмуртской Республики, Пермского края, Тюменской области, Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры;

КонсультантПлюс: примечание.

Абз. 3 п. 10 распространяется на правоотношения, возникшие с 01.01.2021 ([Постановление Правительства РФ от 06.06.2022 N 1034](#)).

до порта Приморск для района сдачи нефти - Ямало-Ненецкого автономного округа (для участков недр, расположенных полностью или частично севернее 65 градуса северной широты, южнее 70 градуса северной широты и западнее 80 градуса восточной долготы в границах Ямало-Ненецкого автономного округа);

до порта Новороссийск для районов сдачи нефти - Республики Адыгея, Республики Калмыкия, Республики Татарстан, Краснодарского края, Астраханской области, Волгоградской области, Оренбургской области, Самарской области, Саратовской области, Ульяновской области;

до порта Козьмино для районов сдачи нефти - Республики Саха (Якутия), Красноярского края, Иркутской области, Новосибирской области, Томской области, Сахалинской области, Чукотского автономного округа;

до порта Козьмино для района сдачи нефти - Ямало-Ненецкого автономного округа (для участков недр, расположенных полностью или частично в границах Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением участков недр, расположенных полностью или частично севернее 65 градуса северной широты, южнее 70 градуса северной широты и западнее 80 градуса восточной долготы в границах Ямало-Ненецкого автономного округа).  
(п. 10 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 06.06.2022 N 1034)

11. Стоимость транспортировки нефти по территории Российской Федерации включает

расходы на транспортировку нефти от пункта приема-сдачи нефти в систему магистральных трубопроводов до морского порта.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 29.03.2021 N 477)

12. Стоимость транспортировки нефти по территории Российской Федерации до порта Приморск для каждого района сдачи нефти принимается на уровне среднеарифметического тарифа исходя из всех маршрутов системы магистральных трубопроводов оператора от пунктов приема-сдачи нефти, по которым фактически осуществлялась транспортировка нефти за отчетный квартал.

КонсультантПлюс: примечание.

Абз. 2 п. 12 распространяется на правоотношения, возникшие с 01.01.2021 ([Постановление](#) Правительства РФ от 06.06.2022 N 1034).

При транспортировке нефти по магистральному нефтепроводу "Заполярье-Пурпе" дополнительно учитывается сетевой тариф, установленный на указанный маршрут.

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 06.06.2022 N 1034)

Стоимость транспортировки нефти по территории Российской Федерации до порта Новороссийск для каждого района сдачи нефти принимается на уровне среднеарифметического тарифа исходя из всех маршрутов системы магистральных трубопроводов оператора от пунктов приема-сдачи нефти, по которым фактически осуществлялась транспортировка нефти за отчетный квартал.

В случае невозможности приема нефти оператором в связи с отсутствием пункта приема-сдачи нефти в районе сдачи нефти стоимость транспортировки нефти по территории Российской Федерации рассчитывается от всех возможных линейных производственно-диспетчерских станций и нефтеперекачивающих станций, расположенных в границах такого района сдачи нефти до морского порта и принимается на уровне среднеарифметического тарифа.

При этом определение стоимости транспортировки нефти по территории Российской Федерации от всех возможных линейных производственно-диспетчерских станций и нефтеперекачивающих станций до морского порта производится по маршрутам, соответствующим схеме нормальных (технологических) грузопотоков нефти.

Под среднеарифметическим тарифом понимается тариф, полученный в результате деления суммы стоимости транспортировки нефти по маршрутам на количество маршрутов.

(п. 12 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 29.03.2021 N 477)

13. Стоимость транспортировки нефти по территории Российской Федерации до порта Козьмино принимается на уровне сетевого тарифа по маршрутам, включающим в себя транспортировку нефти по трубопроводной системе Восточная Сибирь - Тихий океан.

Для районов сдачи нефти, транспортировка нефти с которых осуществляется по магистральным нефтепроводам Заполярье - Пурпе, Куюмба - Тайшет, дополнительно учитываются сетевые тарифы, установленные на указанные маршруты.

(п. 13 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 29.03.2021 N 477)

14. Стоимость транспортировки нефти по территории Российской Федерации ( $T_{вн}$ ) определяется в рублях за тонну и рассчитывается по формуле:

$$T_{вн} = T_{ср} + T_{сет},$$

где:

$T_{cp}$  - среднеарифметический тариф, рассчитанный на услуги оператора по транспортировке нефти, рублей за тонну;

$T_{сет}$  - сетевые тарифы на услуги оператора по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам в зависимости от маршрута, рублей за тонну.

14(1). Для определения стоимости транспортировки нефти по территории Российской Федерации, где районом сдачи нефти является:

Республика Адыгея - учитывается стоимость транспортировки нефти по территории Российской Федерации, определенная для Краснодарского края, умноженная на коэффициент, равный 1,0168;

абзацы третий - четвертый утратили силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 06.06.2022 N 1034;

Республика Калмыкия - учитывается стоимость транспортировки нефти по территории Российской Федерации, определенная для Волгоградской области, умноженная на коэффициент, равный 1,0080;

абзацы шестой - восьмой утратили силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 06.06.2022 N 1034;

Астраханская область - учитывается стоимость транспортировки нефти по территории Российской Федерации, определенная для Волгоградской области, умноженная на коэффициент, равный 1,0596;

Сахалинская область - учитывается стоимость транспортировки нефти по территории Российской Федерации, определенная для Республики Саха (Якутия), умноженная на коэффициент, равный 1,1018;

Ульяновская область - учитывается стоимость транспортировки нефти по территории Российской Федерации, определенная для Самарской области, умноженная на коэффициент, равный 1,0560;

Ненецкий автономный округ - учитывается стоимость транспортировки нефти по территории Российской Федерации, определенная для Республики Коми, умноженная на коэффициент, равный 1,0285;

Чукотский автономный округ - учитывается стоимость транспортировки нефти по территории Российской Федерации, определенная для Республики Саха (Якутия), умноженная на коэффициент, равный 1,3996.

В случае отсутствия фактической транспортировки нефти из района сдачи нефти в отчетном квартале стоимость транспортировки нефти по территории Российской Федерации для такого района сдачи нефти принимается на уровне последнего значения, определенного в предыдущем отчетном квартале, с учетом особенностей, указанных в [абзаце четвертом пункта 12](#) настоящих Правил, за исключением Республики Адыгея, Республики Калмыкия, Астраханской области, Сахалинской области, Ульяновской области, Ненецкого автономного округа, Чукотского автономного округа.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 06.06.2022 N 1034)

(п. 14(1) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 29.03.2021 N 477)

### **III. Стоимость перевалки нефти в российских портах**

15. Для определения стоимости перевалки нефти в российских портах используются данные

международного ценового агентства "Аргус Медиа (Раша) Лимитед" (далее - агентство "Аргус Медиа Лимитед") по ставкам портовой перевалки нефти в танкеры в порту Приморск и порту Новороссийск за каждый отчетный квартал года.

(п. 15 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 29.03.2021 N 477)

16. Для порта Приморск стоимость перевалки нефти в танкеры определяется в рублях за тонну по котировкам агентства "Аргус Медиа Лимитед" ( $T_{пер}$ ) и рассчитывается по формуле:

$$T_{пер} = K_{пер} \times P,$$

где:

$K_{пер}$  - средняя ставка портовой перевалки нефти с сухопутного в морской транспорт в порту Приморск за отчетный квартал, долларов США за тонну (издание Argus Нефтетранспорт);

$P$  - среднее значение курса доллара США к российскому рублю за отчетный квартал на основании данных Центрального банка Российской Федерации.

Для определения стоимости перевалки нефти в танкеры в порту Приморск для соответствующих календарных месяцев календарного года ретроспективного периода, указанного в [пункте 1 статьи 333.52](#) Налогового кодекса Российской Федерации, используются данные агентства "Аргус Медиа Лимитед" по ставкам портовой перевалки нефти в танкеры в порту Приморск.

В случае если данные агентства "Аргус Медиа Лимитед" по ставкам портовой перевалки нефти в танкеры в порту Приморск представлены в рублях за тонну, среднее значение курса доллара США к российскому рублю ( $P$ ) не применяется.

Стоимость перевалки нефти в танкеры в порту Приморск, определенная в III квартале 2007 г., является равной стоимости перевалки нефти в танкеры в порту Приморск в I и II кварталах 2007 г.

16(1). Для порта Новороссийск стоимость перевалки нефти в танкеры определяется в рублях за тонну по котировкам агентства "Аргус Медиа Лимитед" ( $T_{пер}$ ) и рассчитывается по формуле:

$$T_{пер} = K_{перн} \times P,$$

где:

$K_{перн}$  - средняя ставка портовой перевалки нефти с сухопутного в морской транспорт в порту Новороссийск за отчетный квартал, долларов США за тонну (издание Argus Нефтетранспорт);

$P$  - среднее значение курса доллара США к российскому рублю за отчетный квартал на основании данных Центрального банка Российской Федерации.

Для определения стоимости перевалки нефти в танкеры в порту Новороссийск для соответствующих календарных месяцев календарного года ретроспективного периода, указанного в [пункте 1 статьи 333.52](#) Налогового кодекса Российской Федерации, используются данные агентства "Аргус Медиа Лимитед" по ставкам портовой перевалки нефти в танкеры в порту Новороссийск.

В случае если данные агентства "Аргус Медиа Лимитед" по ставкам портовой перевалки нефти в танкеры в порту Новороссийск представлены в рублях за тонну, среднее значение курса доллара США к российскому рублю ( $P$ ) не применяется.

(п. 16(1) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 29.03.2021 N 477)

17. Для порта Козьмино стоимость перевалки нефти в танкеры не определяется.

#### IV. Стоимость транспортировки нефти за пределами территории Российской Федерации

18. Для определения стоимости транспортировки нефти за пределами территории Российской Федерации используются котировки агентства "Аргус Медиа Лимитед" на нефть сырую марки "Юралс" за каждый отчетный квартал года.

(п. 18 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 29.03.2021 N 477)

19. Стоимость транспортировки нефти за пределами территории Российской Федерации ( $T_3$ ) от порта Приморск определяется в рублях за тонну и рассчитывается по формуле:

$$T_3 = (Ц_n - K_{upr}) \times k_{pr} \times P,$$

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.02.2024 N 225)

где:

$Ц_n$  - средний за соответствующие месяцы отчетного квартала уровень цен на нефть сорта "Юралс" на мировых рынках, определенный в соответствии с [пунктом 3 статьи 342](#) Налогового кодекса Российской Федерации;

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.02.2024 N 225)

$K_{upr}$  - среднее значение котировки на нефть сырую марки "Юралс" на базисе поставки fob порт Приморск за отчетный квартал, долларов США за баррель (издание Argus Crude);

$k_{pr}$  - коэффициент перевода единиц измерения из барреля в метрическую тонну нефти сырой марки "Юралс" (при экспорте через порт Приморск), публикуемый агентством "Аргус Медиа Лимитед";

$P$  - среднее значение курса доллара США к российскому рублю за отчетный квартал на основании данных Центрального банка Российской Федерации.

Для определения стоимости транспортировки нефти за пределами территории Российской Федерации для соответствующих календарных месяцев календарного года ретроспективного периода, указанного в [пункте 1 статьи 333.52](#) Налогового кодекса Российской Федерации, используются котировки агентства "Аргус Медиа Лимитед" на нефть сырую марки "Юралс" на базисе поставки fob порт Приморск и партий объемом 100 тыс. тонн нефти сырой марки "Юралс" на роттердамском мировом рынке нефтяного сырья (cif Северо-Западная Европа).

В случае определения стоимости транспортировки нефти за пределами территории Российской Федерации для соответствующих календарных месяцев календарного года ретроспективного периода, расчет которого включает в себя периоды 2024 года и позднее, используется средний уровень цен на нефть сорта "Юралс" на мировых рынках, определенный в соответствии с [пунктом 3 статьи 342](#) Налогового кодекса Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 28.02.2024 N 225)

(п. 19 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 29.03.2021 N 477)

19(1). Стоимость транспортировки нефти за пределами территории Российской Федерации ( $T_3$ ) от порта Новороссийск определяется в рублях за тонну и рассчитывается по формуле:

$$T_3 = (Ц_n - K_{unovo}) \times k_{novo} \times P,$$

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.02.2024 N 225)

где:



Ц<sub>н</sub> - средний за соответствующие месяцы отчетного квартала уровень цен на нефть сорта "Юралс" на мировых рынках, определенный в соответствии с [пунктом 3 статьи 342](#) Налогового кодекса Российской Федерации;

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.02.2024 N 225)

K<sub>ново</sub> - среднее значение котировки на нефть сырую марки "Юралс" партий объемом 80 - 100 тыс. тонн на базисе поставки fob порт Новороссийск за отчетный квартал, долларов США за баррель (издание Argus Crude);

K<sub>ново</sub> - коэффициент перевода единиц измерения из барреля в метрическую тонну нефти сырой марки "Юралс" (при экспорте через порт Новороссийск), публикуемый агентством "Аргус Медиа Лимитед";

P - среднее значение курса доллара США к российскому рублю за отчетный квартал на основании данных Центрального банка Российской Федерации.

Для определения стоимости транспортировки нефти за пределами территории Российской Федерации для соответствующих календарных месяцев календарного года ретроспективного периода, указанного в [пункте 1 статьи 333.52](#) Налогового кодекса Российской Федерации, используются котировки агентства "Аргус Медиа Лимитед" на партии объемом 80 - 100 тыс. тонн нефти сырой марки "Юралс" на базисе поставки fob порт Новороссийск и партии объемом 80 - 100 тыс. тонн нефти сырой марки "Юралс" на средиземноморском мировом рынке нефтяного сырья (cif Аугуста, Италия).

В случае определения стоимости транспортировки нефти за пределами территории Российской Федерации для соответствующих календарных месяцев календарного года ретроспективного периода, расчет которого включает в себя периоды 2024 года и позднее, используется средний уровень цен на нефть сорта "Юралс" на мировых рынках, определенный в соответствии с [пунктом 3 статьи 342](#) Налогового кодекса Российской Федерации.

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 28.02.2024 N 225)

(п. 19(1) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 29.03.2021 N 477)

20. Для порта Козьмино стоимость транспортировки нефти за пределами территории Российской Федерации не определяется.

20(1). При расчете индикативного тарифа на транспортировку нефти для района сдачи нефти Калининградская область учитываются только стоимость транспортировки перевалки нефти в танкеры в порту Приморск и стоимость транспортировки нефти за пределами Российской Федерации от порта Приморск.

(п. 20(1) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 29.03.2021 N 477)

## V. Исключения

21. Для участков недр, имеющих уникальное географическое расположение и схему грузопотоков (участки недр, расположенные на полуострове Ямал, транспортировка с которых осуществляется через систему измерения количества и показателей качества нефти N 089, районы сдачи нефти, расположенные в Северо-Кавказском федеральном округе, а также месторождения имени Романа Требса и имени Анатолия Титова), индикативный тариф на транспортировку нефти для налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья определяется в соответствии с [разделом V](#) настоящих Правил на основе фактических расходов налогоплательщиков по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (далее - налогоплательщики) за каждый отчетный квартал года.

(п. 21 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 06.06.2022 N 1034)

22. Для определения индикативного тарифа на транспортировку нефти используются



фактические расходы налогоплательщиков на транспортировку нефти с участков недр, расположенных на полуострове Ямал, по перечню согласно [приложению N 1](#), осуществленные на основании заключенных договоров, или фактические расходы, учтенные или подлежащие учету налогоплательщиками в цене реализации нефти на основании заключенных договоров купли-продажи нефти, представляемые ежеквартально налогоплательщиками в соответствии с запросом уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по принятию нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги), не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Данные представляются за отчетный квартал посредством федеральной государственной информационной системы "Единая информационно-аналитическая система "Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования" путем передачи по каналам указанной информационной системы заполненных форм сбора данных (код шаблона "COST.OIL.TRANS.YAMAL"), подписанных квалифицированной электронной подписью.  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 06.06.2022 N 1034)

23. Налогоплательщиками, осуществляющими добычу нефти на участках недр, имеющих уникальное географическое расположение, указанных в [пункте 21](#) настоящих Правил, ежегодно, не позднее 1 марта текущего года, представляются документы, подтверждающие расходы.

24. Индикативный тариф на транспортировку нефти с участков недр, расположенных на полуострове Ямал, транспортировка с которых осуществляется через систему измерения количества и показателей качества нефти N 089, рассчитывается в соответствии с фактическими расходами, предусмотренными [приложением N 1](#) к настоящим Правилам.  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 06.06.2022 N 1034)

Фактические расходы, предусмотренные [приложением N 1](#) к настоящим Правилам, представляются в рублях за тонну.  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 06.06.2022 N 1034)

25. Индикативный тариф на транспортировку нефти с месторождений имени Романа Требса и имени Анатолия Титова ( $T_{\text{ТТ}}$ ) рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{\text{ТТ}} = (C_{\text{н}} \times k_{\text{б}} - C_{\text{ТТ}}) \times P,$$

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.02.2024 N 225)

где:

$C_{\text{н}}$  - средний за соответствующие месяцы отчетного квартала уровень цен на нефть сорта "Юралс" на мировых рынках, определенный в соответствии с [пунктом 3 статьи 342](#) Налогового кодекса Российской Федерации;  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.02.2024 N 225)

$k_{\text{б}}$  - коэффициент перевода единиц измерения из барреля в метрическую тонну, равный 7,3;  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 28.02.2024 N 225)

$C_{\text{ТТ}}$  - средняя стоимость нефти, добытой на месторождениях имени Романа Требса и имени Анатолия Титова, долларов США за тонну;

$P$  - среднее значение курса доллара США к российскому рублю за отчетный квартал на основании данных Центрального банка Российской Федерации.

Котировки на нефть сырую марки "Юралс" партий объемом 100 тыс. тонн на роттердамском мировом рынке нефтяного сырья (cif Северо-Западная Европа) определяются ежеквартально на основании данных агентства "Аргус Медиа Лимитед" за каждый отчетный квартал года.

Стоимость нефти, добытой на месторождениях имени Романа Требса и имени Анатолия Титова, определяется на основании заключенных договоров купли-продажи нефти на условиях перехода права собственности на указанную нефть при входе на нефтеналивной терминал "Варандей" либо на других, предусмотренных договором купли-продажи условиях перехода права собственности на указанную нефть (другом базисе поставки), за вычетом фактически понесенных затрат на перевалку и морскую транспортировку от входа на нефтеналивной терминал "Варандей" до фактического базиса поставки.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 06.06.2022 N 1034)

26. Индикативный тариф на транспортировку нефти из районов сдачи нефти, расположенных в Северо-Кавказском федеральном округе ( $T_{СКФО}$ ), рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{СКФО} = (K_{КТК} \times k_{КТК} - Ц_{КТК}) \times P + T_{ЖД},$$

где:

$K_{КТК}$  - среднее значение котировки на нефть сырую марки "Смесь КТК" на средиземноморском мировом рынке нефтяного сырья (cif Аугуста, Италия) за отчетный квартал, долларов США за баррель (издание Argus Crude);

$k_{КТК}$  - коэффициент перевода единиц измерения из барреля в метрическую тонну нефти сырой марки "Смесь КТК", публикуемый агентством "Аргус Медиа Лимитед";

$Ц_{КТК}$  - среднеарифметическое значение стоимости нефти, добытой на участках недр и реализованной на железнодорожной станции Гетмановская, за отчетный квартал, долларов США за тонну;

$P$  - среднее значение курса доллара США к российскому рублю за отчетный квартал на основании данных Центрального банка Российской Федерации;

$T_{ЖД}$  - индикативные расходы по транспортировке нефти железнодорожным транспортом от районов сдачи нефти, расположенных в Северо-Кавказском федеральном округе, до железнодорожной станции Гетмановская, рублей за тонну, которые определяются по следующей формуле:

$$T_{ЖД} = C_{РЖД} \times \text{Инд} + C_{ОПЕР},$$

где:

$C_{РЖД}$  - ставка тарифа открытого акционерного общества "Российские железные дороги" на перевозки нефти железнодорожным транспортом;

$\text{Инд}$  - индекс к базовым ставкам тарифов, сборов и платы за перевозку грузов железнодорожным транспортом и услуги по использованию инфраструктуры при перевозках грузов железнодорожным транспортом, устанавливаемые уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги);

$C_{ОПЕР}$  - ставка операторов подвижного состава за транспортно-экспедиционные услуги.

Значения  $C_{РЖД}$  и  $C_{ОПЕР}$  определяются в зависимости от географического расположения участков недр в соответствии с [приложением N 2](#).

Значения  $T_{СКФО}$ ,  $P$  и  $\text{Инд}$  округляются до 4 знаков после запятой, значение  $K_{КТК}$  - до 3 знаков после запятой,  $Ц_{КТК}$  и  $T_{ЖД}$  - до 2 знаков после запятой.

Стоимость нефти, добытой на участках недр и реализованной на железнодорожной станции Гетмановская, определяется на основании заключенных договоров купли-продажи нефти на условиях перехода права собственности на указанную нефть на железнодорожной станции Гетмановская.

(п. 26 введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 06.06.2022 N 1034)

Приложение N 1  
к Правилам определения индикативного  
тарифа на транспортировку нефти

**ПЕРЕЧЕНЬ  
ФАКТИЧЕСКИХ РАСХОДОВ НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКОВ ПО НАЛОГУ  
НА ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДОХОД ОТ ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ  
НА ТРАНСПОРТИРОВКУ НЕФТИ С УЧАСТКОВ НЕДР,  
РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ПОЛУОСТРОВЕ ЯМАЛ**

Наименование расходов
1. Портовые сборы за заход судна в третий район порта Сабетта (мыс Каменный)
2. Комплексная услуга по обеспечению безопасного судоходства в арктических районах, включающая услуги по прокладке и поддержанию в рабочем состоянии каналов в припае Обской губы и услуги по ледокольной проводке судов ледового класса Arc5 и Arc7
3. Стоимость фрахта на маршруте арктический терминал "Ворота Арктики" - плавучее нефтехранилище "Умба" (Мурманск)
4. Портовые сборы за заход судна в порт Мурманск
5. Стоимость транспортно-экспедиционных услуг, услуг таможенного представителя, страхования груза, буксировочных и сюрвейерских услуг (определение количества и качества товара), а также услуг морского агента в порту Мурманск
6. Стоимость перевалки через плавучее нефтехранилище "Умба" (Мурманск)
7. Фрахт на маршруте Мурманск - иностранный порт

Приложение N 2  
к Правилам определения индикативного  
тарифа на транспортировку нефти

**СТАВКИ  
ТАРИФА ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "РОССИЙСКИЕ  
ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ" НА ПЕРЕВОЗКИ НЕФТИ ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫМ  
ТРАНСПОРТОМ И ОПЕРАТОРОВ ПОДВИЖНОГО СОСТАВА  
ЗА ТРАНСПОРТНО-ЭКСПЕДИЦИОННЫЕ УСЛУГИ**

Список изменяющих документов  
(введены [Постановлением](#) Правительства РФ от 06.06.2022 N 1034)

Район	Ставка тарифа открытого акционерного общества "Российские железные дороги" на перевозки нефти железнодорожным транспортом, руб./тонну	Ставка операторов подвижного состава за транспортно-экспедиционные услуги, руб./тонну
Ставропольский край	139	430
Карачаево-Черкесская Республика	139	430
Республика Ингушетия	180	446
Кабардино-Балкарская Республика	180	446
Республика Северная Осетия - Алания	180	446
Чеченская Республика	187	706
Республика Дагестан	187	706