

```
<!DOCTYPE html> Complex <!--(if gte mso 9)><xml><w:WordDocument>
<w:View>Print</w:View><w:ValidateAgainstSchemas/>
<w:SaveIfXMLInvalid>>false</w:SaveIfXMLInvalid>
<w:IgnoreMixedContent>>false</w:IgnoreMixedContent>
<w:AlwaysShowPlaceholderText>>false</w:AlwaysShowPlaceholderText>
<w:Compatibility><w:SelectEntireFieldWithStartOrEnd/>
<w:UseWord2002TableStyleRules/></w:Compatibility>
<w:BrowserLevel>MicrosoftInternetExplorer4</w:BrowserLevel></w:WordDocument>
</xml><!(endif)--><!-- @page vert{size:595.3pt 841.9pt; mso-page-orientation: portrait;
margin:15mm 5mm 15mm 15mm; mso-header-margin:10mm; mso-footer-margin:10mm;
mso-paper-source:0;} @page hori{size:841.9pt 595.3pt; mso-page-
orientation:landscape;margin:15mm 5mm 15mm 15mm; mso-header-margin:10mm; mso-
footer-margin:10mm; mso-paper-source:0;} @page any {margin:15mm 5mm 15mm
15mm;} @page {margin:15mm 5mm 15mm 15mm;} body{margin:4px; border:0;
padding:0; color:#333333; background:#fffffc;font-size:18px; font-family:"times new
roman", times, serif; line-height:125%; word-wrap:break-word;} div.clip{width:680px; font-
size:16px; font-family:tahoma, arial, sans-serif; line-height:100%;} div.comment{margin-
bottom:5px; padding:5px; border-radius:5px; background-color:#d5d5d5;}
div.time{padding:16px 0px;} div.past{background-color:#f0b0c0;}
div.future{background-color:#b8f0d0;} div.present{background-color:#a8e0ff;}
div.brd{margin:8px 0px; border-bottom:1px solid #a0a0a0; padding:0;}
div.fragments{width:4000px;} p, p.P{text-indent:45px; margin:6px 0px; max-width:680px;
text-align:justify; border:0; padding:0;} p.l{text-indent:0; margin-left:45px; max-
width:635px; text-align:left;} p.H{text-indent:0; margin-left:45px; max-width:635px; text-
align:left; font-weight:bold;} p.S{text-indent:0; margin-left:340px; max-width:340px; text-
align:center;} p.C{text-indent:0; margin-left:45px; margin-right:45px; max-width:590px;
text-align:center} p.T{text-indent:0; margin-left:45px; margin-right:45px; max-width:590px;
text-align:center; font-weight:bold;} p.M{white-space:pre; overflow-wrap:normal; text-
indent:0; max-width:4000px; text-align:left; font-size:17px; font-family:"courier new", courier,
monospace;} p.L{text-indent:0; text-align:left;} p.R{text-indent:0; text-align:right;} p.J{text-
indent:0; text-align:justify;} .W0{vertical-align:baseline; font-size:100%; font-weight:normal;
font-style:normal; text-decoration:none;} .W1{vertical-align:baseline; font-size:100%; font-
weight:normal; font-style:normal; text-decoration:underline;} .W2{vertical-align:baseline;
font-size:100%; font-weight:normal; font-style:italic; text-decoration:none;} .W3{vertical-
align:baseline; font-size:100%; font-weight:normal; font-style:italic; text-
decoration:underline;} .W4{vertical-align:baseline; font-size:100%; font-weight:bold; font-
style:normal; text-decoration:none;} .W5{vertical-align:baseline; font-size:100%; font-
weight:bold; font-style:normal; text-decoration:underline;} .W6{vertical-align:baseline;
font-size:100%; font-weight:bold; font-style:italic; text-decoration:none;} .W7{vertical-
align:baseline; font-size:100%; font-weight:bold; font-style:italic; text-decoration:underline;}
.W8{vertical-align:sub; font-size:62.5%; font-weight:normal; font-style:normal; text-
decoration:none;} .W9{vertical-align:top; font-size:62.5%; font-weight:normal; font-
style:normal; text-decoration:none;} table{table-layout:fixed; margin:0; padding:0; text-
indent:0; text-align:left; box-sizing:border-box; border-collapse:collapse; border-spacing:0;
border-width:1px; border-color:#a0a0a0; border-style:none; } td{ empty-cells:show;
vertical-align:top; margin:0; padding:2px 6px 2px 2px; text-indent:0; text-align:left; border-
spacing:0; border-width:1px; border-color:#a0a0a0; border-style:none; } td div{margin:0;
border:0; padding:0; display:inline-block; -ms-writing-mode:tb-rl; -ms-
transform:rotate(180deg);} .TB0 td{border-style:none;} .TB1 td{border-style:solid;} table
td.X0{border-style:none;} table td.X1{border-style:solid none none none;} table
td.X2{border-style:none solid none none;} table td.X3{border-style:solid solid none none;}
```

```
table td.X4{border-style:none none solid none;} table td.X5{border-style:solid none solid none;} table td.X6{border-style:none solid solid none;} table td.X7{border-style:solid solid solid none;} table td.X8{border-style:none none none solid;} table td.X9{border-style:solid none none solid;} table td.XA{border-style:none solid none solid;} table td.XB{border-style:solid solid none solid;} table td.XC{border-style:none none solid solid;} table td.XD{border-style:solid none solid solid;} table td.XE{border-style:none solid solid solid;} table td.XF{border-style:solid;} td, td p, .TAL td, .TAL td p, tr td p.L{text-indent:0; margin:0; max-width:100%; text-align:left;} .TAC td, .TAC td p, tr td p.C{text-indent:0; margin:0; max-width:100%; text-align:center} .TAR td, .TAR td p, tr td p.R{text-indent:0; margin:0; max-width:100%; text-align:right;} .TAJ td, .TAJ td p, tr td p.J{text-indent:0; margin:0; max-width:100%; text-align:justify;} tr td p.P{text-indent:30px; margin:0; max-width:100%; text-align:justify;} tr td p.l{text-indent:0; margin:0px 0px 0px 30px; max-width:100%; text-align:left;} tr.holder td{height:0; border-style:none; padding:0; font-size:4px; line-height:0.125em;} div.clip{page:any;} div.fragments{page:any;} @media screen{em{background-color:#f0f0f0; color:#1111ee;} span.ed1, span.mark1{background-color:#f0f0f0;} span.ed{color:#1111ee;} span.mark{color:#1111ee; font-weight:normal; font-style:italic; text-decoration:none;} span.cmd{cursor:pointer; color:#1111ee; font-weight:normal; font-style:normal; text-decoration:underline;} span.cmdx{background-color:#ead099;} } @media print{ body{margin:0; border:0; padding:0; color:#333333; background:white; font-size:14pt; font-family:"times new roman", times, serif; line-height:125%; word-wrap:break-word;} div.clip{width:100%; font-size:11pt; font-family:tahoma, arial, sans-serif; line-height:100%;} div.comment{margin-bottom:1ex; padding:1ex;} div.time{padding:0ex 0ex 1ex 0ex;} div.fragments{width:100%;} p, p.P{text-indent:7ex; max-width:100%; text-align:justify; margin:5pt 0pt; border:0; padding:0;} p.l{text-indent:0; margin-left:7ex; max-width:100%; text-align:left;} p.H{text-indent:0; margin-left:7ex; max-width:100%; text-align:left; font-weight:bold;} p.S{text-indent:0; margin-left:auto; margin-right:0; max-width:40ex; text-align:center;} p.C{text-indent:0; margin-left:7ex; margin-right:7ex; max-width:100%; text-align:center;} p.T{text-indent:0; margin-left:7ex; margin-right:7ex; max-width:100%; text-align:center; font-weight:bold;} p.M{white-space:pre; overflow-wrap:normal; text-indent:0; max-width:100%; text-align:left; font-size:13pt; font-family:"courier new", courier, monospace;} } @media print and (orientation:landscape){ table{font-size:12pt;} p.M{font-size:11pt;} } -->
```

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА ПРИКАЗ Москва 16 ноября 2018 г. № 1567/18 Об установлении тарифов на услуги ПАО "Транснефть" по транспортировке нефти по системе магистральных трубопроводов Зарегистрирован Минюстом России 7 декабря 2018 г. Регистрационный № 52915 На основании подпункта 5.3.21.20 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2004 № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2006, № 45, ст. 4706; № 49 (2 ч.), ст. 5223; 2007, № 7, ст. 903; 2008, № 13, ст. 1316; № 44, ст. 5089; № 46, ст. 5337; 2009, № 3, ст. 378; № 39, ст. 4613; 2010, № 9, ст. 960, № 25, ст. 3181; № 26, ст. 3350; 2011, № 14, ст. 1935, № 18, ст. 2645; № 44, ст. 6269; 2012, № 27, ст. 3741; № 39, ст. 5283; № 52, ст. 7518; 2013, № 35, ст. 4514, № 36, ст. 4578; № 45, ст. 5822; 2014, № 35, ст. 4774; 2015, № 1 (часть II), ст. 279; № 10, ст. 1543, № 37, ст. 5153; № 44, ст. 6133; № 49, ст. 6994; 2016, № 1 (часть II), ст. 239; № 28, ст. 4741; № 38, ст. 5564; № 43, ст. 6030; 2018, № 5, ст. 772; № 9, ст. 1399) и пункта 3 Правил государственного регулирования тарифов или их предельных уровней на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2007 № 980 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 2,

ст. 104; 2009, № 51, ст. 6324; 2010, № 23, ст. 2838; 2013, № 27, ст. 3602; 2015, № 37, ст. 5153), п р и к а з ы в а ю: 1. Установить: 1.1. ставки тарифов на услуги ПАО "Транснефть" по перекачке нефти по системе магистральных трубопроводов согласно приложению № 1 к настоящему приказу; 1.2. ставки тарифов на услуги ПАО "Транснефть" по перевалке, сливу/наливу, приему/сдаче нефти по системе магистральных трубопроводов согласно приложению № 2 к настоящему приказу; 1.3. ставки тарифов на услуги ПАО "Транснефть" по выполнению заказа и диспетчеризации поставок нефти: - при поставках нефти на нефтеперерабатывающие заводы Российской Федерации и государств - членов Евразийского экономического союза в размере 34,5819 руб. за 100 ткм (без НДС); - при поставках нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации и государств - членов Евразийского экономического союза в размере 34,5819 руб. за 100 ткм (без НДС); 1.4. тариф на услуги ПАО "Транснефть" по транспортировке нефти по маршруту "Тайшет - Мегет/Ангарская НХК" в размере 345,88 руб. за 1 тонну (без НДС); 1.5. тариф на услуги ПАО "Транснефть" по транспортировке нефти по маршруту "Ярославль 3 - Приморск" (Балтийская трубопроводная система) в размере 698,36 руб. за 1 тонну (без НДС); 1.6. тариф на услуги ПАО "Транснефть" по транспортировке нефти по маршруту "Клин - Усть-Луга" в размере 810,48 руб. за 1 тонну (без НДС); 1.7. сетевой тариф на услуги ПАО "Транснефть" по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам по маршрутам от пунктов "Апрельская", "Ватьеган", "Пурпе" до ООО "Транснефть - Порт Приморск" и ООО "Транснефть-Балтика" (нефтебаза "Усть-Луга") в размере 2006,22 руб. за 1 тонну (без НДС); 1.8. сетевой тариф на услуги ПАО "Транснефть" по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам по маршрутам, соответствующим "Схеме нормальных (технологических) грузопотоков" и включающим в себя транспортировку нефти по трубопроводной системе "Восточная Сибирь - Тихий океан", для поставки нефти от пунктов АО "Транснефть - Сибирь", АО "Транснефть - Центральная Сибирь" и ООО "Транснефть - Восток" на экспорт в Китайскую Народную Республику в размере 2656,76 руб. за 1 тонну (без НДС). В случае если данные маршруты включают в себя участки магистральных нефтепроводов "Заполярье - Пурпе" или "Куюмба - Тайшет", дополнительно производится взимание сетевого тарифа на услуги по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам "Заполярье - Пурпе" или "Куюмба - Тайшет", соответственно; 1.9. сетевой тариф на услуги ПАО "Транснефть" по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам по маршрутам, соответствующим "Схеме нормальных (технологических) грузопотоков" и включающим в себя транспортировку нефти по трубопроводной системе "Восточная Сибирь - Тихий океан", для поставки нефти от пунктов АО "Транснефть - Сибирь", АО "Транснефть - Центральная Сибирь" и ООО "Транснефть - Восток" на экспорт через порт ООО "Транснефть - Порт Козьмино" в размере 2656,76 руб. за 1 тонну (без НДС). В случае если данные маршруты включают в себя участки магистральных нефтепроводов "Заполярье - Пурпе" или "Куюмба - Тайшет", дополнительно производится взимание сетевого тарифа на услуги по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам "Заполярье - Пурпе" или "Куюмба - Тайшет", соответственно; 1.10. сетевой тариф на услуги ПАО "Транснефть" по транспортировке нефти по магистральному нефтепроводу "Заполярье - Пурпе" в размере 430,92 руб. за 1 тонну (без НДС); 1.11. сетевой тариф на услуги ПАО "Транснефть" по транспортировке нефти по магистральному нефтепроводу "Куюмба - Тайшет" в размере 685,04 руб. за 1 тонну (без НДС); 1.12. сетевой тариф на услуги ПАО "Транснефть" по транспортировке нефти по маршрутам "Торгили - Юргамыш - Черкассы-1 (УБКУА) - Юргамыш (ТОН-2) - Граница

РФ/РК (ТОН-2)" и "Торгили - Юргамыш (ТОН-2) - Граница РФ/РК (ТОН-2)" в размере 569,74 руб. за 1 тонну (без НДС); 1.13. тариф на услуги ПАО "Транснефть" по транспортировке нефти по маршруту "Махачкала - ПК Шесхарис" в размере 383,30 руб. за 1 тонну (без НДС); 1.14. тариф на услуги ПАО "Транснефть" по транспортировке нефти по маршруту "Граница Республики Азербайджан/Российская Федерация (Ширвановка) - ПК "Шесхарис" в размере 749,99 руб. за 1 тонну (без НДС); 2. Признать утратившими силу: - приказ ФАС России от 11.12.2017 № 1659/17 "Об установлении тарифов на услуги ПАО "Транснефть" по транспортировке нефти по системе магистральных трубопроводов" (зарегистрирован Минюстом России 22.12.2017, регистрационный № 49368); - приказ ФАС России от 07.06.2018 № 780/18 "Об установлении ставки тарифа на услуги ПАО "Транснефть" по сдаче нефти из системы магистральных трубопроводов на ООО "РН - Комсомольский НПЗ" и о внесении изменений в приказ ФАС России от 11.12.2017 № 1659/17 "Об установлении тарифов на услуги ПАО "Транснефть" по транспортировке нефти по системе магистральных трубопроводов" (зарегистрирован Минюстом России 28.06.2018, регистрационный № 51464); - приказ ФАС России от 04.04.2018 № 427/18 "О внесении изменения в приложение № 2 приказа ФАС России от 11.12.2017 № 1659/17 "Об установлении тарифов на услуги ПАО "Транснефть" по транспортировке нефти по системе магистральных трубопроводов" (зарегистрирован Минюстом России 29.06.2018, регистрационный № 51493); - приказ ФАС России от 12.02.2018 № 157/18 "Об установлении тарифа на услугу АО "Транснефть - Терминал" по наливу нефти в средства железнодорожного транспорта на территории промышленной площадки "Грушовая" ПК "Шесхарис" из системы магистральных трубопроводов ПАО "Транснефть" (зарегистрирован Минюстом России 13.04.2018, регистрационный № 50762). 3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 года. 4. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России А.Н.Голомолзина. Временно исполняющий обязанности руководителя В.Г.Королев _____ Приложение № 1 к приказу ФАС России от 16 ноября 2018 г. № 1567/18 Ставки тарифов на услуги ПАО "Транснефть" по перекачке нефти по системе магистральных трубопроводов

№ п/п	Наименование организаций	Ставка	тарифа,	руб. за
1	АО "Транснефть - Сибирь"	10,9140		100 ткм (без НДС)
2	АО "Транснефть - Центральная Сибирь"	11,7055		
3	АО "Транснефть - Западная Сибирь"	13,6293		
4	ООО "Транснефть - Восток"	19,6160		
5	ООО "Транснефть - Дальний Восток"	19,6160		
6	АО "Транснефть - Урал"	17,0491		
7	АО "Транснефть - Прикамье"	18,9465		
8	АО "Транснефть - Верхняя Волга"	22,6075		
9	АО "Транснефть - Приволга"	17,7921		
10	АО "Транснефть - Дружба"	20,6164		
11	АО "Черномортранснефть"	28,3865		
12	АО "Транснефть - Север"	35,3344		
13	ООО "Транснефть - Балтика"	20,6472		

Примечание: ставки тарифов являются предельными минимальными в случае оказания услуг по перекачке нефти по магистральным трубопроводам организациями ПАО "Транснефть" внутри группы лиц, указанных в настоящем приложении. _____ Приложение № 2 к приказу ФАС России от 16

ноября 2018 г. № 1567/18 Ставки тарифов на услуги ПАО "Транснефть" по перевалке, сливу/наливу, приему/сдаче нефти по системе магистральных трубопроводов |-----|-----|-----|-----|

Наименование организации	Пункты приема, слива, перевалки, налива, сдачи	Вид услуги	Ставка тарифа, руб. за 100 тонн (без НДС)	АО
"Транснефть - Приволга"	"Самарская БСН"	перевалка	76,00	АО
ПН "Кротовка"	налив		1015,89	АО "СНПЗ"
АО "СНПЗ"	сдача		471,89	АО "НК НПЗ"
АО "НК НПЗ"	сдача		734,25	ПАО "Саратовский НПЗ"
сдача			562,08	ООО "ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка"
сдача			545,06	АО "Транснефть - Западная Сибирь"
сдача			638,45	АО "АНПЗ ВНК"
сдача			520,45	АО "Газпромнефть - ОНПЗ"
перевалка			21912,46	ЛПДС "Омск"
перевалка			1665,76	ЛПДС "Барабинск"
перевалка			874,49	ЛПДС "Анжеро-Судженск"
сдача			1026,82	АО "Транснефть - Сибирь"
сдача			1026,82	"Томскнефтепереработка"
налив			9175,54	ООО "Транснефть - Восток"
сдача			1804,47	ПН "Мегет"
сдача			1804,47	АО "АНХК"
сдача			1569,02	ООО "Транснефть - Дальний Восток"
сдача			1260,98	АО "ННК - Хабаровский Комсомольский"
перевалка			1028,81	ЛПДС "Староликеево"
сдача			1094,57	АО "Транснефть - Верхняя Волга"
сдача			2034,12	ООО "Марийский НПЗ"
сдача			697,77	АО "Газпромнефть - МНПЗ"
сдача			994,32	ООО "ЛУКОЙЛ - Нижегороднефтеоргсинтез"
сдача			994,32	АО "РНПК"
сдача			1443,40	АО "Транснефть - Север"
сдача			397,75	ООО "ЛУКОЙЛ - УНП"
сдача			397,75	"ПС Приводино"
сдача			163,17	ООО "Транснефть - Балтика"
сдача			3992,80	ЛПДС "Ярославль"
сдача			543,43	НПС "Невель"
сдача			626,44	ООО "КИНЕФ"
сдача			13401,29	ОАО "Славнефть - ЯНОС"
сдача			2409,93	ИБ "Усть-Луга"
сдача			2409,93	перевалка
сдача			653,83	АО "Транснефть - Дружба"
сдача			524,07	ЛПДС "Унеча"
сдача			672,42	ЛПДС "Клин"
сдача			711,17	ЛПДС "Лопатино"
сдача			265,82	ЛПДС "Унеча"
сдача			747,63	ЛПДС "Никольское"
сдача			580,69	АО "Транснефть - Прикамье"
сдача			736,40	ОАО "ТАИФ - НК"
сдача			403,89	ООО "ЛУКОЙЛ - Пермнефтеоргсинтез"
сдача			1825,91	АО "ТАНЕКО"
сдача			1825,91	ИПС "Калейкино"
сдача			1825,91	АО "Транснефть - Урал"
сдача			1825,91	ООО "Газпром нефтехим Салават"

