



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

14.12.2020

№ 118

О плате за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и стандартизированных тарифных ставках, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.99 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» и от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Астраханской области от 06.04.2005 № 49-П «О службе по тарифам Астраханской области», протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 14.12.2020 № 170 служба по тарифам Астраханской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, на 2021 год:

- с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключе-

004889 *

ния газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской деятельности (коммерческой деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) в размере 28 245,69 рубля с учетом НДС;

- с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) в размере 58 845,16 рублей без учета НДС (70 614,20 рублей с учетом НДС).

2. Определить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, в 2021 году в размере 246 279,89 рублей без учета НДС (295 535,86 рубля с учетом НДС).

3. Определить плановые выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), связанные с технологическим присоединением газоиспользующего оборудования, в размере 2 078 960,69 рублей без учета НДС (2 494 752,82 рублей с учетом НДС).

4. Утвердить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, на 2021 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

5. Утвердить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение»

(ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, внутри границ земельного участка заявителя на 2021 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

6. Признать утратившим силу постановление службы по тарифам Астраханской области:

- от 13.12.2019 № 157 «О плате за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и стандартизированных тарифных ставках, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, на 2020 год».

7. Заместителю начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики, газоснабжения и технической оценки службы по тарифам Астраханской области:

7.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в министерство государственного управления, информационных технологий и связи Астраханской области для официального опубликования.

7.2. В срок не позднее семи рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в прокуратуру Астраханской области.

7.3. В семидневный срок после дня первого официального опубликования направить копию настоящего постановления, а также сведения об источниках его официального опубликования в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

7.4. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления в Федеральную антимонопольную службу.

7.5. В пятидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления и копию протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 14.12.2020 № 170 в АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170).

7.6. В семидневный срок со дня принятия разместить настоящее постановление на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://astrtarif.ru/>).

7.7. В срок не позднее семи рабочих дней со дня подписания обеспечить включение настоящего постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

8. Постановление вступает в силу с 01.01.2021.

Руководитель



О.В. Степанищева

Приложение № 1
к постановлению
службы по тарифам
Астраханской области
от 14.12.2020 № 118

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, на 2021 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
1.	Стандартизированная тарифная ставка С ₁ на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль)		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка строящегося газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:		
1.1.1.	до 100 м	рублей за 1 присоеди- нение	198 695
1.1.2.	101-500 м		198 695
1.2.	Наземная (надземная) прокладка строящегося газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:		
1.2.1.	501-1000 м	рублей за 1 присоеди- нение	198 695
1.2.2.	1001-2000 м		198 695
1.2.3.	2001-3000 м		198 695
1.2.4.	3001-4000 м		198 695
1.2.5.	4001-5000 м		198 695
1.2.6.	5001 м и более		198 695
1.3.	Подземная прокладка строящегося газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:		
1.3.1.	до 100 м	рублей за 1 присоеди- нение	198 695
1.3.2.	101-500 м		198 695
1.4.	Подземная прокладка строящегося газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:		
1.4.1.	501-1000 м	рублей за 1 присоеди- нение	198 695
1.4.2.	1001-2000 м		198 695
1.4.3.	2001-3000 м		198 695
1.4.4.	3001-4000 м		198 695
1.4.5.	4001-5000 м		198 695
1.4.6.	5001 м и более		198 695

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
2.	Стандартизированная тарифная ставка С ₂ на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль)		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка строящегося газопровода диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	рублей за 1 километр	1 156 325
2.1.2.	51-100 мм		1 752 946
2.1.3.	101-158 мм		2 297 368
2.1.4.	159-218 мм		2 919 988
2.1.5.	219-272 мм		4 311 590
2.1.6.	273-324 мм		4 870 794
2.2.	Подземная прокладка строящегося газопровода диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	рублей за 1 километр	1 226 964
2.2.2.	51-100 мм		1 711 423
2.2.3.	101-158 мм		2 630 368
2.2.4.	159-218 мм		3 479 450
2.2.5.	219-272 мм		5 731 441
2.2.6.	273-324 мм		6 577 925
2.2.7.	325-425 мм		7 484 540
3.	Стандартизированная тарифная ставка С ₃ на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль), в том числе по диаметрам строящихся газопроводов:		
3.1.	109 мм и менее	рублей за 1 километр	1 054 877
3.2.	110 - 159 мм		1 574 936
3.3.	160 - 224 мм		2 110 608
4.	Стандартизированная тарифная ставка С ₄ на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль), в том числе по диаметрам строящихся газопроводов и по типам и категориям грунтов:		
4.1	Стальные газопроводы в грунтах I, II и III группы		
4.1.1.	51-100 мм	рублей за прокол	281 791
4.1.2.	101-158 мм		308 615
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы в грунтах I, II и III группы		
4.2.1.	109 мм и менее	рублей за прокол	281 791
4.2.2.	110-158 мм		308 615

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
5.	Стандартизированная тарифная ставка С ₅ на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль), в том числе по диапазонам максимального часового расхода газа:		
5.1.	до 40 куб. метров в час	руб./м ³ в час	684
5.2.	40 - 99 куб. метров в час		684
5.3.	100 - 399 куб. метров в час		684
5.4.	400 - 999 куб. метров в час		224
5.5.	1000 - 1999 куб. метров в час		82
5.6.	2000 - 2999 куб. метров в час		82
5.7.	3000 - 3999 куб. метров в час		47
5.8.	4000 - 4999 куб. метров в час		47
5.9.	5000 - 9999 куб. метров в час		35
6.	Стандартизированная тарифная ставка С ₇ на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:		
6.1.	Стандартизированная тарифная ставка С _{7.1} , связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль):		
6.1.1.	Наземная (надземная) прокладка с давления до 0,005 МПа в стальных газопроводах, в которые осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.1.	до 100 мм	рублей за 1 присоеди- нение	926
6.2.	Стандартизированная тарифная ставка С _{7.2} , связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль):		
6.2.1.	Наземная (надземная) прокладка с давления до 0,005 МПа в стальных газопроводах, в которые осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.	до 100 мм	рублей за 1 присоеди- нение	7 796

Приложение № 2
к постановлению
службы по тарифам
Астраханской области
от 14.12.2020 № 118

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, внутри границ земельного участка заявителя на 2021 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
1.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль)		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка строящегося газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:		
1.1.1.	до 100 м	рублей за 1 присоединение	41 376
1.2.	Подземная прокладка строящегося газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:		
1.2.1.	до 100 м	рублей за 1 присоединение	41 376
2.	Стандартизированная тарифная ставка C^r на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль)		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода диаметром:		
2.1.1.	25 мм и менее	рублей за 1 километр	1 156 325
2.1.2.	26 – 38 мм		1 156 325
2.1.3.	39 – 45 мм		1 156 325

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
2.1.4.	46 – 57 мм	рублей за 1 километр	1 752 946
2.1.5.	58 – 76 мм		1 752 946
2.1.6.	77 - 100 мм		1 752 946
2.1.7.	101 - 158 мм		2 297 368
2.1.8.	159 - 218 мм		2 919 988
2.1.9.	219 - 272 мм		4 311 590
2.1.10.	273 - 324 мм		4 870 794
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода диаметром:		
2.2.1.	25 мм и менее	рублей за 1 километр	1 226 964
2.2.2.	26 – 38 мм		1 226 964
2.2.3.	39 – 45 мм		1 226 964
2.2.4.	46 – 57 мм		1 711 423
2.2.5.	58 – 76 мм		1 711 423
2.2.6.	77 - 100 мм		1 711 423
2.2.7.	101-158 мм		2 630 368
2.2.8.	159-218 мм		3 479 450
2.2.9.	219-272 мм		5 731 441
2.2.10.	273-324 мм		6 577 925
2.2.11.	325-425 мм		7 484 540
2.3.	Прокладка полиэтиленового газопровода диаметром:		
2.3.1.	32 мм и менее	рублей за 1 километр	1 046 551
2.3.2.	33 – 63 мм		1 054 877
2.3.3.	64 – 90 мм		1 054 877
2.3.4.	91 - 109 мм		1 054 877
2.3.5.	110 - 159 мм		1 574 936
2.3.6.	160 - 224 мм		2 110 608

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
3.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{прг}$ на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа (без учета стоимости пункта редуцирования газа) (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль), в том числе по диапазонам максимального часового расхода газа:		
3.1.	до 10 куб. метров в час	рублей за 1 пункт редуцирования	31 888
3.2.	11 – 20 куб. метров в час		31 888
3.3.	21 – 31 куб. метров в час		31 888
3.4.	32 – 49 куб. метров в час		31 888
4.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{оу}$ на установку отключающих устройств (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль):		
4.1.	до 25 мм	рублей за 1 отключающее устройство	4 700
4.2.	26 - 38 мм		4 833
4.3.	39 - 57 мм		5 486
4.4.	58 – 108 мм		9 103
4.5.	109 – 159 мм		11 341
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{окс}^г$ на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего стального газопровода (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль)		
5.1.	до 10 мм	рублей за 1 километр	1 156 325
5.2.	11 - 15 мм		1 156 325
5.3.	16 - 20 мм		1 156 325
5.4.	21 – 25 мм		1 156 325
5.5.	26 – 32 мм		1 156 325
5.6.	50 – 100 мм		1 752 946
6.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{пу}$ на установку прибора учета (без учета стоимости прибора учета) (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль):		
6.1.	до 42 куб. метра в час	рублей за 1 прибор учета	4 404

* стандартизированные тарифные ставки принимаются равными для любых целей использования газа (коммунально-бытовых или иных нужд)