



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(РСТ ЮГРЫ)**

ПРИКАЗ

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

г. Ханты-Мансийск
13 декабря 2022 года

№ 126-пп

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ

А.М.М. Д.С.
РСТ ЮГРЫ 14.12.2022

газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 13 декабря 2022 года № 66 п р и к а з ы в а ю:

1. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Определить размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и выпадающие доходы газораспределительных организаций от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2023 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение

Копия
БЕРИЯ
консультант отдела регулирования
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ

РСТ ЮГРЫ *Ашенишова Д.С.*

14.12.2022

Север» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Няганские газораспределительные сети» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 6 к настоящему приказу.

7. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 7 к настоящему приказу.

8. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Березовогаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 8 к настоящему приказу.

9. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 9 к настоящему приказу.

10. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «ЖЭК-3» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 10 к настоящему приказу.

11. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на

КОПИЯ
КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ *Артеменова А.С.*
А.С. 14.10.2022

территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 11 к настоящему приказу.

12. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Регионгазсервис» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 12 к настоящему приказу.

13. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Муниципального унитарного предприятия «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 13 к настоящему приказу.

14. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «НефтеюганскГаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 14 к настоящему приказу.

15. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка согласно приложению 15 к настоящему приказу.

16. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка согласно приложению 16 к настоящему приказу.

17. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского

ЮГРЫ
РЕПРА
КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ *Антонова О.С.*
А.С. 14.12.2022

автономного округа – Югры внутри границ земельного участка согласно приложению 17 к настоящему приказу.

18. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка согласно приложению 18 к настоящему приказу.

19. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка за исключением технологического присоединения к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз», ООО «Нишневартовскгаз», ООО «Шаимгаз», МП «Ханты-Мансийскгаз» согласно приложению 19 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А.Березовский

КОПИЯ
ВЕРНА



консультант отдела регулирования
и контроля тарифов в
электроэнергетике и газовой сфере
ФСТ Югры *Александрова Д.С.*
А.С. 14.11.2022



Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Наименование организации	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года						
		Физические лица, намеревающиеся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, домовладения которых находятся в населенных пунктах <1>	с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд		с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности			
			физические лица, домовладения которых находятся вне границ населенных пунктов, тыс. руб. с НДС	прочие заявители, тыс. руб.		физические лица, тыс. руб. с НДС	прочие заявители, тыс. руб.	
				без НДС	с НДС		без НДС	с НДС
1	АО «Газпром газораспределение Север»	0	78,069	76,768	92,122	78,069	76,768	92,122
2	ООО «Шаймгаз»	0	78,069	75,546	90,655	78,069	75,546	90,655
3	АО «Когалымгоргаз»	0	78,069	75,814	90,977	78,069	75,814	90,977
4	АО «НефтеюганскГаз»	0	78,069	76,768	92,122	78,069	76,768	92,122
5	АО «Мегионгазсервис»	0	31,229	30,707	36,848	31,229	30,707	36,848
6	ОАО «Сургутгаз»	0	30,917	25,764	30,917	30,917	25,764	30,917

КОПИЛАНТ
И КОНТРОЛЬ
ТАРИФОВ
В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКЕ
РСТ ЮГРЫ
Должностное лицо,
АВУ Н.И. 2024

7.	АО «Березовогаз»	0	78,069	76,768	92,122	78,069	76,768	92,122
8.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	0	78,069	76,768	92,122	78,069	76,768	92,122
9.	МП «ЖЭК-3»	0	31,229	30,707	36,848	31,229	30,707	36,848
10.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях	0	35,240	29,367	35,240	35,240	29,367	35,240
11.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	0	78,069	76,768	92,122	78,069	76,768	92,122
12.	ООО «Газпром переработка»	0	31,229	30,707	36,848	31,229	30,707	36,848
13.	ООО «Нижевартовскгаз»	0	63,521	52,934	63,521	63,521	52,934	63,521

Примечание: размер платы, установленный настоящим приложением, применяется:

- при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа), в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

- на осуществление газораспределительной организацией мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя.

В указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

<1> Абзац второй пункта 26 (22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021.



Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

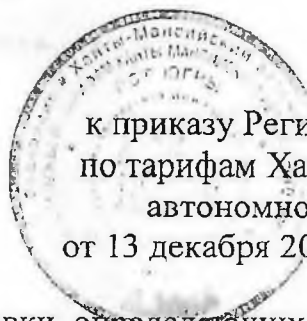
Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и выпадающие доходы газораспределительных организаций от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2023 год

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение, тыс. руб. (с НДС)	Выпадающие доходы, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4
1.	АО «Газпром газораспределение Север»	93,503	2 585,175
2.	АО «НефтеюганскГаз»	76,840	70,692
3.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	88,758	1 558,885
4.	АО «Березовогаз»	94,520	117,852
5.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	84,211	1 059,782
6.	АО «Когалымгоргаз»	75,814	9,802

КОПИЯ
ВЕРНА

Региональная служба по тарифам
Консультант отдела регулирования и контроля тарифов в электроэнергетике и газовой сфере
РСТ Югры

Александрова О.С.
14.12.2022



Приложение 17
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления C ^{пр*}	руб./шт	37 156
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии C ^г		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 103 435
2.1.2	26 - 38 мм		1 641 991
2.1.3	39 - 45 мм		1 624 626
2.1.4	46 - 57 мм		1 624 626
2.1.5	58 - 76 мм		2 138 848
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 348 045
2.2.2	26 - 38 мм		1 769 911
2.2.3	39 - 45 мм		2 354 140
2.2.4	46 - 57 мм		2 354 140
2.2.5	58 - 76 мм		2 009 656
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 075 340
2.3.2	33 - 63 мм		3 075 340
2.3.3	64 - 90 мм		3 075 340
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C ^{прг} , пропускной способностью:		
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	8 521
3.2	11 - 20 м ³ в час		25 203
3.3	21 - 31 м ³ в час		26 415
3.4	32 - 49 м ³ в час		31 527
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C ^{от}	руб./шт	2 122
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя C ^{г окс}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	594 412
5.1.2	16 - 20 мм		795 284
5.1.3	21 - 25 мм		948 684
5.1.4	26 - 32 мм		1 196 953
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа C ^{пу}	руб./шт	5 347
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования C ^{по}		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 595
7.2.	котел газовый настенный		6 824
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час			

КОординат ОТЕДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СЕКТОРЕ

РСТ ЮГРЫ Романова О.С.

Росстат 14.12.2022

1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр}$	руб./шт	36 487
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^Г$		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 103 435
2.1.2	26 - 38 мм		1 641 991
2.1.3	39 - 45 мм		1 624 626
2.1.4	46 - 57 мм		1 624 626
2.1.5	58 - 76 мм		2 138 848
2.1.6	77 - 89 мм		2 138 848
2.1.7	90 - 108 мм		2 138 848
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 348 045
2.2.2	26 - 38 мм		1 769 911
2.2.3	39 - 45 мм		2 354 140
2.2.4	46 - 57 мм		2 354 140
2.2.5	58 - 76 мм		2 009 656
2.2.6	77 - 89 мм		2 530 065
2.2.7	90 - 108 мм		5 316 184
2.2.8	109 - 158 мм		3 442 033
2.2.9	159 - 218 мм		4 730 308
2.2.10	219 - 272 мм		5 867 549
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 075 340
2.3.2	33 - 63 мм		3 075 340
2.3.3	64 - 90 мм		3 075 340
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{прг}$, пропускной способностью:		
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	60 756
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{от}$	руб./шт	7 247
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^Г$		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	594 412
5.1.2	16 - 20 мм		795 284
5.1.3	21 - 25 мм		948 684
5.1.4	26 - 32 мм		1 196 953
5.1.5	33 - 57 мм		2 319 415
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пв}$	руб./шт	5 208
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{пго}$		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 595
7.2.	котел газовый настенный		6 824

* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации, осуществление подготовки проектной документации не требуется при строительстве, реконструкции объекта индивидуального жилищного строительства, садового дома. В связи с чем, разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (систем газоснабжения) не требуется. Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства, садовым домам.

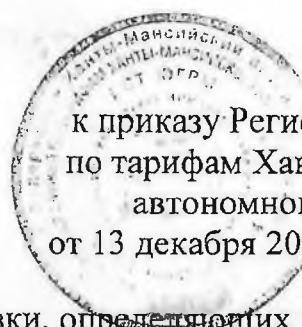
КОПИЯ
ВЕРНА



КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ

РСТ Югры *Александров О.С.*

14.08.2022



Приложение 19
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка за исключением технологического присоединения к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз», ООО «Нижневартовскгаз», ООО «Шаимгаз», МП «Ханты-Мансийскгаз» с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС				
			На территориях*				
			I	II	III	IV	V
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час							
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр***}	руб./шт	28 589	28 589	28 589	28 589	28 589
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г						
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:						
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 165 716	1 177 374	1 165 716	1 119 088	1 362 231
2.1.2	26 - 38 мм		1 688 823	1 705 711	1 688 823	1 621 270	1 959 034
2.1.3	39 - 45 мм		1 709 256	1 726 349	1 709 256	1 640 886	1 932 737
2.1.4	46 - 57 мм		1 709 256	1 726 349	1 709 256	1 640 886	1 932 737
2.1.5	58 - 76 мм		2 227 967	2 250 246	2 227 967	2 138 848	2 534 441
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 404 214	1 418 256	1 404 214	1 348 045	1 628 888
2.2.2	26 - 38 мм		1 843 658	1 862 094	1 843 658	1 769 911	2 138 643
2.2.3	39 - 45 мм		2 452 229	2 476 751	2 452 229	2 354 140	2 844 586
2.2.4	46 - 57 мм		2 452 229	2 476 751	2 452 229	2 354 140	2 844 586
2.2.5	58 - 76 мм		2 093 391	2 114 325	2 093 391	2 009 656	2 428 334
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 203 479	3 235 514	3 203 479	3 075 340	3 716 036
2.3.2	33 - 63 мм		3 203 479	3 235 514	3 203 479	3 075 340	3 716 036
2.3.3	64 - 90 мм		3 203 479	3 235 514	3 203 479	3 075 340	3 716 036
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{прг} , пропускной способностью:						
3.1	до 10 м³ в час	руб./шт	13 277	13 410	13 277	12 746	15 402
3.2	11 - 20 м³ в час		26 661	26 928	26 661	25 595	30 927
3.3	21 - 31 м³ в час		27 515	27 790	27 515	26 415	31 918
3.4	32 - 49 м³ в час		32 841	33 169	32 841	31 527	38 095
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от}	руб./шт	2 156	2 177	2 156	2 070	2 501
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{г окс}						
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:						

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ Ромашова Д.С.
Всего 14.12.2022

5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	634 366	640 709	634 366	608 991	735 864
5.1.2	16 - 20 мм		817 532	825 707	817 532	784 831	948 337
5.1.3	21 - 25 мм		957 381	966 955	957 381	919 085	1 110 562
5.1.4	26 - 32 мм		1 246 826	1 259 294	1 246 826	1 196 953	1 446 318
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа C^{ny}	руб./шт	5 353	5 407	5 353	5 139	6 210
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газопользующего оборудования C^{no}						
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 703	2 730	2 703	2 595	3 136
7.2.	котел газовый настенный		11 902	12 021	11 902	11 426	13 806
Для заявителей, максимальный расход газа газопользующего оборудования которых более 42 м ³ /час							
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления C^{np}	руб./шт	36 487	36 487	36 487	36 487	36 487
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии C^r						
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:						
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 165 716	1 177 374	1 165 716	1 119 088	1 352 231
2.1.2	26 - 38 мм		1 688 823	1 705 711	1 688 823	1 621 270	1 959 034
2.1.3	39 - 45 мм		1 709 256	1 726 349	1 709 256	1 640 886	1 932 737
2.1.4	46 - 57 мм		1 709 256	1 726 349	1 709 256	1 640 886	1 932 737
2.1.5	58 - 76 мм		2 227 967	2 250 246	2 227 967	2 138 848	2 534 441
2.1.6	77 - 89 мм		2 227 967	2 250 246	2 227 967	2 138 848	2 534 441
2.1.7	90 - 108 мм		2 227 967	2 250 246	2 227 967	2 138 848	2 534 441
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 404 214	1 418 256	1 404 214	1 348 045	1 628 888
2.2.2	26 - 38 мм		1 843 658	1 862 094	1 843 658	1 769 911	2 138 643
2.2.3	39 - 45 мм		2 452 229	2 476 751	2 452 229	2 354 140	2 844 586
2.2.4	46 - 57 мм		2 452 229	2 476 751	2 452 229	2 354 140	2 844 586
2.2.5	58 - 76 мм		2 093 391	2 114 325	2 093 391	2 009 656	2 428 334
2.2.6	77 - 89 мм		2 635 484	2 661 839	2 635 484	2 530 065	3 057 162
2.2.7	90 - 108 мм		5 537 692	5 593 069	5 537 692	5 316 184	6 423 723
2.2.8	109 - 158 мм		3 585 452	3 621 306	3 585 452	3 442 033	4 119 124
2.2.9	159 - 218 мм		4 927 404	4 976 678	4 927 404	4 730 308	5 715 789
2.2.10	219 - 272 мм		6 112 030	6 173 150	6 112 030	5 867 549	7 039 955
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 203 479	3 235 514	3 203 479	3 075 340	3 716 036
2.3.2	33 - 63 мм		3 203 479	3 235 514	3 203 479	3 075 340	3 716 036
2.3.3	64 - 90 мм		3 203 479	3 235 514	3 203 479	3 075 340	3 716 036
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{np,r}$, пропускной способностью:						
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	63 287	63 920	63 287	60 756	73 413
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C^{ou}	руб./шт	7 548	7 624	7 548	7 247	8 756
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{ок}^r$						
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:						
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	634 366	640 709	634 366	608 991	735 864
5.1.2	16 - 20 мм		817 532	825 707	817 532	784 831	948 337
5.1.3	21 - 25 мм		957 381	966 955	957 381	919 085	1 110 562
5.1.4	26 - 32 мм		1 246 826	1 259 294	1 246 826	1 196 953	1 446 318
5.1.5	33 - 57 мм		2 416 057	2 440 218	2 416 057	2 319 415	2 802 626

РСТ ЮГРЫ *Александрова О.С.*
Ады 14.12.2022

6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^{пу}	руб./шт	5 424	5 479	5 424	5 208	6 292
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{гпо}						
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 703	2 730	2 703	2 595	3 136
7.2.	котел газовый настенный		11 902	12 021	11 902	11 426	13 806

* Территории:

I – г. Лангепас, г. Мегион, г. Нижневартовск, Нижневартовский район, г. Радужный, г. Покачи;

II – г. Когалым, г. Нефтеюганск, Нефтеюганский район, г. Пыть-Ях, г. Сургут, Сургутский район;

III – г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский район;

IV – Кондинский район, г. Нягань, Советский район, г. Урай, г. Югорск;

V – Белоярский район, Березовский район, Октябрьский район.

** Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации, осуществление подготовки проектной документации не требуется при строительстве, реконструкции объекта индивидуального жилищного строительства, садового дома. В связи с чем, разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (систем газоснабжения) не требуется. Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства, садовым домам.

КОПИЯ
ВЕРНА



консультант отдела регулирования
и контроля тарифов в
электроэнергетике и газовой сфере
РСТ Югры *Антонова О.С.*
А.С. 14.04.2022