



Аппарат Губернатора, Правительства
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов
Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
За № ~~1231~~ от « 15 » 18 20 23 г.

**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
12 декабря 2023 года

№ 118-нп

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

КОПИЯ
ВЕРНА



КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В

РСТ ЮГРЫ *Васильев*
18.12.2023

по расчету размера платы за технологическое присоединение 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 12 декабря 2023 года № 59 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение электрогазоиспользующего



КОПИЯ
СЕРИА

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ
СЕКТОРА ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
РСТ ЮГРЫ

Васильев И.И.
18.12.2023

оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Север» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего



И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ

Воскресенский
18.12.2023

оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 11 к настоящему приказу.

12. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Мегионгазсервис» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 12 к настоящему приказу.

13. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МУП «УГХ» м.о. г. Пыть-Ях на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 13 к настоящему приказу.

14. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Обьгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 15 к настоящему приказу.

16. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 16 к настоящему приказу.

17. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории



Консультант от
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ

18.12.2023

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка, согласно приложению 17 к настоящему приказу.

18. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года 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, согласно приложению 18 к настоящему приказу.

19. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 19 к настоящему приказу.

20. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «НефтеюганскГаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка, согласно приложению 20 к настоящему приказу.

21. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 «Нижевартонскгаз», ООО «Шаимгаз», МП «Ханты-Мансийскгаз», АО «НефтеюганскГаз», согласно приложению 21 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А. Березовский



Консультант отдела регулирования
и контроля тарифов в
электроэнергетике и газовой сфере
РСТ ЮГРЫ

Васильев ИИ
18.12.2023



Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 12 декабря 2023 года № 118-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 2024 года по 31 декабря 2024 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, за исключением домовладений, расположенных внутри границ садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ <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	83,690	82,295	98,754	83,690	82,295	98,754
2.	ООО «Шанимгаз»	0	83,690	82,295	98,754	83,690	82,295	98,754



консультант отдела регулирования
и контроля тарифов в
электроэнергетике и газовой сфере
РСТ Югры

Васильев ИИ

3.	АО «Когалымгоргаз»	0	83,690	82,295	98,754	83,690	82,295	98,754
4.	АО «НефтеюганскГаз»	0	83,690	82,295	98,754	83,690	82,295	98,754
5.	АО «Мегионгазсервис»	0	33,477	32,918	39,501	33,477	32,918	39,501
6.	ОАО «Сургутгаз»	0	39,129	32,608	39,129	39,129	32,608	39,129
7.	АО «Березовогаз»	0	83,690	82,295	98,754	83,690	82,295	98,754
8.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	0	83,690	82,295	98,754	83,690	82,295	98,754
9.	МП «ЖЭК-3»	0	33,477	32,918	39,501	33,477	32,918	39,501
10.	МУП «УГХ» м.о. г. Пыть-Ях	0	41,342	34,452	41,342	41,342	34,452	41,342
11.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	0	83,690	82,295	98,754	83,690	82,295	98,754
12.	ООО «Газпром переработка»	0	33,477	32,918	39,501	33,477	32,918	39,501
13.	ООО «Нижевартовскгаз»	0	83,690	75,871	91,045	83,690	75,871	91,045
14.	ОАО «Обьгаз»	0	33,477	32,918	39,501	33,477	32,918	39,501

Примечание: размер платы, установленный настоящим приложением, применяется:

- при условии, что расстояние от газопользующего 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 газопользующего 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 газопользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021.

Пункт 126 Правил подключения (технологического присоединения) газопользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547.



ИНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ *расширено*
18.12.2023



Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 12 декабря 2023 года № 118-нп

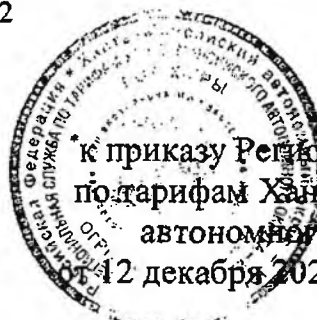
Размер экономически обоснованной платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям и выпадающие доходы
газораспределительных организаций от технологического присоединения
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на
территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2024 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»	121,892	4 332,313
2.	АО «НефтеюганскГаз»	82,760	26,036
3.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	111,980	2 138,528
4.	АО «Березовогаз»	129,413	166,460
5.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	95,403	867,999
6.	АО «Когалымгоргаз»	119,138	36,843
7.	ООО «Нижневартовскгаз»	75,871	36,774
8.	ООО «Шаимгаз»	86,917	371,232



Консультант отдела регулирования
и контроля тарифов в
электроэнергетике и газовой сфере
РСТ Югры

Васильева Г.И.
18.12.2023



Приложение 21
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 12 декабря 2023 года № 118-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих 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», АО «НефтеюганскГаз» с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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	11 648	11 765	11 648	11 182	13 512
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	1 283 868	1 296 707	1 283 868	1 232 513	1 489 287
2.1.2	26 - 38 мм		2 004 114	2 024 156	2 004 114	1 923 950	2 324 773
2.1.3	39 - 45 мм		1 469 305	1 483 998	1 469 305	1 410 533	1 704 394
2.1.4	46 - 57 мм		1 957 685	1 977 262	1 957 685	1 879 378	2 270 915
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 591 865	1 607 783	1 591 865	1 528 190	1 846 563
2.2.2	26 - 38 мм		2 090 034	2 110 934	2 090 034	2 006 432	2 424 439
2.2.3	39 - 45 мм		2 930 768	2 960 076	2 930 768	2 813 537	3 399 691
2.2.4	46 - 57 мм		2 930 768	2 960 076	2 930 768	2 813 537	3 399 691
2.2.5	58 - 76 мм		2 373 140	2 396 872	2 373 140	2 278 215	2 752 843
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 807 351	1 825 425	1 807 351	1 735 057	2 096 527
2.3.2	33 - 63 мм		2 408 285	2 432 368	2 408 285	2 311 954	2 793 611
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{прг} , пропускной способностью:						
3.1	до 10 м³ в час	руб./шт	19 055	19 246	19 055	18 293	22 104
3.2	11 - 20 м³ в час		29 198	29 490	29 198	28 030	33 869
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от}	руб./шт	2 424	2 448	2 424	2 327	2 811
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^г _{оис}						
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:						
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	821 973	830 192	821 973	789 094	953 488
5.1.2	16 - 20 мм		947 271	956 744	947 271	909 381	1 098 835
5.1.3	21 - 25 мм		1 768 637	1 786 323	1 768 637	1 697 891	2 051 619

КОПИЯ
ВЕРНА

Консультант отдела регулирования
и контроля тарифов в
электроэнергетике и газовой сфере
РСТ Югры *Васильев ГИ*

18.12.2023

5.1.4	26 - 32 мм		1 469 190	1 483 882	1 469 190	1 410 423	1 704 261
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа C^{py}	руб./шт	4 919	4 969	4 919	4 723	5 707
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{го}$						
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 870	2 898	2 870	2 755	3 329
7.2.	котел настенный газовый		17 169	17 341	17 169	16 483	19 917
7.3.	котел напольный газовый		19 619	19 816	19 619	18 835	22 759
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час							
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр}$	руб./шт	11 648	11 765	11 648	11 182	13 512
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	1 283 868	1 296 707	1 283 868	1 232 513	1 489 287
2.1.2	26 - 38 мм		2 004 114	2 024 156	2 004 114	1 923 950	2 324 773
2.1.3	39 - 45 мм		1 469 305	1 483 998	1 469 305	1 410 533	1 704 394
2.1.4	46 - 57 мм		1 957 685	1 977 262	1 957 685	1 879 378	2 270 915
2.1.5	58 - 76 мм		2 525 700	2 550 957	2 525 700	2 424 672	2 929 812
2.1.6	77 - 89 мм		2 525 700	2 550 957	2 525 700	2 424 672	2 929 812
2.1.7	90 - 108 мм		2 525 700	2 550 957	2 525 700	2 424 672	2 929 812
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 591 865	1 607 783	1 591 865	1 528 190	1 846 563
2.2.2	26 - 38 мм		2 090 034	2 110 934	2 090 034	2 006 432	2 424 439
2.2.3	39 - 45 мм		2 930 768	2 960 076	2 930 768	2 813 537	3 399 691
2.2.4	46 - 57 мм		2 930 768	2 960 076	2 930 768	2 813 537	3 399 691
2.2.5	58 - 76 мм		2 373 140	2 396 872	2 373 140	2 278 215	2 752 843
2.2.6	77 - 89 мм		2 987 676	3 017 552	2 987 676	2 868 169	3 465 704
2.2.7	90 - 108 мм		6 277 718	6 340 496	6 277 718	6 026 610	7 282 153
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 807 351	1 825 425	1 807 351	1 735 057	2 096 527
2.3.2	33 - 63 мм		2 408 285	2 432 368	2 408 285	2 311 954	2 793 611
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{пр}$, пропускной способностью:						
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	101 229	102 242	101 229	97 180	117 426
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{у}$	руб./шт	8 533	8 618	8 533	8 192	9 898
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^r$						
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:						
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	821 973	830 192	821 973	789 094	953 488
5.1.2	16 - 20 мм		947 271	956 744	947 271	909 381	1 098 835
5.1.3	21 - 25 мм		1 768 637	1 786 323	1 768 637	1 697 891	2 051 619
5.1.4	26 - 32 мм		1 469 190	1 483 882	1 469 190	1 410 423	1 704 261
5.1.5	33 - 57 мм		2 712 699	2 739 826	2 712 699	2 604 191	3 146 730
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа C^{py}	руб./шт	6 392	6 456	6 392	6 136	7 415

КОПИЯ
ВЕРНА

КОМПЕТЕНТНЫЙ ОТДЕЛ РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РОСТ ЮГРЫ

18.12.2023

7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{гн}							
7.1.	плита газовая копфорочная	4	руб./шт	2 870	2 898	2 870	2 755	3 329
7.2.	котел газовый настенный			17 169	17 341	17 169	16 483	19 917
7.3.	котел газовый напольный			19 619	19 816	19 619	18 835	22 759

* 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

Васильев
18.12.2023