



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-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
10 декабря 2020 года

№ 99-нп

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний 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 10 декабря 2020 года № 59 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 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 2021 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 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, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям

газораспределения АО «Газпром газораспределение Север» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 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, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 6 к настоящему приказу.

7. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 7 к настоящему приказу.

8. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Березовогаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 8 к настоящему приказу.

9. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 9 к настоящему приказу.

10. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 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, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 10 к настоящему приказу.

11. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижевартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 11 к настоящему приказу.

12. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Мегионгазсервис» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 12 к настоящему приказу.

13. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях на

территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 13 к настоящему приказу.

14. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «НефтеюганскГаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 14 к настоящему приказу.

15. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 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 согласно приложению 15 к настоящему приказу.

Руководитель службы

А.А.Березовский

Приложение 6
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2020 года № 99-нп

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{1ink}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	6 048,59
1.1.1.2	101 - 500 м		6 644,30
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	6 048,59
1.1.2.2	101 - 500 м		6 644,30
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	11 680,26
1.2.1.2	101 - 500 м		24 223,09
1.2.1.3	501 - 1000 м		124 158,82
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	8 979,40
1.2.2.2	101 - 500 м		50 130,20
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 602 478,40
2.1.2	51 - 100 мм		1 968 599,57
2.1.3	101 - 158 мм		2 741 601,70
2.1.4	159 - 218 мм		2 840 933,77
2.1.5	219 - 272 мм		3 879 069,44
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	2 160 012,97
2.2.2	51 - 100 мм		2 477 216,60
2.2.3	101 - 158 мм		3 441 989,28
2.2.4	159 - 218 мм		3 721 271,22
2.2.5	219 - 272 мм		4 843 923,15
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 182 648,91
3.2	110 - 159 мм		2 969 054,52
3.3	160 - 224 мм		3 200 197,07
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4i(j)n}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		

4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 047 463,42
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	724,18
5.2	40 - 99 м ³ /час		724,18
5.3	100 - 399 м ³ /час		724,18
5.4	400 - 999 м ³ /час		724,18
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		724,18
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		724,18
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	11 040,10
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	10 035,91
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		5 680,87
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 910,65
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 035,91
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		5 680,87
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		10 910,65
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	6 198,54
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		9 728,36
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 991,40
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		13 355,62
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		21 301,21
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		12 171,80
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	6 198,54
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		9 728,36
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		5 991,40
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		13 355,62
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		21 301,21
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 171,80
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	9 147,10
7.2.1.2	110 - 159 мм		4 284,80
7.2.1.3	160 - 224 мм		8 860,16
7.2.1.4	225 - 314 мм		9 169,75
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	9 147,10
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 284,80
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 860,16
7.2.2.4	225 - 314 мм		9 169,75

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.

* 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 том числе на устройство систем инженерно-технического обеспечения (систем газоснабжения). Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства, садовым домам.