



## **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 2019 года

№ 128-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 2019 года № 88 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нишневартовскгаз» 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 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «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 2020 года по 31 декабря 2020 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 2019 года № 128-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, $C_{link}$		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	6 271,04
1.1.1.2	101 - 500 м		19 766,05
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	6 787,12
1.2.1.2	101 - 500 м		26 513,56
1.2.1.3	501 - 1000 м		123 119,55
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	8 904,24
1.2.2.2	101 - 500 м		49 710,59
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	1 589 064,82
2.1.2	51 - 100 мм		1 710 922,03
2.1.3	101 - 158 мм		2 679 962,56
2.1.4	159 - 218 мм		2 817 153,67
2.1.5	219 - 272 мм		3 846 599,61
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 876 620,47
2.2.2	51 - 100 мм		2 425 769,93
2.2.3	101 - 158 мм		3 413 178,04
2.2.4	159 - 218 мм		4 217 505,45
2.2.5	219 - 272 мм		4 803 376,99
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	2 198 339,65
3.2	110 - 159 мм		3 087 181,83
3.3	160 - 224 мм		3 173 409,76
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	3 748 581,55
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 <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	685,73
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		685,73
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		685,73
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		685,73
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		685,73
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		685,73
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7,1}$		
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	10 337,76
7.1.1.1.2	108 – 158 мм		1 971,04
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	10 337,76
7.1.1.2.2	108 – 158 мм		1 971,04
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	6 389,56
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		10 337,76
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		2 125,49
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		11 307,56
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		11 307,56
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 307,56
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	6 389,56
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		10 337,76
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		2 125,49
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		11 307,56
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		11 307,56
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 307,56
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	9 558,36
7.2.1.2	110 - 159 мм		1 507,68
7.2.1.3	160 - 224 мм		11 715,74
7.2.1.4	225 - 314 мм		13 558,65
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	9 558,36
7.2.2.2	110 - 159 мм		1 507,68
7.2.2.3	160 - 224 мм		11 715,74
7.2.2.4	225 - 314 мм		13 558,65

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