



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

17 декабря 2014 года

№ 472-Г

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 28.04.2014 № 101-э/3 «Об утверждении методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 17.12.2014 № 78) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) газоиспользующего оборудования 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 Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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):

в размере 53 323 руб. (с НДС) для случаев, когда заявителями выступают физические лица;

в размере 45 189 руб. (без НДС) для других случаев.

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», 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):

в размере 30 612 руб. (с НДС) для случаев, когда заявителями выступают физические лица;

в размере 25 942 руб. (без НДС) для других случаев.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз» (ОГРН 1035401488198, ИНН 5404148259), на территории Новосибирской области:

1) стандартизированные тарифные ставки C_1 и C_2 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с разработкой проектной документации, согласно приложению № 1;

2) стандартизированные тарифные ставки C_{3ij} и C_{4k} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», составляет более 150 метров, согласно приложению № 2;

3) стандартизированную тарифную ставку C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», составляет 150 метров и менее, согласно приложению № 3;

4) стандартизированные тарифные ставки C_{6n} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, согласно приложению № 4;

5) стандартизированную тарифную ставку C_7 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со

строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, согласно приложению № 5;

б) стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, согласно приложению № 6.

4. Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1, 2 и 3 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Временно исполняющий обязанности
руководителя департамента




Г.Р. Асмодьяров

**Стандартизированные тарифные ставки C_1 и C_2 на покрытие расходов
Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с разработкой
проектной документации, на территории Новосибирской области на 2015 год**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», составляет более 150 метров	руб.	139 790,0
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час	1 044,0

**Стандартизированные тарифные ставки C_{3ij} и C_{4k} на покрытие расходов
Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со
строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность
строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой
линии от границы земельного участка до сети газораспределения
Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», составляет более
150 метров, на территории Новосибирской области на 2015 год**

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб.
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_{3ij} на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i -того диапазона диаметров и j -того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», составляет более 150 метров	
1.1.	Надземная (наземная) прокладка	
1.1.1.	диаметром 158 мм и менее	216 992,0
1.1.2.	диаметром 159 – 218 мм	284 069,0
1.1.3.	диаметром 219 - 272 мм	407 818,0
1.1.4.	диаметром 273 - 324 мм	499 531,0
1.1.5.	диаметром 325 - 425 мм	571 294,0
1.1.6.	диаметром 426 - 529 мм	847 064,0
1.1.7.	диаметром 530 мм и выше	1 114 210,0
1.2.	Подземная прокладка	
1.2.1.	диаметром 158 мм и менее	283 442,0
1.2.2.	диаметром 159 – 218 мм	414 793,0
1.2.3.	диаметром 219 - 272 мм	535 509,0
1.2.4.	диаметром 273 - 324 мм	748 995,0
1.2.5.	диаметром 325 - 425 мм	874 392,0
1.2.6.	диаметром 426 - 529 мм	1 337 924,0
1.2.7.	диаметром 530 мм и выше	1 629 767,0
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_{4k} на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k -того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», составляет более 150 метров	
2.1.	диаметром 109 мм и менее	169 672,0
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	228 454,0
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	380 596,0
2.4.	диаметром 225 - 314 мм	601 792,0
2.5.	диаметром 315 - 399 мм	1 016 199,0
2.6.	диаметром 400 мм и выше	1 583 518,0

Стандартизированная тарифная ставка C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», составляет 150 метров и менее, на территории Новосибирской области на 2015 год

№ п/п	Показатель	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб./м ³ в час
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», составляет 150 метров и менее	704,6

**Стандартизированные тарифные ставки C_{6n} на покрытие расходов
Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со
строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов
n-ного диапазона максимального часового расхода газа,
на территории Новосибирской области на 2015 год**

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб./м3 в час
1.	до 40 куб. метров в час	498,6
2.	40 – 99 куб. метров в час	221,1
3.	100 – 399 куб. метров в час	70,2
4.	400 – 999 куб. метров в час	24,5
5.	1 000 – 1 999 куб. метров в час	14,5
6.	2 000 – 2 999 куб. метров в час	12,9
7.	3 000 – 3 999 куб. метров в час	10,0
8.	4 000 – 4 999 куб. метров в час	8,2
9.	5 000 – 9 999 куб. метров в час	4,9
10.	10 000 – 19 999 куб. метров в час	2,6
11.	20 000 – 29 999 куб. метров в час	2,5
12.	30 000 куб. метров в час и выше	3,1

**Стандартизированная тарифная ставка С₇ на покрытие расходов
Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со
строительством (реконструкцией) станций катодной защиты,
на территории Новосибирской области на 2015 год**

№ п/п	Показатель	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб./м ³ в час
1	Стандартизированная тарифная ставка С ₇ на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты	631,8

Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Техногаз», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, на территории Новосибирской области на 2015 год

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб.
1.	Стальные газопроводы	
1.1.	диаметром 158 мм и менее	
1.1.1.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	6 402,0
1.1.2.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	53 673,0
1.2.	диаметром 159 – 218 мм	55 791,0
1.3.	диаметром 219 - 272 мм	62 875,0
1.4.	диаметром 273 - 324 мм	71 055,0
1.5.	диаметром 325 - 425 мм	77 114,0
1.6.	диаметром 426 - 529 мм	111 193,0
1.7.	диаметром 530 мм и выше	137 506,0
2.	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1.	диаметром 109 мм и менее	
2.1.1.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	6 402,0
2.1.2.	при объёме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	52 487,0
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	53 452,0
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	65 955,0
2.4.	диаметром 225 - 314 мм	86 734,0
2.5.	диаметром 315 - 399 мм	112 931,0
2.6.	диаметром 400 мм и выше	216 530,0