



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

18 июня 2015 года

№ 89-Г

г. Новосибирск

**Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис»
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 её 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 18.06.2015 № 21)

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 «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286) 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 «ТеплоГазСервис», 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 53 325 руб. (с НДС) для случаев, когда заявителями выступают физические лица;

в размере 45 191 руб. (без НДС) для других случаев.

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286) 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 «ТеплоГазСервис», 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 30 620 руб. (с НДС) для случаев, когда заявителями выступают физические лица;

в размере 25 949 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 «ТеплоГазСервис» (ОГРН 1075473003320, ИНН 5409229286), на территории Новосибирской области:

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

2) стандартизированные тарифные ставки C_{3ij} и C_{4k} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис», составляет более 150 метров, согласно приложению № 2;

3) стандартизированную тарифную ставку C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис», составляет 150 метров и менее, согласно приложению № 3;

4) стандартизированные тарифные ставки C_{6n} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, согласно приложению № 5;

6) стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров), 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 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года.

И.о. руководителя департамента



Е.Г. Марунченко

**Стандартизированные тарифные ставки C_1 и C_2 на покрытие расходов
Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис», составляет более 150 метров	руб.	163 240,0
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 «ТеплоГазСервис», составляет 150 метров и менее	руб./м3 в час	1 251,0

**Стандартизированные тарифные ставки C_{3ij} и C_{4k} на покрытие расходов
Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис», составляет более 150 метров	
1.1.	Надземная (наземная) прокладка	
1.1.1.	диаметром 158 мм и менее	216 082,0
1.1.2.	диаметром 159 – 218 мм	284 651,0
1.1.3.	диаметром 219 - 272 мм	408 597,0
1.1.4.	диаметром 273 - 324 мм	494 324,0
1.1.5.	диаметром 325 - 425 мм	545 652,0
1.1.6.	диаметром 426 - 529 мм	797 381,0
1.1.7.	диаметром 530 мм и выше	1 022 652,0
1.2.	Подземная прокладка	
1.2.1.	диаметром 158 мм и менее	236 005,0
1.2.2.	диаметром 159 – 218 мм	347 620,0
1.2.3.	диаметром 219 - 272 мм	512 029,0
1.2.4.	диаметром 273 - 324 мм	624 590,0
1.2.5.	диаметром 325 - 425 мм	757 823,0
1.2.6.	диаметром 426 - 529 мм	1 131 223,0
1.2.7.	диаметром 530 мм и выше	1 573 883,0
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 «ТеплоГазСервис», составляет более 150 метров	
2.1.	диаметром 109 мм и менее	140 984,0
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	223 792,0
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	388 523,0
2.4.	диаметром 225 - 314 мм	570 796,0
2.5.	диаметром 315 - 399 мм	1 036 841,0
2.6.	диаметром 400 мм и выше	1 366 680,0

Стандартизированная тарифная ставка C_5 на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис», составляет 150 метров и менее	670,30

**Стандартизированные тарифные ставки C_{6n} на покрытие расходов
Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис»,
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./м ³ в час
1.	до 40 куб. метров в час	490,30
2.	40 – 99 куб. метров в час	218,30
3.	100 – 399 куб. метров в час	83,80
4.	400 – 999 куб. метров в час	40,20

**Стандартизированная тарифная ставка С₇ на покрытие расходов
Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», 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 «ТеплоГазСервис», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты	205,30

Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГазСервис» посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров), 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	54 199,0
1.2.	диаметром 159 – 218 мм	58 780,0
1.3.	диаметром 219 - 272 мм	65 040,0
1.4.	диаметром 273 - 324 мм	73 090,0
1.5.	диаметром 325 - 425 мм	96 720,0
1.6.	диаметром 426 - 529 мм	107 190,0
1.7.	диаметром 530 мм и выше	143 610,0
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	54 420,0
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	59 300,0
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	67 950,0
2.4.	диаметром 225 - 314 мм	74 230,0
2.5.	диаметром 315 - 399 мм	89 440,0
2.6.	диаметром 400 мм и выше	122 010,0