



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

27 декабря 2016 года

№ 551-ТП

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области, на 2017 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 27.12.2016 № 71) 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 акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области» (ОГРН 1095407004802, ИНН 5407061253) 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 акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области», 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):

1.1 в размере 59 990,00 руб. (с НДС) для случаев, когда заявителями выступают физические лица;

1.2 в размере 50 838,98 руб. (без НДС) для других случаев.

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области» (ОГРН 1095407004802, ИНН 5407061253) 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 акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области», 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):

2.1. в размере 34 551,00 руб. (с НДС) для случаев, когда заявителями выступают физические лица;

2.2. в размере 29 280,51 руб. (без НДС) для других случаев.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области» (ОГРН 1095407004802, ИНН 5407061253), на территории Новосибирской области:

1) стандартизированные тарифные ставки C_1 и C_2 на покрытие расходов акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области», связанных с разработкой проектной документации, согласно приложению № 1;

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

3) стандартизированную тарифную ставку C_5 на покрытие расходов акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области», 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 акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области», составляет 150 метров и менее, согласно приложению № 3;

4) стандартизированные тарифные ставки C_{6n} на покрытие расходов акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области», 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 акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, согласно приложению № 5;

6) стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области» 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 1-3 настоящего приказа, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

**Стандартизированные тарифные ставки C_1 и C_2 на покрытие расходов
акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области»,
связанных с разработкой проектной документации,
на территории Новосибирской области, на 2017 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 акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области», составляет более 150 метров	руб.	152 270,0
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 акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области», составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час	1 458,0

Стандартизированные тарифные ставки C_{3ij} и C_{4k} на покрытие расходов акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области», связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области», составляет более 150 метров, на территории Новосибирской области, на 2017 год

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб./км
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 акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области», составляет более 150 метров	
1.1.	Надземная (наземная) прокладка	
1.1.1.	диаметром 158 мм и менее	201 841,0
1.1.2.	диаметром 159 – 218 мм	263 535,0
1.1.3.	диаметром 219 - 272 мм	368 317,0
1.1.4.	диаметром 273 - 324 мм	455 482,0
1.1.5.	диаметром 325 - 425 мм	569 950,0
1.1.6.	диаметром 426 - 529 мм	788 104,0
1.1.7.	диаметром 530 мм и выше	1 060 155,0
1.2.	Подземная прокладка	
1.2.1.	диаметром 158 мм и менее	266 161,0
1.2.2.	диаметром 159 – 218 мм	390 614,0
1.2.3.	диаметром 219 - 272 мм	504 441,0
1.2.4.	диаметром 273 - 324 мм	667 334,0
1.2.5.	диаметром 325 - 425 мм	825 694,0
1.2.6.	диаметром 426 - 529 мм	1 084 821,0

1.2.7.	диаметром 530 мм и выше	1 386 963,0
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 акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области», составляет более 150 метров	
2.1.	диаметром 109 мм и менее	140 802,0
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	185 339,0
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	310 804,0
2.4.	диаметром 225 - 314 мм	499 293,0
2.5.	диаметром 315 - 399 мм	774 307,0
2.6.	диаметром 400 мм и выше	1 139 060,0

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки C_{3ij} и C_{4k} рассчитаны исходя из федеральных единичных расценок (ФЕР) в ценах 2001 года.

Стандартизированная тарифная ставка С₅ на покрытие расходов акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области», 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 акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области», составляет 150 метров и менее, на территории Новосибирской области, на 2017 год

№ п/п	Показатель	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб./м ³ в час
1.	Стандартизированная тарифная ставка С 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 акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области», составляет 150 метров и менее	752,9

Примечание. Стандартизированная тарифная ставка С₅ рассчитана исходя из федеральных единичных расценок (ФЕР) в ценах 2001 года.

**Стандартизированные тарифные ставки C_{6n} на покрытие расходов
акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области»,
связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов п-ного
диапазона максимального часового расхода газа,
на территории Новосибирской области на 2017 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	709,1
2.	40 – 99 куб. метров в час	321,90
3.	100,0 – 399 куб. метров в час	185,10

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки C_{6n} рассчитаны исходя из федеральных
единичных расценок (ФЕР) в ценах 2001 года.

**Стандартизированная тарифная ставка С₇ на покрытие расходов
акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области»,
связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, на
территории Новосибирской области, на 2017 год**

№ п/п	Показатель	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС), руб./м ³ в час
1	Стандартизированная тарифная ставка С ₇ на покрытие расходов акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты	671,4

Примечание. Стандартизированная тарифная ставка С₇ рассчитана исходя из федеральных
единичных расценок (ФЕР) в ценах 2001 года.

Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения акционерного общества «Газотранспортный комплекс Новосибирской области» 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 2017 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	7 198,0
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	52 041,0
1.2.	диаметром 159 – 218 мм	53 739,0
1.3.	диаметром 219 - 272 мм	55 977,0
1.4.	диаметром 273 - 324 мм	55 977,0
1.5.	диаметром 325 - 425 мм	58 338,0
1.6.	диаметром 426 - 529 мм	59 103,0
1.7.	диаметром 530 мм и выше	60 924,0
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	7 198,0
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	45 856,0
2.2.	диаметром 110 - 159 мм	51 647,0
2.3.	диаметром 160 - 224 мм	53 289,0
2.4.	диаметром 225 - 314 мм	53 289,0
2.5.	диаметром 315 - 399 мм	54 177,0
2.6.	диаметром 400 мм и выше	54 177,0