



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ  
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

29 декабря 2016 года

№ 495-ТР

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия газового хозяйства Московской области, действующего на территории города Москвы, на 2017 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021, Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314, Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной службой по тарифам России от 28 апреля 2014 г. № 101-э/3 (зарегистрирован Минюстом России 5 июня 2014 г., регистрационный № 32591), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 29 декабря 2016 г. № 71, **приказываю:**

1. Установить стандартизированную тарифную ставку ( $C_1$ ) на покрытие расходов Государственного унитарного предприятия газового хозяйства Московской области (далее – ГУП МО «Мособлгаз»), связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяжённость строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГУП МО «Мособлгаз», составляет более 150 метров, в размере 623 648,00 руб. (без НДС).

2. Установить стандартизированную тарифную ставку ( $C_2$ ) на покрытие расходов ГУП МО «Мособлгаз», связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяжённость строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГУП МО «Мособлгаз», составляет 150 метров и менее, в размере 5 618,00 руб./куб. метр в час (без НДС).

3. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_{3ij}$ ) на покрытие расходов ГУП МО «Мособлгаз», связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $j$ -того типа прокладки, используемых для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГУП МО «Мособлгаз», составляет более 150 метров, в соответствии с приложением 1 к настоящему приказу.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_{4k}$ ) на покрытие расходов ГУП МО «Мособлгаз», связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода  $k$ -того диапазона диаметров, используемых для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГУП МО «Мособлгаз», составляет более 150 метров, в соответствии с приложением 2 к настоящему приказу.

5. Установить стандартизированную тарифную ставку ( $C_5$ ) на покрытие расходов ГУП МО «Мособлгаз», 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 ГУП МО «Мособлгаз», составляет 150 метров и менее, в размере 8 131,00 руб./куб. метр в час (без НДС).

6. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_{6n}$ ) на покрытие расходов ГУП МО «Мособлгаз», связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов  $n$ -ного диапазона максимального часового расхода газа в соответствии с приложением 3 к настоящему приказу;

7. Установить стандартизированную тарифную ставку ( $C_7$ ) на покрытие расходов ГУП МО «Мособлгаз», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты в размере 1 972,00 руб./куб. метр в час (без НДС);

8. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_{8ik}$ ) на покрытие расходов ГУП МО «Мособлгаз», связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГУП МО «Мособлгаз»  $i$ -того

диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГУП МО «Мособлгаз» k-того диапазона диаметров), и проведением пуска газа, в соответствии с приложением 4 к настоящему приказу.

9. Установить формулу для расчета платы за подключение объекта капитального строительства к сети газораспределения ГУП МО «Мособлгаз», когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГУП МО «Мособлгаз», составляет 150 метров и менее, в соответствии с приложением 5 к настоящему приказу.

10. Установить формулу для расчета платы за подключение объекта капитального строительства к сети газораспределения ГУП МО «Мособлгаз», когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГУП МО «Мособлгаз», составляет более 150 метров, в соответствии с приложением 6 к настоящему приказу.

11. ГУП МО «Мособлгаз» ежеквартально, до 15 числа текущего месяца, следующего за отчетным кварталом, необходимо представлять в Департамент экономической политики и развития города Москвы отчет о количестве поданных исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, о доходах и расходах, связанных с деятельностью по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, объемам фактически присоединенной нагрузки потребителей.

12. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2017 года.

**Первый заместитель руководителя  
Департамента экономической политики  
и развития города Москвы**



**Р.Е. Беззубик**

Приложение 1  
к приказу Департамента  
экономической политики и  
развития города Москвы  
от 29.12.2016 № 495-ТР

**Стандартизированные тарифные ставки ( $C_{zij}$ ) на покрытие расходов  
ГУП МО «Мособлгаз», связанных со строительством стального газопровода  $i$ -того диапазона  
диаметров и  $j$ -того типа прокладки, используемых для случаев, когда протяженность  
строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от  
границы земельного участка до сети газораспределения  
ГУП МО «Мособлгаз», составляет более 150 метров (без НДС)**

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км
1	2	3
<b>1</b>	<b>Стальные газопроводы:</b>	
1.1	<b>Наземная (надземная) прокладка, в том числе</b>	
1.1.1	158 мм и менее	2 285 176,00
1.1.2	159-218 мм	2 802 093,00
1.1.3	219-272 мм	3 144 696,00
1.1.4	273-324 мм	4 093 749,00
1.1.5	325-425 мм	4 882 927,00
1.1.6	426-529 мм	12 086 394,00
1.1.7	530 мм и выше	16 962 144,00
1.2	<b>Подземная прокладка, в том числе</b>	
1.2.1	158 мм и менее	5 579 780,00
1.2.2.	159-218 мм	6 190 579,00
1.2.3	219-272 мм	7 109 245,00
1.2.4	273-324 мм	8 474 991,00
1.2.5	325-425 мм	9 096 400,00
1.2.6	426-529 мм	12 990 502,00
1.2.7	530 мм и выше	18 146 449,00

Приложение 2  
к приказу Департамента  
экономической политики и  
развития города Москвы  
от 29.12.2016 № 495-ТР

**Стандартизированные тарифные ставки ( $C_{4к}$ ) на покрытие расходов ГУП МО «Мособлгаз», связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемых для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГУП МО «Мособлгаз», составляет более 150 метров (без НДС)**

<b>№ п/п</b>	<b>Показатели</b>	<b>Стандартизированные тарифные ставки, руб./км</b>
1	2	3
<b>1</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы, в том числе</b>	
1.1	109 мм и менее	4 469 766,00
1.2.	110-159 мм	5 175 204,00
1.3	160-224 мм	6 335 109,00
1.4	225-314 мм	8 585 642,00
1.5	315-399 мм	12 724 132,00
1.6	400 мм и выше	18 467 133,00

Приложение 3  
к приказу Департамента  
экономической политики и  
развития города Москвы  
от 29.12.2016 № 495-ТР

**Стандартизированные тарифные ставки ( $C_{6n}$ ) на покрытие расходов ГУП МО «Мособлгаз»,  
связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона  
максимального часового расхода газа (без НДС)**

<b>№ п/п</b>	<b>Показатели</b>	<b>Стандартизированные тарифные ставки, руб./м<sup>3</sup> в час</b>
1	2	3
1	до 40 куб. метров в час	5 031,00
2	40 - 99 куб. метров в час	2 541,00
3	100 - 399 куб. метров в час	6 131,00
4	400 - 999 куб. метров в час	2 188,00
5	1000 - 1999 куб. метров в час	1 858,00
6	2000 - 2999 куб. метров в час	1 227,00
7	3000 - 3999 куб. метров в час	896,00
8	4000 - 4999 куб. метров в час	2 203,00
9	5000 - 9999 куб. метров в час	1 655,00
10	10000 - 19999 куб. метров в час	882,00
11	20000 - 29999 куб. метров в час	501,00
12	30000 куб. метров в час и выше	457,00

**Стандартизированные тарифные ставки ( $C_{8ik}$ ) на покрытие расходов ГУП МО «Мособлгаз», связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГУП МО «Мособлгаз» i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГУП МО «Мособлгаз» k-того диапазона диаметров), и проведением пуска газа (без НДС)**

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб./на подключение
1	2	3
<b>1</b>	<b>Стальные газопроводы:</b>	
<b>1.1</b>	<b>158 мм и менее, в том числе:</b>	<b>93 899,86</b>
1.1.1.	<i>расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий</i>	2 622,49
1.1.2.	<i>расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения</i>	91 277,37
<b>1.2</b>	<b>159-218 мм, в том числе:</b>	<b>141 861,73</b>
1.2.1.	<i>расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий</i>	2 622,49
1.2.2.	<i>расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения</i>	139 239,24
<b>1.3</b>	<b>219-272 мм, в том числе:</b>	<b>170 199,19</b>
1.3.1.	<i>расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий</i>	2 622,49
1.3.2.	<i>расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения</i>	167 576,70
<b>1.4</b>	<b>273-324 мм, в том числе:</b>	<b>192 980,97</b>
1.4.1.	<i>расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий</i>	2 622,49
1.4.2.	<i>расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения</i>	190 358,48
<b>1.5</b>	<b>325-425 мм, в том числе:</b>	<b>205 670,09</b>
1.5.1.	<i>расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий</i>	2 622,49
1.5.2.	<i>расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения</i>	203 047,60

<b>1.6</b>	<b>426-529 мм, в том числе:</b>	<b>188 458,78</b>
1.6.1.	<i>расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий</i>	2 622,49
1.6.2.	<i>расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения</i>	185 836,29
<b>1.7</b>	<b>530 мм и выше, в том числе:</b>	<b>215 363,04</b>
1.7.1.	<i>расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий</i>	2 622,49
1.7.2.	<i>расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения</i>	212 740,55
<b>2</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>	
<b>2.1</b>	<b>109 мм и менее, в том числе:</b>	<b>37 644,08</b>
2.1.1.	<i>расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий</i>	2 497,31
2.1.2.	<i>расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения</i>	35 146,77
<b>2.2</b>	<b>110 - 159 мм, в том числе:</b>	<b>69 586,46</b>
2.2.1.	<i>расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий</i>	2 497,31
2.2.2.	<i>расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения</i>	67 089,15
<b>2.3</b>	<b>160 - 224 мм, в том числе:</b>	<b>88 622,96</b>
2.3.1.	<i>расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий</i>	2 497,31
2.3.2.	<i>расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения</i>	86 125,65
<b>2.4</b>	<b>225 - 314 мм, в том числе:</b>	<b>124 469,29</b>
2.4.1.	<i>расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий</i>	2 497,31
2.4.2.	<i>расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения</i>	121 971,98
<b>2.5</b>	<b>315 - 399 мм, в том числе:</b>	<b>132 978,18</b>
2.5.1.	<i>расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий</i>	2 497,31
2.5.2.	<i>расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения</i>	130 480,87
<b>2.6</b>	<b>400 мм и выше, в том числе:</b>	<b>235 301,32</b>
2.6.1.	<i>расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий</i>	2 497,31
2.6.2.	<i>расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения</i>	232 804,01



**Формула расчета платы за подключение объекта капитального строительства к сети газораспределения ГУП МО «Мособлгаз», когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГУП МО «Мособлгаз», составляет 150 метров и менее**

Величина платы за технологическое присоединение определяется ГУП МО «Мособлгаз» на основании стандартизированных тарифных ставок, определенных пунктами 2, 5, 7 и приложением 1 к настоящему приказу, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, определяется по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных газораспределительной организации технических условий, по формуле:

$$П_{\text{ТП}} = C_2 * V_3 + C_5 * V_3 + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{3n} + C_7 * V_{3C\text{КЗ}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} * N_{ik}$$

где:

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка, определенная в соответствии с пунктом 2 настоящего приказа;

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка, определенная в соответствии с пунктом 5 настоящего приказа;

$V_3$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой (-ых) точке (-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$C_{6n}$  - стандартизированная тарифная ставка, определенная в соответствии с приложением 3 настоящего приказа;

$V_{3n}$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием газорегуляторного пункта n-ного диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой (-ых) точке (-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$C_7$  - стандартизированная тарифная ставка, определенная в соответствии с пунктом 7 настоящего приказа;

$V_{зскз}$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$C_{8ik}$  - стандартизированная тарифная ставка, определенная в соответствии с приложением 4 настоящего приказа.

$N_{ik}$  - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу  $k$ -того диапазона диаметров).

**Формула расчета платы за подключение объекта капитального строительства к сети газораспределения ГУП МО «Мособлгаз», когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГУП МО «Мособлгаз», составляет более 150 метров**

Величина платы за технологическое присоединение определяется ГУП МО «Мособлгаз» на основании стандартизированных тарифных ставок, определенных пунктами 1, 7 и приложениями 1-3 к настоящему приказу, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, определяется по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных газораспределительной организации технических условий, по формуле:

$$П_{\text{ТП}} = C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^2 C_{3ij} * l_{3ij} + \sum_{k=1}^6 C_{4k} * l_{3k} + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{3n} + C_7 * V_{3\text{СКЗ}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} * N_{ik}$$

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка, определенная в соответствии с пунктом 1 настоящего приказа;

$C_{3ij}$  - стандартизированная тарифная ставка, определенная в соответствии с приложением 1 настоящего приказа;

$l_{3ij}$  - протяженность строящегося стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $j$ -типа способа прокладки;

$C_{4k}$  - стандартизированная тарифная ставка, определенная в соответствии с приложением 2 настоящего приказа;

$l_{3k}$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода  $k$ -того диапазона диаметров;

$C_{6n}$  - стандартизированная тарифная ставка, определенная в соответствии с приложением 3 настоящего приказа;

$V_{3n}$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием газорегуляторного пункта  $n$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой (-ых) точке (-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$C_7$  - стандартизированная тарифная ставка, определенная в соответствии с пунктом 7 настоящего приказа;

$V_{зскз}$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$C_{8ik}$  - стандартизированная тарифная ставка, определенная в соответствии с приложением 3 настоящего приказа;

$N_{ik}$  - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу  $k$ -того диапазона диаметров).