

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

27 декабря 2019 года

№ 744-п

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2020 год

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», Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 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 антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 1151/18, Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274 и на основании протокола заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике от 27 декабря 2019 года № 48

приказываю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, 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, кроме случаев присоединения 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), и 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 газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования, а также

установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение, указанные в приложении № 2 к настоящему приказу, не включают налог на добавленную стоимость.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2020 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 декабря 2018 года № 695-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2019 год».

5. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Председатель комитета по тарифам
и ценовой политике Ленинградской области



А.В. Кийски

Приложение № 1
к приказу комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 27 декабря 2019 года № 744-п

Перечень газораспределительных организаций Ленинградской области, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2020 год

| № п/п | Полное наименование газораспределительной организации | Идентификационный номер | Код причины постановки на учет (КПП) |
|-------|------------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------|
| 1 | Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область» | 4700000109 | 472450001 |
| 2 | Общество с ограниченной ответственностью «Петербург Газ» | 7838017541 | 783450001 |

Приложение № 2
к приказу комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 27 декабря 2019 года № 744-п

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных
организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области,
на 2020 год**

| Перечень стандартизированных ставок | | Ед. изм. | Стандартизированная тарифная ставка на 2020 год (без НДС) |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|-------------------------------|-----------------------------------------------------------------|
| С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием газораспределительной сети, в том числе: | | В ценах периода регулирования | |
| - строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети: | <u>до 200 м</u> | руб. | <u>31 730,27</u> |
| | <u>201-500 м</u> | руб. | <u>92 979,23</u> |
| | <u>501-1000 м</u> | руб. | <u>312 125,52</u> |
| | <u>1001-2000 м</u> | руб. | <u>957 454,72</u> |
| - строящихся газопроводов подземного типа прокладки, в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети: | <u>До 200 м</u> | руб. | <u>45 484,20</u> |
| | <u>201-500 м</u> | руб. | <u>108 088,43</u> |
| | <u>501-1000 м</u> | руб. | <u>346 806,13</u> |
| | <u>1001-2000 м</u> | руб. | <u>984 006,74</u> |
| С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стальных газопроводов, в том числе: | | В ценах периода регулирования | |
| - надземного (наземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: | <u>50 мм и менее</u> | руб./км | <u>1 091 587,80</u> |
| | <u>50-100 мм</u> | руб./км | <u>1 405 439,94</u> |
| | <u>101-158 мм</u> | руб./км | <u>2 260 334,60</u> |
| | <u>159 - 218 мм</u> | руб./км | <u>2 898 071,69</u> |
| | <u>219 - 272 мм</u> | руб./км | <u>4 323 462,03</u> |
| | <u>273 - 324 мм</u> | руб./км | <u>4 896 243,15</u> |
| | <u>325 - 425 мм</u> | руб./км | <u>7 573 450,66</u> |
| - подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: | <u>50 мм и менее</u> | руб./км | <u>1 163 941,65</u> |
| | <u>50-100 мм</u> | руб./км | <u>1 574 378,89</u> |
| | <u>101-158 мм</u> | руб./км | <u>2 443 955,95</u> |
| | <u>159 - 218 мм</u> | руб./км | <u>3 471 117,83</u> |
| | <u>219 - 272 мм</u> | руб./км | <u>5 777 787,01</u> |
| | <u>273 - 324 мм</u> | руб./км | <u>6 644 823,22</u> |
| | <u>325 - 425 мм</u> | руб./км | <u>7 573 450,66</u> |
| С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов | | В ценах периода регулирования | |
| в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: | <u>49 мм и менее</u> | руб./км | <u>1 784 413,18</u> |
| | <u>50 - 109 мм</u> | руб./км | <u>1 957 601,29</u> |
| | <u>110 - 159 мм</u> | руб./км | <u>2 256 960,22</u> |
| | <u>160 - 224 мм</u> | руб./км | <u>2 278 333,75</u> |
| | <u>225 - 314 мм</u> | руб./км | <u>3 344 996,98</u> |
| | <u>315 - 399 мм</u> | руб./км | <u>5 501 041,32</u> |
| | <u>400 мм и выше</u> | руб./км | <u>7 574 614,49</u> |

| Перечень стандартизированных ставок | | Ед. изм. | Стандартизированная тарифная ставка на 2020 год (без НДС) |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|-------------------------------|-----------------------------------------------------------|
| С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стального газопровода и полиэтиленового газопровода бестраншейным способом | | В ценах периода регулирования | |
| в грунтах I и II группы, в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов : | <u>109 мм и менее</u> | руб./км | <u>1 971 613,21</u> |
| | <u>110 - 159 мм</u> | руб./км | <u>5 386 802,03</u> |
| С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа | | В ценах периода регулирования | |
| пропускной способностью: | <u>до 40 м.куб./час</u> | руб./м³ | <u>2 900,90</u> |
| | <u>100-399 м.куб./час</u> | руб./м³ | <u>4 470,00</u> |
| С7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в том числе | | В ценах периода регулирования | |
| - при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) и подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка) 324 мм и менее | | тыс. руб. | <u>6,66</u> |
| - при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) и подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка) 324 мм и менее | | тыс. руб. | <u>12,79</u> |
| - при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка) 314 мм и менее | | тыс. руб. | <u>9,21</u> |
| - при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка) 314 мм и менее | | тыс. руб. | <u>12,55</u> |
| С7.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, в том числе | | В ценах периода регулирования | |
| - при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | <u>до 100 мм</u> | тыс. руб. | <u>3,04</u> |
| | <u>108 - 158 мм</u> | тыс. руб. | <u>3,04</u> |
| | <u>159 - 218 мм</u> | тыс. руб. | <u>3,93</u> |
| | <u>219 - 272 мм</u> | тыс. руб. | <u>4,08</u> |
| | <u>273 - 324 мм</u> | тыс. руб. | <u>4,63</u> |
| - при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | <u>до 100 мм</u> | тыс. руб. | <u>5,85</u> |
| | <u>108 - 158 мм</u> | тыс. руб. | <u>5,85</u> |
| | <u>159 - 218 мм</u> | тыс. руб. | <u>6,70</u> |
| | <u>219 - 272 мм</u> | тыс. руб. | <u>6,84</u> |
| | <u>273 - 324 мм</u> | тыс. руб. | <u>7,36</u> |
| - при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | <u>до 100 мм</u> | тыс. руб. | <u>9,52</u> |
| | <u>108 - 158 мм</u> | тыс. руб. | <u>9,52</u> |
| | <u>159 - 218 мм</u> | тыс. руб. | <u>11,00</u> |
| | <u>219 - 272 мм</u> | тыс. руб. | <u>11,24</u> |
| | <u>273 - 324 мм</u> | тыс. руб. | <u>12,16</u> |

| Перечень стандартизированных ставок | | Ед. изм. | Стандартизированная тарифная ставка на 2020 год (без НДС) |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-----------|-----------------------------------------------------------|
| - при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | <u>до 100 мм</u> | тыс. руб. | <u>18,27</u> |
| | <u>108 - 158 мм</u> | тыс. руб. | <u>18,27</u> |
| | <u>159 - 218 мм</u> | тыс. руб. | <u>19,69</u> |
| | <u>219 - 272 мм</u> | тыс. руб. | <u>19,92</u> |
| | <u>273 - 324 мм</u> | тыс. руб. | <u>20,8</u> |
| - при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | <u>109 мм и менее</u> | тыс. руб. | <u>12,19</u> |
| | <u>110 - 159 мм</u> | тыс. руб. | <u>12,70</u> |
| | <u>160 - 224 мм</u> | тыс. руб. | <u>13,43</u> |
| | <u>225 - 314 мм</u> | тыс. руб. | <u>14,58</u> |
| - при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | <u>109 мм и менее</u> | тыс. руб. | <u>16,61</u> |
| | <u>110 - 159 мм</u> | тыс. руб. | <u>17,08</u> |
| | <u>160 - 224 мм</u> | тыс. руб. | <u>17,75</u> |
| | <u>225 - 314 мм</u> | тыс. руб. | <u>18,85</u> |

Примечание:

1. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок, включены расходы на уплату налога на прибыль.
2. Газораспределительная организация самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном главой V Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. N 1151/18.