

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

30 декабря 2020 года

№ 667-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 2021 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 30 декабря 2020 года № 36

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 сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой

газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

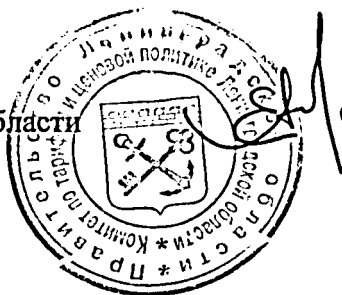
2. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение, указанные в приложении № 2 к настоящему приказу, не включают налог на добавленную стоимость.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 декабря 2019 года № 744-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 2020 год».

5. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Председатель комитета по тарифам
и ценовой политике Ленинградской области



Е.Л. Андреев

Приложение № 1
к приказу комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 30 декабря 2020 года № 667-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 30 декабря 2020 года № 667-п

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных
организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области,
на 2021 год**

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2021 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>32 964,79</u>
	<u>201-500 м</u>	руб.	<u>90 883,79</u>
	<u>501-1000 м</u>	руб.	<u>323 674,16</u>
	<u>1001-2000 м</u>	руб.	<u>992 880,54</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>47 167,12</u>
	<u>201-500 м</u>	руб.	<u>112 087,71</u>
	<u>501-1000 м</u>	руб.	<u>359 637,96</u>
	<u>1001-2000 м</u>	руб.	<u>1 020 414,99</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>1 131 976,55</u>
	<u>50-100 мм</u>	руб./км	<u>1 964 396,47</u>
	<u>101-158 мм</u>	руб./км	<u>2 343 966,98</u>
	<u>159 - 218 мм</u>	руб./км	<u>3 005 300,34</u>
	<u>219 - 272 мм</u>	руб./км	<u>4 483 430,13</u>
	<u>273 - 324 мм</u>	руб./км	<u>5 077 404,15</u>
- подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	<u>50 мм и менее</u>	руб./км	<u>1 207 007,49</u>
	<u>50-100 мм</u>	руб./км	<u>1 632 630,91</u>
	<u>101-158 мм</u>	руб./км	<u>2 534 382,32</u>
	<u>159 - 218 мм</u>	руб./км	<u>3 599 549,19</u>
	<u>219 - 272 мм</u>	руб./км	<u>5 991 565,13</u>
	<u>273 - 324 мм</u>	руб./км	<u>6 890 681,68</u>
	<u>325 - 425 мм</u>	руб./км	<u>7 853 668,33</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>2 126 925,38</u>
	<u>50 - 109 мм</u>	руб./км	<u>2 375 088,27</u>
	<u>110 - 159 мм</u>	руб./км	<u>2 303 602,91</u>
	<u>160 - 224 мм</u>	руб./км	<u>2 362 632,10</u>
	<u>225 - 314 мм</u>	руб./км	<u>3 468 761,87</u>
	<u>315 - 399 мм</u>	руб./км	<u>5 704 579,85</u>
	<u>400 мм и выше</u>	руб./км	<u>7 854 875,23</u>

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2021 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>2 044 562,90</u>
	<u>110 - 159 мм</u>	руб./км	<u>5 586 113,71</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>3 008,23</u>
	<u>100-399 м.куб./час</u>	руб./м³	<u>4 635,39</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 <i>всех диапазонов наружных диаметров</i> надземного (наземного) и подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа		тыс. руб.	<u>6 839,82</u>
- при врезке в стальные газопроводы <i>всех диапазонов наружных диаметров</i> надземного (наземного) и подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа		тыс. руб.	<u>13 135,33</u>
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы <i>всех диапазонов наружных диаметров</i> с давлением до 0,6 МПа		тыс. руб.	<u>9 458,67</u>
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы <i>всех диапазонов наружных диаметров</i> с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа		тыс. руб.	<u>12 888,85</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>	руб.	<u>4 029,77</u>
	<u>108 - 158 мм</u>	руб.	<u>8 824,81</u>
	<u>159 - 218 мм</u>	руб.	<u>14 712,19</u>
	<u>219 - 272 мм</u>	руб.	<u>16 812,80</u>
	<u>273 - 324 мм</u>	руб.	<u>17 027,66</u>
	<u>325 - 425 мм</u>	руб.	<u>18 411,79</u>
	<u>426 - 529 мм</u>	руб.	<u>19 062,50</u>
	<u>530 мм и выше</u>	руб.	<u>19 713,17</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>	руб.	<u>7 067,30</u>
	<u>108 - 158 мм</u>	руб.	<u>10 373,25</u>
	<u>159 - 218 мм</u>	руб.	<u>15 157,02</u>
	<u>219 - 272 мм</u>	руб.	<u>18 329,43</u>
	<u>273 - 324 мм</u>	руб.	<u>18 730,37</u>
	<u>325 - 425 мм</u>	руб.	<u>20 031,60</u>
	<u>426 - 529 мм</u>	руб.	<u>20 699,86</u>
	<u>530 мм и выше</u>	руб.	<u>21 824,74</u>

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2021 год (без НДС)
- 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>	руб.	<u>12 196,59</u>
	<u>108 - 158 мм</u>	руб.	<u>11 090,19</u>
	<u>159 - 218 мм</u>	руб.	<u>13 119,36</u>
	<u>219 - 272 мм</u>	руб.	<u>20 504,83</u>
	<u>273 - 324 мм</u>	руб.	<u>22 406,74</u>
	<u>325 - 425 мм</u>	руб.	<u>22 953,42</u>
	<u>426 - 529 мм</u>	руб.	<u>23 848,03</u>
	<u>530 мм и выше</u>	руб.	<u>24 877,22</u>
- 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>	руб.	<u>18 131,58</u>
	<u>108 - 158 мм</u>	руб.	<u>19 966,14</u>
	<u>159 - 218 мм</u>	руб.	<u>16 147,09</u>
	<u>219 - 272 мм</u>	руб.	<u>17 146,25</u>
	<u>273 - 324 мм</u>	руб.	<u>18 301,10</u>
	<u>325 - 425 мм</u>	руб.	<u>22 953,42</u>
	<u>426 - 529 мм</u>	руб.	<u>23 848,03</u>
	<u>530 мм и выше</u>	руб.	<u>24 877,22</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>	руб.	<u>12 525,59</u>
	<u>110-159 мм</u>	руб.	<u>12 610,42</u>
	<u>160-224 мм</u>	руб.	<u>14 281,37</u>
	<u>225-314 мм</u>	руб.	<u>16 493,48</u>
	<u>315-399 мм</u>	руб.	<u>18 672,95</u>
	<u>400 мм и выше</u>	руб.	<u>21 663,48</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>	руб.	<u>17 358,08</u>
	<u>110 - 159 мм</u>	руб.	<u>18 495,66</u>
	<u>160 - 224 мм</u>	руб.	<u>20 652,81</u>
	<u>225 - 314 мм</u>	руб.	<u>21 168,30</u>
	<u>315-399 мм</u>	руб.	<u>23 675,21</u>
	<u>400 мм и выше</u>	руб.	<u>26 219,67</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.