

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

29 декабря 2021 года

№ 600-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 2022 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) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13 сентября 2021 года № 1547, Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 № 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 Ленинградской области от 29 декабря 2021 года № 50 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, кроме случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и 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, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

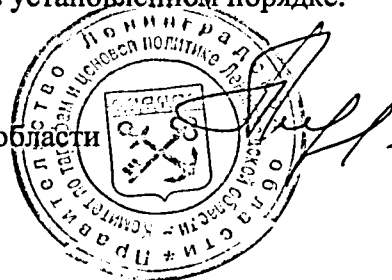
2. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение, указанные в приложении № 2 к настоящему приказу, не включают налог на добавленную стоимость.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2022 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2019 года № 667-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 2021 год».

5. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Заместитель председателя комитета
по тарифам и ценовой политике Ленинградской области



Е.Б.Прудникова

Приложение №1
к приказу комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 29 декабря 2021 года № 600-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 2022 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 «Петербурггаз»	7838017541	783450001

Приложение № 2
к приказу комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 29 декабря 2021 года № 600-п

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных
организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2022 год**

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2022 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 наземного (наземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 200 м	руб.	33 053,72	
	- строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:			
	до 200 м	руб.	43 692,46	
	201-500 м	руб.	99 004,64	
	501-1000 м	руб.	253 031,12	
	1001-2000 м	руб.	1 167 299,47	
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки, в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 200 м	руб.	56 944,94	
	201-500 м	руб.	102 260,34	
	501-1000 м	руб.	400 633,26	
	1001-2000 м	руб.	1 199 670,88	
С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стальных газопроводов, в том числе:		В ценах периода регулирования		
- наземного (наземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	49 мм и менее	руб./км	2 200 440,56	
	50-100 мм	руб./км	2 926 980,51	
	101-158 мм	руб./км	5 118 715,10	
	159 - 218 мм	руб./км	7 429 825,48	
	219 - 272 мм	руб./км	9 765 122,15	
	273 - 324 мм	руб./км	12 230 612,90	
- подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	49 мм и менее	руб./км	2 715 930,13	
	50-100 мм	руб./км	3 298 360,60	
	101-158 мм	руб./км	4 303 223,14	
	159 - 218 мм	руб./км	6 074 499,17	
	219 - 272 мм	руб./км	8 146 469,06	
	273 - 324 мм	руб./км	9 101 417,63	
С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов			В ценах периода регулирования	
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	2 674 648,34
		110 - 159 мм	руб./км	2 708 448,84
		160 - 224 мм	руб./км	2 892 147,22
		225 - 314 мм	руб./км	3 987 504,68
		315 - 399 мм	руб./км	6 320 554,15
400 мм и выше		руб./км	9 423 215,07	

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 :	109 мм и менее	руб./км	2 164 309,76
	110 - 159 мм	руб./км	5 913 250,69
	160 – 219 мм	руб./км	5 913 250,69
С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа		В ценах периода регулирования	
пропускной способностью:	до 40 м.куб./час	руб./м ³	3 137,58
	100-399 м.куб./час	руб./м ³	4 834,71
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 диапазонов наружных диаметров наземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 Мпа (включительно)	до 100 мм	руб.	6 913,53
	101-158 мм	руб.	7 199,95
при врезке в стальные газопроводы диапазонов наружных диаметров наземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно)	до 100 мм	руб.	6 736,00
	101-158 мм	руб.	15 140,80
	159 - 218 мм	руб.	15 826,12
	219 - 272 мм	руб.	15 442,81
	273 - 324 мм	руб.	12 075,30
при врезке в стальные газопроводы диапазонов наружных диаметров подземного типа прокладки с давлением до 0,005 Мпа (включительно)	до 100 мм	руб.	7 808,42
	101-158 мм	руб.	7 983,54
	159 - 218 мм	руб.	9 171,85
при врезке в стальные газопроводы диапазонов наружных диаметров подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно)	до 100 мм	руб.	7 988,43
	101-158 мм	руб.	7 350,91
	159 - 218 мм	руб.	13 526,81
	219 - 272 мм	руб.	14 327,70
	273 - 324 мм	руб.	12 361,28
	325 - 425 мм	руб.	14 447,65
при врезке в полиэтиленовые газопроводы диапазонов наружных диаметров с давлением до 0,6 Мпа (включительно)	109 мм и менее	руб.	5 677,56
	110 -159 мм	руб.	5 315,64
	160 – 224 мм	руб.	8 775,09
	225 – 314 мм	руб.	8 138,90
	315 – 399 мм	руб.	9 963,94
	400 мм и выше	руб.	13 443,79
при врезке в полиэтиленовые газопроводы всех диапазонов наружных диаметров с давлением от 0,6 МПа до 1,2 Мпа (включительно)		руб.	15 153,03

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):	до 100 мм	руб.	3 971,94
	108 - 158 мм	руб.	5 168,98
	159 - 218 мм	руб.	17 296,67
	219 - 272 мм	руб.	19 766,30
	273 - 324 мм	руб.	20 018,90
	325 - 425 мм	руб.	21 646,18
	426 - 529 мм	руб.	22 411,20
	530 мм и выше	руб.	23 176,17
- 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):	до 100 мм	руб.	6 964,86
	108 - 158 мм	руб.	10 775,39
	159 - 218 мм	руб.	15 744,62
	219 - 272 мм	руб.	21 549,35
	273 - 324 мм	руб.	5 485,13
	325 - 425 мм	руб.	23 550,54
	426 - 529 мм	руб.	24 336,20
	530 мм и выше	руб.	25 658,68
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	руб.	8 058,12
	108 - 158 мм	руб.	13 038,40
	159 - 218 мм	руб.	10 602,17
	219 - 272 мм	руб.	24 106,91
	273 - 324 мм	руб.	26 342,92
	325 - 425 мм	руб.	26 985,64
	426 - 529 мм	руб.	28 037,40
	530 мм и выше	руб.	29 247,39
- 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):	до 100 мм	руб.	9 564,95
	108 - 158 мм	руб.	15 274,05
	159 - 218 мм	руб.	20 823,89
	219 - 272 мм	руб.	22 203,34
	273 - 324 мм	руб.	19 510,10
	325 - 425 мм	руб.	26 985,64
	426 - 529 мм	руб.	28 037,40
	530 мм и выше	руб.	29 247,39
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	109 мм и менее	руб.	12 256,33
	110-159 мм	руб.	13 369,90
	160-224 мм	руб.	13 520,76
	225-314 мм	руб.	14 575,53
	315-399 мм	руб.	21 953,22
	400 мм и выше	руб.	25 469,09
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с	109 мм и менее	руб.	20 407,37

давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	110 - 159 мм	руб.	21 744,79
	160 - 224 мм	руб.	24 280,88
	225 - 314 мм	руб.	24 886,93
	315-399 мм	руб.	27 834,22
	400 мм и выше	руб.	30 825,67

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.