

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

29.12.2023

с присвоением регистрационного номера

43-14464



**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 29.12.2023 № 446-тп/г
г. Ярославль

Об установлении
стандартизированных тарифных
ставок, используемых для
определения величины платы за
технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям
открытого акционерного
общества «Рыбинскгазсервис»,
на 2024 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 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», Положением о министерстве тарифного регулирования Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 29.03.2022 № 222-п «О министерстве тарифного регулирования Ярославской области», на основании решения правления министерства тарифного регулирования Ярославской области от 26.12.2023

МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Рыбинскгазсервис», на 2024 год согласно приложению.

2. Приказ вступает в силу со дня государственной регистрации.

Министр
тарифного регулирования
Ярославской области



М.А. Сачкова

Приложение
к приказу министерства
тарифного регулирования
Ярославской области
от 29.12.2023 № 446-тп/г

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения величины платы за технологическое
присоединение для случаев технологического присоединения
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
открытого акционерного общества «Рыбинскгазсервис», на 2024 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без налога на добавленную стоимость)
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C_0)	руб. за 1 присоединение	2 278,82
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i -го диапазона диаметров n -й протяженности и k -го типа прокладки (C_{link}):		
2.1.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:		
2.1.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	35 778,85
2.1.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	91 720,27
2.1.3.	501 – 1000 м	руб. за	101 402,02

1	2	3	4
		1 присоединение	
2.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 101 мм и более и протяженностью:		
2.2.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	35 582,58
2.2.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	115 645,50
2.2.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	155 008,32
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и k-го типа прокладки (C_{2ik}):		
3.1.	Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром:		
3.1.1.	50 мм и менее	руб. за 1 км	1 924 376,32
3.1.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	2 834 166,66
3.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 808 907,26
3.2.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	4 093 601,20
3.2.3.	101 – 158 мм	руб. за 1 км	4 455 614,14
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров (C_{3j}):		
4.1.	109 мм и менее	руб. за 1 км	3 066 825,13
4.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 км	3 830 855,82
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-го диапазона диаметров (полиэтиленового		

1	2	3	4
	газопровода j-го диапазона диаметров) n-й протяженности бестраншейным способом ($C_{4i(j)n}$):		
5.1.	109 мм и менее в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	7 242 034,26
5.2.	110 – 159 мм в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	6 079 452,47
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-го диапазона максимального часового расхода газа (C_{5m}):		
6.1.	До 40 куб. м в час	руб./ куб. м в час	5 833,09
6.2.	40 – 99 куб. м в час	руб./ куб. м в час	3 365,16
6.3.	100 – 399 куб. м в час	руб./ куб. м в час	1 636,22
6.4.	400 – 999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	658,26
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-м способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона		

1	2	3	4
	диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-м типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (С ₇):		
7.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (С _{7.1}):		
7.1.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.1.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	982,39
7.1.1.2.	101– 158 мм	руб. за 1 присоединение	5 559,09
7.1.1.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	5 208,45
7.1.1.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	2 274,04
7.1.2.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.2.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	5 882,56
7.1.2.2.	101– 158 мм	руб. за 1 присоединение	4 080,41
7.1.2.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	5 967,06
7.1.3.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка,		

1	2	3	4
	до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.3.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	2 551,26
7.1.3.2.	100 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	3 242,05
7.1.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	4 087,84
7.1.3.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	3 813,28
7.1.4.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.4.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	16 782,10
7.1.4.2.	100 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	2 657,69
7.1.4.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	7 167,02
7.1.4.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	8 425,16
7.1.4.5.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	5 887,94
7.1.5.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.5.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	1 368,87
7.1.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	6 013,31
7.1.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	3 633,37
7.1.5.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	4 239,86
7.1.5.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	27 158,42

1	2	3	4
7.1.5.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	15 269,92
7.1.6.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.6.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	4 227,22
7.1.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	4 191,08
7.1.6.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	8 437,72
7.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-м способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа (C _{7.2}):		
7.2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при		

1	2	3	4
	давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.1.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	7 450,73
7.2.1.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	17 598,15
7.2.1.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	17 598,15
7.2.1.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	17 598,15
7.2.2.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.2.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	6 807,98
7.2.2.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	14 667,34
7.2.2.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	7 395,64
7.2.3.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.3.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	14 077,38
7.2.3.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	19 923,26
7.2.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	29 265,30
7.2.3.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	42 564,57
7.2.4.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка,		

1	2	3	4
	от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.4.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	18 910,71
7.2.4.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	18 910,71
7.2.4.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	18 910,71
7.2.4.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	18 910,71
7.2.4.5.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	40 039,37
7.2.5.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.5.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	26 959,41
7.2.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	33 999,55
7.2.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	29 662,96
7.2.5.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	32 846,74
7.2.5.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	72 938,33
7.2.5.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	9 622,48
7.2.6.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.2.6.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	24 926,39
7.2.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	58 574,52
7.2.6.3.	160 – 224 мм	руб. за	25 906,49

1	2	3	4
		1 присоединение	

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженности, диапазонов диаметров, материалов газопроводов, типов и способов их прокладки, диапазонов максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемы расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

2. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в настоящем приложении (за исключением пункта 7), не применяются для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. м 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 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, и для населения с газоиспользующим оборудованием с максимальным расходом газа, не

превышающим 5 куб. м в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования 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.

3. Население:

- физические лица (граждане) – собственники (наниматели) жилого помещения;

- лица, приобретающие газ, в том числе исполнители коммунальных услуг, для его использования в котельных всех типов и (или) ином оборудовании для производства электрической и (или) тепловой энергии в целях удовлетворения бытовых нужд жильцов многоквартирных домов, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в указанных многоквартирных домах;

- иные лица, приобретающие газ, потребляемый физическими лицами (гражданами), а именно:

 - исполнители коммунальных услуг (управляющие организации, товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы);

 - наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, – служебные жилые помещения, жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев и временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан;

 - садоводческие или огороднические некоммерческие товарищества.

Список используемых сокращений

ГРО – газораспределительная организация (открытое акционерное общество «Рыбинскгазсервис»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства