



ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

13.12.2022

С государственного регистрационного номера

43-13126

ДЕПАРТАМЕНТ  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 13.12.2022 № 348 -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 2023 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», 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», Положением о департаменте регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области

от 29.03.2022 № 222-п «Об утверждении Положения о департаменте регулирования тарифов Ярославской области», на основании решения правления департамента регулирования тарифов Ярославской области от 01.12.2022

**ДЕПАРТАМЕНТ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ 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 2023 год согласно приложению.

2. Приказ вступает в силу со дня государственной регистрации.

Директор департамента



М.А. Сачкова

Приложение  
к приказу департамента  
регулирования тарифов  
Ярославской области  
от 13.12.2022 № 342 -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 2023 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 проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки ( $C_{link}$ ):		
1.1.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:		
1.1.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	34 142,84
1.1.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	75 357,57
1.1.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	101 402,02
1.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 100 мм и более и протяженностью:		
1.2.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	40 904,10
1.2.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	169 295,01

1	2	3	4
1.2.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	175 863,37
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки ( $C_{2ik}$ ):		
	подземная прокладка газопровода наружным диаметром:		
	50 мм и менее	руб. за 1 км	2 805 483,82
	51 – 100 мм	руб. за 1 км	3 891 255,89
	101 – 158 мм	руб. за 1 км	5 471 163,84
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров ( $C_{3j}$ ):		
3.1.	109 мм и менее	руб. за 1 км	2 998 857,49
3.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 км	3 195 711,09
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-й протяженности бестраншейным способом ( $C_{4i(j)n}$ ):		
	полиэтиленовые газопроводы:		
	109 мм и менее в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	6 066 133,38
	110 – 159 мм в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	6 538 718,76
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-го диапазона максимального		

1	2	3	4
	часового расхода газа ( $C_{5m}$ ):		
5.1.	До 40 куб. м в час	руб./ куб. м в час	5 833,09
5.2.	40 – 99 куб. м в час	руб./ куб. м в час	6 594,47
5.3.	100 – 399 куб. м в час	руб./ куб. м в час	1 636,22
5.4.	400 – 999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	658,26
6.	<p>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 диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (<math>C_7</math>):</p>		
6.1.	<p>Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (<math>C_{7.1}</math>):</p>		
6.1.1.	<p>Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</p>		

1	2	3	4
	наружным диаметром:		
6.1.1.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	1 038,62
6.1.1.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	5 185,72
6.1.1.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	5 208,45
6.1.2.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.1.2.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	5 487,46
6.1.2.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	3 806,35
6.1.2.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	5 566,29
6.1.3.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.1.3.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	2 501,09
6.1.3.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	3 024,30
6.1.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	3 813,28
6.1.3.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	3 813,28
6.1.4.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.1.4.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	15 654,94
6.1.4.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	2 479,19

1	2	3	4
6.1.4.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	7 167,02
6.1.4.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	18 442,30
6.1.4.5.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	5 887,94
6.1.5.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.1.5.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	1 276,93
6.1.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	5 609,43
6.1.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	3 389,34
6.1.5.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	4 078,38
6.1.5.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	25 334,35
6.1.5.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	24 422,10
6.1.6.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.1.6.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	3 943,30
6.1.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	3 909,59
6.1.6.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	8 437,72
6.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или)		

1	2	3	4
	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 (С <sub>7,2</sub> ):		
6.2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.2.1.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	6 950,31
6.2.1.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	67 587,10
6.2.1.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	34 673,37
6.2.2.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.2.2.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	6 350,73
6.2.2.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	13 679,53
6.2.2.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	6 898,92
6.2.3.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в		



1	2	3	4
	газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.2.3.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	13 517,98
6.2.3.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	18 585,13
6.2.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	27 299,72
6.2.3.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	42 564,57
6.2.4.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.2.4.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	16 657,16
6.2.4.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	27 506,35
6.2.4.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	27 506,35
6.2.4.4.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	43 454,27
6.2.4.5.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	58 792,06
6.2.5.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.2.5.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	25 148,70
6.2.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	31 716,00
6.2.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	27 670,67
6.2.5.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	30 640,62
6.2.5.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	68 039,49

1	2	3	4
6.2.5.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	8 976,19
6.2.6.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.2.6.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	29 875,75
6.2.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	54 640,41
6.2.6.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	25 906,49

**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 схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

2. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в настоящем приложении (за исключением пункта б), 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