



**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 23.12.2024 № 436 -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 2025 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 Ярославской области от 29.03.2022 № 222-п «О министерстве тарифного регулирования Ярославской области», на основании решения правления министерства тарифного регулирования Ярославской области от 19.12.2024
**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Рыбинскгазсервис», на 2025 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 23.12.2024 № 436 -ТП/Г

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения величины платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям открытого акционерного общества
«Рыбинскгазсервис», на 2025 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без налога на добавлен- ную 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	32 952,73
2.1.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	101 760,43
2.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 101 мм и		

1	2	3	4
	более и протяженностью:		
2.2.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	37 219,38
2.2.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	115 645,50
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}):		
	подземная прокладка газопровода наружным диаметром 50 мм и менее	руб. за 1 км	2 938 116,99
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	3 369 373,04
4.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 км	3 631 381,57
5.	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 ($C_{4i(j)n}$):		
	109 мм и менее в грунтах I и II групп	руб. за 1 км	7 928 326,17
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	1 301,42
6.4.	400 – 999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	519,78

1	2	3	4
6.5.	1000 – 1999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	241,84
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 диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (C ₇):		
7.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (C _{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	995,95
7.1.1.2.	101– 158 мм	руб. за 1 присоединение	5 781,45
7.1.1.3.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	2 365,00

1	2	3	4
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	6 183,43
7.1.2.2.	101– 158 мм	руб. за 1 присоединение	4 243,63
7.1.2.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	6 205,74
7.1.3.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.3.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	1 874,91
7.1.3.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	3 371,73
7.1.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	4 251,35
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	4 754,70
7.1.4.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	2 764,00
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	4 987,77
7.1.4.5.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	6 123,46
7.1.4.6.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	4 756,90
7.1.5.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газо-		

1	2	3	4
	проводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром:		
7.1.5.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	1 423,62
7.1.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	2 737,02
7.1.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	3 761,83
7.1.5.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	4 272,93
7.1.5.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	5 436,41
7.1.5.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	1 575,53
7.1.6.	Прокладка полиэтиленового газо- провода при давлении в газопро- воде, 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	4 396,31
7.1.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	4 616,01
7.1.6.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	2 088,40
7.2.	Размер стандартизированной та- рифной ставки, связанной с осу- ществлением фактического при- соединения к газораспределитель- ной сети ГРО, бесхозяйной газорас- пределительной сети или сети газо- распределения и (или) газопотреб- ления основного абонента посред- ством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспе- чивающих физическое соединение (контакт) g-м способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь постро- енного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го		

1	2	3	4
	диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-м типом прокладки, и проведением пуска газа (С _{7.2}):		
7.2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при 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	7 915,86
7.2.1.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	17 598,15
7.2.1.3.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	17 737,57
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	7 080,30
7.2.2.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	15 422,28
7.2.2.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	7 891,62
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	14 640,48
7.2.3.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	20 720,19
7.2.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	30 435,91
7.2.4.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа		

1	2	3	4
	(включительно) наружным диаметром:		
7.2.4.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	19 667,14
7.2.4.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	19 667,14
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	19 667,14
7.2.4.5.	325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	40 356,58
7.2.4.6.	426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	26 571,97
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	28 037,79
7.2.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	35 359,53
7.2.5.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	30 849,48
7.2.5.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	34 160,61
7.2.5.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	67 139,51
7.2.5.6.	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	10 007,38
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	23 457,68
7.2.6.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	54 108,35
7.2.6.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	26 942,75

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 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 м 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 м 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.

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.