



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 26.12.2025 № 404 -тп/г
г. Ярославль

Об установлении
стандартизированных тарифных
ставок, используемых
для определения величины платы
за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям
акционерного общества «Газпром
газораспределение Ярославль»,
на 2026 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 22.12.2025
МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ярославль», на 2026 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 26.12.2025 № 404 -тп/г

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения величины платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям акционерного общества
«Газпром газораспределение Ярославль», на 2026 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	2 200,00
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	60 680,49
2.1.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	121 451,70
2.1.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	124 655,40

1	2	3	4
2.1.4.	1001 – 2000 м	руб. за 1 присоединение	881 026,23
2.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 101 мм и более и протяженностью:		
	до 100 м	руб. за 1 присоединение	70 066,82
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	2 286 957,08
3.1.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	3 180 940,20
3.1.3.	101 – 158 мм	руб. за 1 км	3 736 676,59
3.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб. за 1 км	3 291 044,27
3.2.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	4 711 298,34
3.2.3.	101 – 158 мм	руб. за 1 км	4 987 092,21
3.2.4.	159 – 218 мм	руб. за 1 км	5 058 058,96
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	2 620 028,91
4.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 км	2 925 394,35
4.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 км	4 146 658,94
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона		

1	2	3	4
	диаметров) n-й протяженности бестраншейным способом ($C_{4i(i)n}$):		
	полиэтиленовые газопроводы наружным диаметром:		
	109 мм и менее в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	6 906 374,06
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	13 391,71
6.2.	100 – 399 куб. м в час	руб./ куб. м в час	1 342,53
6.3.	400 – 999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	536,20
6.4.	1000 – 1999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	252,72
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной 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 бесхозяйного газопровода или газопровода основного		

1	2	3	4
	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:		
	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	2 822,54
7.1.2.	Подземная прокладка стального газопровода (при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)) наружным диаметром:		
	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	5 096,88
7.1.3.	Подземная прокладка стального газопровода (при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)) наружным диаметром:		
7.1.3.1.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	7 634,97
7.1.3.2.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	10 414,46
7.1.4.	Прокладка полиэтиленового газопровода (при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)) наружным диаметром:		
7.1.4.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	10 093,77

1	2	3	4
7.1.4.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	8 338,82
7.1.4.3.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	8 615,03
7.2.	<p>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}):</p>		
7.2.1.	<p>Наземная (надземная) прокладка стального газопровода (при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)) наружным диаметром:</p>		
	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	16 005,58
7.2.2.	<p>Подземная прокладка стального газопровода (при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)) наружным диаметром:</p>		

1	2	3	4
	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	21 503,29
7.2.3.	Подземная прокладка стального газопровода (при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)) наружным диаметром:		
7.2.3.1.	219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	23 782,68
7.2.3.2.	273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	32 455,07
7.2.4.	Прокладка полиэтиленового газопровода (при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)) наружным диаметром:		
7.2.4.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	22 057,43
7.2.4.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	21 207,91
7.2.4.3.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	37 143,12

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 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.

Список используемых сокращений

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