

Зарегистрирован в правовом управлении Правительства Ярославской области 16.12.2019 №07-9662

**ДЕПАРТАМЕНТ
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ЭНЕРГЕТИКИ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 10.12.2019 № 258-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 2020 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», 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 жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 20.12.2016 № 1315-п «Об утверждении Положения о департаменте жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства области и частично утратившим силу

постановления Правительства области от 09.08.2012 № 709-п», на основании решения правления департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 14.11.2019
ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ЭНЕРГЕТИКИ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Установить с 01.01.2020 стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Рыбинскгазсервис» с максимальным расходом газа 500 куб. м в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на 2020 год согласно приложению.

2. Приказ вступает в силу со дня государственной регистрации.

Директор департамента

А.В. Николаев

Приложение
к приказу департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и
регулирования тарифов
Ярославской области
от 10.12.2019 № 258-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»
с максимальным расходом газа 500 куб. м в час и менее
и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе
0,6 МПа и менее на 2020 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	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}):		
1.1.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:		
1.1.1.	До 100 м	руб. за 1 присоединение	38 685,91
1.1.2.	101 – 500 м	руб. за 1 присоединение	89 279,91
1.1.3.	501 – 1000 м	руб. за 1 присоединение	154 492,29
1.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 100 мм и более и протяженностью до 100 м	руб. за 1 присоединение	38 421,89
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со		

1	2	3	4
	строительством стальных газопроводов <i>i</i> -го диапазона диаметров и <i>k</i> -го типа прокладки (C_{2ik}):		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка газопровода наружным диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб. за 1 км	1 212 189,44
2.1.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	1 890 813,34
2.1.3.	101 – 158 мм	руб. за 1 км	2 510 062,63
2.2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб. за 1 км	1 292 537,15
2.2.2.	51 – 100 мм	руб. за 1 км	1 843 582,37
2.2.3.	101 – 158 мм	руб. за 1 км	2 888 831,84
2.2.4.	159 – 218 мм	руб. за 1 км	3 854 616,55
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода <i>j</i> -го диапазона диаметров (C_{3j}):		
3.1.	109 мм и менее	руб. за 1 км	1 596 147,53
3.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 км	1 988 224,84
3.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 км	3 412 806,57
3.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 км	4 254 787,49
3.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 км	7 475 848,56
3.6.	400 мм и выше	руб. за 1 км	9 078 375,03
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода <i>i</i> -го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода <i>j</i> -го диапазона диаметров) <i>n</i> -й протяженности бестраншейным способом ($C_{4i(j)n}$):		
	полиэтиленовые газопроводы:		
	109 мм и менее в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	9 686 190,46
	110 – 159 мм в грунтах I и II группы	руб. за 1 км	9 271 696,40
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством		

1	2	3	4
	пунктов редуцирования газа m-го диапазона максимального часового расхода газа (C_{5m}):		
5.1.	До 40 куб. м в час	руб./ куб. м в час	1 639,55
5.2.	40 – 99 куб. м в час	руб./ куб. м в час	1 232,84
5.3.	100 – 399 куб. м в час	руб./ куб. м в час	887,18
5.4.	400 – 999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	295,54
5.5.	1000 – 1999 куб. м в час	руб./ куб. м в час	277,75
6.	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):		
6.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий ($C_{7.1}$):		
6.1.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который		

1	2	3	4
	осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.1.1.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	3 081,05
6.1.1.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	5 274,92
6.1.1.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	5 298,74
6.1.2.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром до 100 мм	руб. за 1 присоединение	2 227,93
6.1.3.	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	4 280,80
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	1 767,75
6.1.4.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	2 521,89
6.1.4.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	7 291,16
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	2 478,95
6.1.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	2 097,68

1	2	3	4
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: 109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	2 897,52
6.2.	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 (С _{7.2.}):		
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	12 487,25
6.2.1.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	68 756,77
6.2.1.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	35 273,68
6.2.2.	Наземная (надземная) прокладка	руб. за	13 473,81

1	2	3	4
	стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром до 100 мм	1 присоединение	
6.2.3.	Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.2.3.1.	До 100 мм	руб. за 1 присоединение	14 142,06
6.2.3.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	27 603,08
6.2.3.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	25 487,04
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	22 485,57
6.2.4.2.	101 – 158 мм	руб. за 1 присоединение	27 982,31
6.2.4.3.	159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	27 982,31
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	22 306,03
6.2.5.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	16 725,16
6.2.6.	Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка,		

1	2	3	4
	свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром:		
6.2.6.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	25 007,23
6.2.6.2.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	43 025,56

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.