УПРАВЛЕНИЕ ЮСТИЦИИ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 1637
от 13.11.2026

**УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ**

Р Е Ш Е Н И Е

от 13 ноября 2026 года № 243

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на территории Алтайского края на 2027 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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, а также цен (стоимости) услуг по техническому обслуживанию единицы внутридомового газового оборудования в многоквартирном доме, единицы внутриквартирного газового оборудования в многоквартирном доме, единицы внутридомового газового оборудования в жилом доме и цен (стоимости) работ по установке и замене такого оборудования», от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 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», постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», на основании решения правления управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

1. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» (ОГРН 1082225013430, ИНН 2225099289) газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 $м^3$ в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и 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, в следующих размерах:

для случаев, когда заявителем выступают физические лица, – в размере 53 595,77 рублей (с учетом НДС);

для других случаев – в размере 53 595,77 рублей (без учета НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» (ОГРН 1082225013430, ИНН 2225099289) газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $м^3$ в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и 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, в следующих размерах:

для случаев, когда заявителем выступают физические лица, – в размере 53 595,77 рублей (с учетом НДС);

для других случаев – в размере 53 595,77 рублей (без учета НДС).

3. Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, или программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в текущем календарном году предусмотрено строительство газораспределительных сетей до границ такого населенного пункта, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение.

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, расположенного в объектах капитального строительства, в которых размещены фельдшерские и фельдшерско-акушерские пункты, кабинеты (отделения) врачей общей практики и врачебные амбулатории, входящие в состав имеющих лицензии на осуществление медицинской деятельности медицинских организаций государственной системы здравоохранения и муниципальной системы здравоохранения, намеревающихся использовать газ для отопления и горячего водоснабжения указанных объектов капитального строительства (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются указанные объекты капитального строительства), осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагаются такие объекты капитального строительства, проложены газораспределительные сети и осуществляется транспортировка газа, или программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в текущем календарном году предусмотрено строительство газораспределительных сетей до границ такого населенного пункта.

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, принадлежащего юридическим лицам и расположенного в котельных всех типов, в которых планируется использовать газ в качестве топлива в целях выработки тепловой энергии (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются

такие котельные) для обеспечения образовательной и (или) медицинской деятельности исключительно государственных или муниципальных общеобразовательных организаций и (или) дошкольных образовательных организаций, имеющих лицензию на осуществление образовательной деятельности, и (или) медицинских организаций государственной системы и муниципальной системы здравоохранения, имеющих лицензии на осуществление медицинской деятельности, осуществляется без взимания средств с юридических лиц при условии, что в населенном пункте, в котором располагаются котельные юридических лиц, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у юридических лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на котельные и земельный участок, на котором расположены эти котельные.

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что домовладение заявителя располагается в границах территории ведения гражданами садоводства для собственных нужд, находящейся в границах населенного пункта, в котором проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, или программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в текущем календарном году предусмотрено строительство газораспределительных сетей до границ такого населенного пункта, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение.

4. Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение составляет 97 665,57 рублей без НДС. Выпадающие доходы от присоединения газоиспользующего оборудования составляют 9 309 499,06 рублей без НДС.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» (ОГРН 1082225013430, ИНН 2225099289), кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 к настоящему решению.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, согласно приложению 8 к настоящему решению.

7. Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК«РусьЭнерго» на основании установленных стандартизированных тарифных ставок определяется согласно приложению 9 к настоящему решению.

8. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в границах земельного участка заявителя на основании установленных стандартизированных тарифных ставок для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя определяется согласно приложению 10 к настоящему решению.

9. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2027 и действует по 31.12.2027.

10. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Временно исполняющий обязанности
заместителя начальника управления Е.Б. Шестаков

Приложение 1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 13 ноября 2026 года № 243

Стандартизированная тарифная ставка C_0 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, на территории Алтайского края на 2027 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб. без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_0 на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб./ одно подключение	3 662,44

Приложение 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 13 ноября 2026 года № 243

Стандартизированные тарифные ставки C_1 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных с проектированием газораспределительной сети, на территории Алтайского края на 2027 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб. без НДС				
			Протяженность строящейся газораспределительной сети				
			до 100 м	101-500 м	501-1000 м	1001-2000 м	2001-3000 м
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода менее 100 мм, тип прокладки: **наземная** (надземная)	руб./ одно подключение	5 481,85	8 294,54	×	×	×
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода 100 мм и выше, тип прокладки: **наземная** (надземная)	руб./ одно подключение	5 481,85	8 294,54	×	×	×
3.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода менее 100 мм, тип прокладки: **подземная**	руб./ одно подключение	113 349,64	143 281,82	348 369,28	151 141,26	34 571,05
4.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода 100 мм и выше, тип прокладки: **подземная**	руб./ одно подключение	14 457,67	59 455,33	155 081,03	×	198 300,35

Приложение 3
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 13 ноября 2026 года № 243

Стандартизированные тарифные ставки C_2 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных со строительством стальных газопроводов, на территории Алтайского края на 2027 год

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб./км без НДС
1.	Наземная (надземная) прокладка с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода:	
1.1.	диаметром 50 мм и менее	6 025 646,71
1.2.	диаметром 51-100 мм	7 098 462,85
1.3.	диаметром 101-158 мм	10 245 059,80
1.4.	диаметром 159-218 мм	11 152 229,50
2.	Подземная прокладка с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода:	
2.1.	диаметром 50 мм и менее	6 460 485,23
2.2.	диаметром 51-100 мм	7 582 248,99
2.3.	диаметром 101-158 мм	10 512 289,87
2.4.	диаметром 159-218 мм	3 487 669,21
2.5.	диаметром 219-272 мм	14 571 598,59

Приложение 4
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 13 ноября 2026 года № 243

Стандартизированные тарифные ставки C_3 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, на территории Алтайского края на 2027 год

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб./км без НДС
1.	Диапазон наружного диаметра строящегося газопровода:	
1.1.	диаметром 109 мм и менее	2 491 799,33
1.2.	диаметром 110 - 159 мм	3 998 370,92
1.3.	диаметром 160 - 224 мм	5 976 443,68
1.4.	диаметром 225 – 314 мм	8 315 262,32

Приложение 5
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 13 ноября 2026 года № 243

Стандартизированные тарифные ставки C_4 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов бестраншейным способом, на территории Алтайского края на 2027 год

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб./км без НДС
1.	Диапазон наружного диаметра строящегося газопровода:	
1.1.	диаметром 109 мм и менее	14 457 875,12
1.2.	диаметром 110 - 159 мм	12 255 194,47
1.3.	диаметром 160 - 219 мм	10 559 155,67

Приложение 6
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 13 ноября 2026 года № 243

Стандартизированные тарифные ставки C_5 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа, на территории Алтайского края на 2027 год

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб. без НДС
1.	до 40 куб. метров в час	руб./м3	7 663,20
2.	40-99 куб. метров в час		2 823,27
3.	100-399 куб. метров в час		1 204,82
4.	400-999 куб. метров в час		14 295,46

Приложение 7
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 13 ноября 2026 года № 243

Стандартизированные тарифные ставки C_7 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, на территории Алтайского края на 2027 год

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб. без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{7.1}$ на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, на территории Алтайского края на 2027 год	5 802,55
2.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{7.2}$ на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго», связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, на территории Алтайского края на 2027 год	
2.1.	Стальные газопроводы	×
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	×
2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	×
2.1.1.1.1.	до 100 мм	7 101,50
2.1.1.1.2.	101-158 мм	7 073,90
2.1.1.1.3.	159-218 мм	7 728,47
2.1.1.1.4.	219-272 мм	6 875,36
2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
2.1.1.2.1.	до 100 мм	7 043,48
2.1.1.2.2.	101-158 мм	6 894,75
2.1.1.2.3.	159-218 мм	6 487,59
2.1.1.2.4.	219-272 мм	2 150,32
2.1.1.2.5.	273-324 мм	4 376,35

2.1.1.2.6.	325-425 мм	3 169,45
2.1.1.2.7.	530 мм и выше	12 339,29
2.1.2.	Подземная прокладка, в том числе:	×
2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
2.1.2.1.1.	до 100 мм	9 917,07
2.1.2.1.2.	101-158 мм	6 049,73
2.1.2.1.3.	159-218 мм	5 917,54
2.1.2.1.4	219-272 мм	5 106,84
2.1.2.1.5	273-324 мм	1 581,72
2.1.2.1.6.	325-425 мм	4 642,27
2.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	×
2.1.2.2.1.	до 100 мм	8 570,30
2.1.2.2.2.	101-158 мм	7 752,11
2.1.2.2.3.	159-218 мм	11 674,55
2.1.2.2.4.	219-272 мм	2 623,86
2.1.2.2.5.	273-324 мм	2 440,86
2.1.2.2.6.	325-425 мм	5 663,74
2.1.2.2.7.	426-529 мм	4 013,25
2.1.2.2.8.	530 мм и выше	9 541,75
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы	×
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	×
2.2.1.1.	109 мм и менее	9 612,94
2.2.1.2.	110-159 мм	9 650,38
2.2.1.3.	160-224 мм	9 521,73
2.2.1.4.	225-314 мм	10 514,26
2.2.2.	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	х
2.2.2.1.	109 мм и менее	4 754,16
2.2.2.2	110-159 мм	2 940,06

Приложение 8
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 13 ноября 2026 года № 243

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, на территории Алтайского края на 2027 год

№	Вид стандартизированной ставки	Наименование стандартизированной ставки	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки, руб. без НДС			
				Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м^3/час		Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м^3/час	
				для коммунально – бытовых нужд	для иных нужд	для коммунально – бытовых нужд	для иных нужд
1.	$С^{пр}$	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб./одно подключение	6 275,00	6 275,00	6 275,00	6 275,00
2.	$С^{г}$	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	руб./км	×	×	×	×
2.1.	Стальные газопроводы, наземная прокладка, с диапазоном наружных диаметров						
2.1.1	25 мм и менее			3 847 500,00	3 847 500,00	3 847 500,00	3 847 500,00
2.1.2	26-38 мм			1 924 376,67	1 924 376,67	1 924 376,67	1 924 376,67
2.1.3	39-45 мм			1 974 376,67	1 974 376,67	1 974 376,67	1 974 376,67
2.1.4	46-57 мм			4 128 376,00	4 128 376,00	4 128 376,00	4 128 376,00
2.1.5	58 -76 мм			2 306 353,33	2 306 353,33	2 306 353,33	2 306 353,33
2.2.	Стальные газопроводы, подземная прокладка с диапазоном наружных диаметров						
2.2.1	26-38 мм			2 723 960,00	2 723 960,00	2 723 960,00	2 723 960,00
2.2.2	39-45 мм			3 091 250,00	3 091 250,00	3 091 250,00	3 091 250,00
2.2.3	46-57 мм			3 621 043,33	3 621 043,33	3 621 043,33	3 621 043,33
2.2.4	58 -76 мм			4 020 960,00	4 020 960,00	4 020 960,00	4 020 960,00
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы с						

	диапазоном наружных диаметров						
2.3.1	32 мм и менее			2 491 799,33	2 491 799,33	2 491 799,33	2 491 799,33
2.3.2	33-63 мм			2 491 799,33	2 491 799,33	2 491 799,33	2 491 799,33
2.3.3	64-90 мм			4 498 543,33	4 498 543,33	4 498 543,33	4 498 543,33
3.	$С^{прг}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (без учета стоимости оборудования)	руб./ уста - нов- ка	×	×	×	×
3.1.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (без учета стоимости оборудования) до 10 $м^3$ в час; 11-20 $м^3$ в час; 21-31 $м^3$ в час; 32-49 $м^3$ в час			7 564,05	7 564,05	7 564,05	7 564,05
4.	$С^{оу}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб./ уста новк а	2 215,25	2 215,25	2 215,25	2 215,25
5.	$С^{г}_{окс}$	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, с диапазоном диаметров	руб./ км	×	×	×	×
5.1.	до 10 мм			3 789 250,00	3 789 250,00	3 789 250,00	3 789 250,00
5.2.	от 11 до 15 мм			3 817 250,00	3 817 250,00	3 817 250,00	3 817 250,00
5.3.	от 16 до 20 мм			3 917 500,00	3 917 500,00	3 917 500,00	3 917 500,00
5.4.	от 21 до 25 мм			3 977 500,00	3 977 500,00	3 977 500,00	3 977 500,00
5.5.	от 26 до 32 мм			4 094 626,00	4 094 626,00	4 094 626,00	4 094 626,00
6.	$С^{пу}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета)	руб./ уста - нов- ка	2 548,20	2 548,20	2 548,20	2 548,20
7.	$С^{гио}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования)	руб./ уста - нов- ка	×	×	×	×
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на установку плиты газовой с присоединением к газопроводу с краном и сгоном (без учета стоимости			×	×	×	×

	оборудования)				
7.1.1.	2-х, 3-х конфорочная	2 759,50	2 759,50	2 759,50	2 759,50
7.1.2.	4-х конфорочная	2 977,50	2 977,50	2 977,50	2 977,50
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на установку котла газового (без учета стоимости оборудования)	×	×	×	×
7.2.1.	напольный	7 171,20	7 171,20	7 171,20	7 171,20
7.2.2.	настенный	7 101,20	7 101,20	7 101,20	7 101,20
7.3	Стандартизированная тарифная ставка на установку газового конвектора (без учета стоимости оборудования)	5 522,50	5 522,50	5 522,50	5 522,50
7.4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку иного газового оборудования (без учета стоимости оборудования)				
7.4.1.	водонагреватель проточный	6 745,83	6 745,83	6 745,83	6 745,83
7.4.2.	водонагреватель емкостный	6 779,17	6 779,17	6 779,17	6 779,17

Приложение 9
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 13 ноября 2026 года № 243

Формула определения платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ИФК «РусьЭнерго» на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок*

Размер платы за технологическое присоединение ($П_{тп}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$П_{тп}=C_0+\sum_{n=1}^{8}\sum_{i=1}^{2}\sum_{k=1}^{2}C_1+\sum_{i=1}^{7}\sum_{k=1}^{2}C_2\times l_{3ik}+\sum_{j=1}^{6}C_3\times l_{3j}+\sum_{i=1}^{7}\sum_{j=1}^{6}\sum_{n=1}^{2}C_4\times l_{тнб}+\sum_{m=1}^{12}C_5\times V+\sum_{w=1}^{4}C_6\times V+C_{7.1}\times Z+\sum_{i=1}^{5}\sum_{j=1}^{4}\sum_{k=1}^{2}\sum_{g=1}^{2}C_{7.1}$$

где:

C_0- размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации (далее – ГРО), связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему;

C_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, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.);

C_2 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км);

C_3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км);

C_4 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км);

C_5 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа т-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 $м^3$ (руб./$м^3$);

C_6 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 $м^3$ (руб./$м^3$);

$C_{7.1}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (руб.);

$C_{7.2}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с 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-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.);

l_{3ik} - протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

l_{3j} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, км;

$l_{тнб}$ - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

V - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), $м^3$ в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1-5 подключений - 1;

6-10 подключений - 1,5;

11-30 подключений - 3;

31-100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

* Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны 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.

В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, а также с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, а также с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

Приложение 10
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 13 ноября 2026 года № 243

Формула определения
платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования в границах земельного участка заявителя на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя ($П^{з}_{тп}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя по следующей формуле:

$$П^{з}_{тп} = C^{пр} + C^{г} \times l^{г} + C^{прг} + C^{оу} \times n + C^{г}_{окс} \times l^{г}_{окс} + C^{пу} + C^{гио}$$

где:

$C^{пр}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления;

$C^{г}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии;

$C^{прг}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа;

$C^{оу}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств;

$C^{г}_{окс}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя;

$C^{пу}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа;

$C^{гио}$ – размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования;

$l^{г}$ - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l^{г}_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.