



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

23 декабря 2025 года

г. Омск

№ 487/95

Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
определяющих величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
общества с ограниченной ответственностью «Омскгазсеть»,
на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 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 августа 2018 года № 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 Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества

с ограниченной ответственностью «Омскгазсеть», в размерах согласно приложениям №№ 1 - 6 к настоящему приказу.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя для коммунально-бытовых и иных нужд, в размерах согласно приложениям №№ 7 – 13 к настоящему приказу.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1, 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года.

4. Признать утратившим силу приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 декабря 2024 года № 524/86 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Омскгазсеть», на 2025 год».

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Омской области



Д.А. Русских

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 23 декабря 2025 года № 487/95

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C_0)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен)
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с приемом заявки о подключении	руб./ед.	3 683,04

Примечание.

Стандартизированная тарифная ставка C_0 установлена в ценах 2026 года.

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 23 декабря 2025 года № 427/95

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО,
связанных с проектированием газораспределительной сети (С₁)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен)
1	2	3	4
1.	Разработка проектной документации на строительство наземным (надземным) способом прокладки газопровода		
1.1.	Диаметр менее 100 мм		
1.1.1.	Протяженность до 100 м	руб./ед.	169 457,18
1.2.	Диаметр 100 мм и выше		
1.2.1.	Протяженность до 100 м	руб./ед.	171 723,25
1.2.2.	Протяженность 101 – 500 м	руб./ед.	408 029,95
1.2.3.	Протяженность 501 – 1000 м	руб./ед.	743 397,55
1.2.4.	Протяженность 1001 – 2000 м	руб./ед.	1 159 538,35
1.2.5.	Протяженность 2001 – 3000 м	руб./ед.	1 526 680,57
2.	Разработка проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода		
2.1.	Диаметр менее 100 мм		
2.1.1.	Протяженность до 100 м	руб./ед.	158 779,78
2.1.2.	Протяженность 101 – 500 м	руб./ед.	273 974,38
2.2.	Диаметр 100 мм и выше		

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен)
1	2	3	4
2.2.1.	Протяженность до 100 м	руб./ед.	186 830,32
2.2.2.	Протяженность 101 – 500 м	руб./ед.	508 136,12
2.2.3.	Протяженность 501 – 1000 м	руб./ед.	866 025,13
2.2.4.	Протяженность 1001 – 2000 м	руб./ед.	1 502 251,55
2.2.5.	Протяженность 2001 – 3000 м	руб./ед.	1 964 252,83

Примечание.

Стандартизированные тарифные ставки C_1 установлены в ценах 2026 года.

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 23 декабря 2025 года № 487/95

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО,
связанных со строительством газопроводов (стальных и полиэтиленовых)
(С₂, С₃)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен)
1	2	3	4
1.	Стальные газопроводы, С ₂		
1.1.	Тип прокладки – наземная (надземная)		
1.1.1.	51 – 100 мм	руб./км	2 681 774,47
1.1.2.	101 – 158 мм	руб./км	3 119 070,84
1.1.3.	159 – 218 мм	руб./км	3 627 556,32
1.1.4.	219 – 272 мм	руб./км	4 958 481,56
1.1.5.	273 – 324 мм	руб./км	6 009 267,12
1.1.6.	325 – 425 мм	руб./км	6 495 587,23
1.2.	Тип прокладки – подземная		
1.2.1.	51 – 100 мм	руб./км	2 556 911,00
1.2.2.	101 – 158 мм	руб./км	3 476 569,69
1.2.3.	159 – 218 мм	руб./км	4 861 029,29
1.2.4.	219 – 272 мм	руб./км	7 030 060,78
1.2.5.	273 – 324 мм	руб./км	7 721 304,14
1.2.6.	325 – 425 мм	руб./км	9 387 868,32
2.	Полиэтиленовые газопроводы, С ₃		
2.1.	109 мм и менее	руб./км	2 579 513,47
2.2.	110 – 159 мм	руб./км	1 177 080,37

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен)
1	2	3	4
2.3.	160 – 224 мм	руб./км	6 130 193,26
2.4.	225 – 314 мм	руб./км	9 666 758,77

Примечание.

Стандартизированные тарифные ставки С₂, С₃ установлены в ценах 2026 года.

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 23 декабря 2025 года № 487/95

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО,
связанных со строительством стальных и полиэтиленовых газопроводов
бестраншейным способом (С₄)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен)
1	2	3	4
1.	Полиэтиленовые газопроводы		
1.1.	Протяженностью до 50 метров без устройства защитного футляра		
1.1.1.	109 мм и менее	руб./км	15 215 068,25
1.1.2.	110 – 159 мм	руб./км	22 155 572,00
1.2.	Протяженностью до 50 метров с устройством защитного футляра		
1.2.1.	109 мм и менее	руб./км	1 734 406,46
1.2.2.	110 – 159 мм	руб./км	26 284 090,50

Примечание.

Стандартизированные тарифные ставки С₄ установлены в ценах 2026 года.

Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 23 декабря 2025 года № 487/95

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО,
связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа
(С₅)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен)
1	2	3	4
1.	До 40 куб. м в час	руб./куб. м	16 538,27
2.	40 – 99 куб. м в час	руб./куб. м	4 723,01
3.	100 – 399 куб. м в час	руб./куб. м	2 706,96
4.	400 – 999 куб. м в час	руб./куб. м	942,11

Примечание.

Стандартизированные тарифные ставки С₅ установлены в ценах 2026 года.

Приложение № 6
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 23 декабря 2025 года № 487/95

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО,
связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и
осуществлением фактического подключения (технологического
присоединения) объектов капитального строительства заявителя к
газораспределительной сети (С₇)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен)
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий (С _{7.1})	руб./ед.	4 757,72
2.	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с фактическим присоединением к сети газораспределения (стальные газопроводы (С _{7.2}))		
2.1.	Тип прокладки – наземная (надземная)		
2.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1.1.	до 100 мм	руб./ед.	17 228,48
2.1.1.2.	101 – 158 мм	руб./ед.	168 754,74
2.1.1.3.	159 – 218 мм	руб./ед.	200 690,17
2.1.1.4.	219 – 272 мм	руб./ед.	226 268,53
2.1.1.5.	273 – 324 мм	руб./ед.	256 579,86
2.1.1.6.	325 – 425 мм	руб./ед.	256 579,86
2.1.1.7.	426 – 529 мм	руб./ед.	256 579,86
2.1.1.8.	530 мм и выше	руб./ед.	256 579,86
2.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен)
1	2	3	4
2.1.2.1.	до 100 мм	руб./ед.	17 228,48
2.1.2.2.	101 – 158 мм	руб./ед.	168 754,74
2.1.2.3.	159 – 218 мм	руб./ед.	200 690,17
2.1.2.4.	219 – 272 мм	руб./ед.	226 268,53
2.1.2.5.	273 – 324 мм	руб./ед.	256 579,86
2.1.2.6.	325 – 425 мм	руб./ед.	256 579,86
2.1.2.7.	426 – 529 мм	руб./ед.	256 579,86
2.1.2.8.	530 мм и выше	руб./ед.	256 579,86
2.2.	Тип прокладки – подземная		
2.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1.1.	до 100 мм	руб./ед.	254 836,50
2.2.1.2.	101 – 158 мм	руб./ед.	245 096,54
2.2.1.3.	159 – 218 мм	руб./ед.	282 591,06
2.2.1.4.	219 – 272 мм	руб./ед.	299 328,97
2.2.1.5.	273 – 324 мм	руб./ед.	322 820,14
2.2.1.6.	325 – 425 мм	руб./ед.	322 276,25
2.2.1.7.	426 – 529 мм	руб./ед.	344 231,42
2.2.1.8.	530 мм и выше	руб./ед.	356 155,76
2.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.2.1.	до 100 мм	руб./ед.	254 836,50
2.2.2.2.	101 – 158 мм	руб./ед.	245 096,54
2.2.2.3.	159 – 218 мм	руб./ед.	282 591,06
2.2.2.4.	219 – 272 мм	руб./ед.	299 328,97

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен)
1	2	3	4
2.2.2.5.	273 – 324 мм	руб./ед.	322 820,14
2.2.2.6.	325 – 425 мм	руб./ед.	322 276,25
2.2.2.7.	426 – 529 мм	руб./ед.	344 231,42
2.2.2.8.	530 мм и выше	руб./ед.	356 155,76
3.	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с фактическим присоединением к сети газораспределения (полиэтиленовые газопроводы (С7.2))		
3.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
3.1.1.	109 мм и менее	руб./ед.	82 505,84
3.1.2.	110 – 159 мм	руб./ед.	98 820,92
3.1.3.	160 – 224 мм	руб./ед.	104 414,20
3.1.4.	225 – 314 мм	руб./ед.	108 397,72
3.2.	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
3.2.1.	109 мм и менее	руб./ед.	82 505,84
3.2.2.	110 – 159 мм	руб./ед.	98 820,92
3.2.3.	160 – 224 мм	руб./ед.	104 414,20
3.2.4.	225 – 314 мм	руб./ед.	108 397,72

Примечание.

Стандартизированные тарифные ставки С₇ установлены в ценах 2026 года.

Приложение № 7
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 23 декабря 2025 года № 487/95

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО,
связанных с проектированием сети газопотребления внутри
границ земельного участка заявителя ($C_{\text{пр}}$)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен)
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб./ед.	13 243,71

Примечание.

Стандартизированная тарифная ставка $C_{\text{пр}}$ установлена в ценах 2026 года.

Приложение № 8
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 23 декабря 2025 года № 487/95

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов и устройств электрохимической защиты от коррозии внутри границ земельного участка заявителя (C_r)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен)
1	2	3	4
1.	Стальные газопроводы		
1.1.	Тип прокладки – наземная (надземная)		
1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	4 119 680,00
1.1.2.	26 – 38 мм	руб./км	3 604 870,00
1.1.3.	46 – 57 мм	руб./км	2 681 774,47
2.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1.	32 мм и менее	руб./км	2 579 513,47
2.2.	33 – 63 мм	руб./км	2 579 513,47

Примечание.

Стандартизированные тарифные ставки C_r установлены в ценах 2026 года.

Приложение № 9
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 23 декабря 2025 года № 487/95

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных
с установкой пункта редуцирования газа внутри границ земельного
участка заявителя ($C_{\text{прг}}$)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен)
1	2	3	4
1.	до 10 куб. м в час	руб./шт.	30 802,50

Примечание.

Стандартизированная тарифная ставка $C_{\text{прг}}$ установлена в ценах
2026 года.

Приложение № 10
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 23 декабря 2025 года № 487/95

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО,
связанных с установкой отключающих устройств внутри границ
земельного участка заявителя (C_{oy})

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен)
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	руб./шт.	5 385,79

Примечание.

Стандартизированная тарифная ставка C_{oy} установлена в ценах
2026 года.

Приложение № 11
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 23 декабря 2025 года № 487/95

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с устройством внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя внутри границ земельного участка заявителя ($C_{г(окс)}$)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен)
1	2	3	4
1.	Стальные газопроводы		
1.1.	Тип прокладки – наземная (надземная)		
1.1.1.	Максимальный расход газа газоиспользующего оборудования не более 42 куб. м в час		
1.1.1.1.	11 – 15 мм	руб./км	1 902 420,00
1.1.1.2.	16 – 20 мм	руб./км	1 913 010,00
1.1.1.3.	21 – 25 мм	руб./км	1 937 690,00
1.1.1.4.	26 – 32 мм	руб./км	2 067 310,00
1.1.2.	Максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 куб. м в час		
1.1.2.1.	50 мм	руб./км	2 487 110,00

Примечание.

Стандартизированные тарифные ставки $C_{г(окс)}$ установлены в ценах 2026 года.

Приложение № 12
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 23 декабря 2025 года № 487/95

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО,
связанных с установкой приборов учета газа внутри границ
земельного участка заявителя ($C_{пу}$)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен)
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа	руб./шт.	3 018,96

Примечание.

Стандартизированная тарифная ставка $C_{пу}$ установлена в ценах 2026 года.

Приложение № 13
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 23 декабря 2025 года № 487/95

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО,
связанных с установкой газоиспользующего оборудования внутри
границ земельного участка заявителя ($C_{\text{гио}}$)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен)
1	2	3	4
1.	Плита газовая двухконфорочная	руб./шт.	2 078,73
2.	Плита газовая четырехконфорочная	руб./шт.	2 401,07

Примечание.

Стандартизированные тарифные ставки $C_{\text{гио}}$ установлены в ценах
2026 года.
