



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

26 декабря 2024 года

№ 524/26

г. Омск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Омскгазсеть», на 2025 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 2025 года по 31 декабря 2025 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2025 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 21 декабря 2023 года № 552/86 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Омскгазсеть».

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Омской области



Д.А. Русских

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 26 декабря 2024 года № 524/86

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C₀)

| № 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. | 4 160,04 |

Примечание.

Стандартизированная тарифная ставка C₀ установлена в ценах 2025 года.

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 26 декабря 2024 года № 524/86

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. | 155 732,38 |
| 1.2. | Диаметр 100 мм и выше | | |
| 1.2.1. | Протяженность до 100 м | руб./ед. | 157 814,91 |
| 1.2.2. | Протяженность 101 – 500 м | руб./ед. | 374 982,48 |
| 1.2.3. | Протяженность 501 – 1000 м | руб./ед. | 683 187,74 |
| 1.2.4. | Протяженность 1001 – 2000 м | руб./ед. | 1 065 624,14 |
| 1.2.5. | Протяженность 2001 – 3000 м | руб./ед. | 1 403 030,59 |
| 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. | 126 829,21 |
| 2.1.2. | Протяженность 101 – 500 м | руб./ед. | 245 848,72 |
| 2.2. | Диаметр 100 мм и выше | | |
| 2.2.1. | Протяженность до 100 м | руб./ед. | 171 698,42 |

| № п/п | Наименование | Единица измерения | Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен) |
|--------|-----------------------------|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.2.2. | Протяженность 101 – 500 м | руб./ед. | 466 980,77 |
| 2.2.3. | Протяженность 501 – 1000 м | руб./ед. | 795 883,38 |
| 2.2.4. | Протяженность 1001 – 2000 м | руб./ед. | 1 380 580,06 |
| 2.2.5. | Протяженность 2001 – 3000 м | руб./ед. | 1 805 162,61 |

Примечание.

Стандартизированные тарифные ставки C_1 установлены в ценах 2025 года.

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 26 декабря 2024 года № 524/86

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 | 2 655 057,32 |
| 1.1.2. | 101 – 158 мм | руб./км | 3 089 779,90 |
| 1.1.3. | 159 – 218 мм | руб./км | 3 595 272,62 |
| 1.1.4. | 219 – 272 мм | руб./км | 4 822 726,93 |
| 1.1.5. | 273 – 324 мм | руб./км | 5 867 327,94 |
| 1.1.6. | 325 – 425 мм | руб./км | 6 164 586,36 |
| 1.2. | Тип прокладки – подземная | | |
| 1.2.1. | 51 – 100 мм | руб./км | 2 530 928,75 |
| 1.2.2. | 101 – 158 мм | руб./км | 3 420 433,03 |
| 1.2.3. | 159 – 218 мм | руб./км | 4 821 485,65 |
| 1.2.4. | 219 – 272 мм | руб./км | 6 465 096,27 |
| 1.2.5. | 273 – 324 мм | руб./км | 7 569 288,36 |
| 1.2.6. | 325 – 425 мм | руб./км | 8 683 499,35 |
| 2. | Полиэтиленовые газопроводы, С ₃ | | |
| 2.1. | 109 мм и менее | руб./км | 2 671 940,02 |
| 2.2. | 110 – 159 мм | руб./км | 621 681,27 |

| № п/п | Наименование | Единица измерения | Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен) |
|----------|--------------|----------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.3. | 160 – 224 мм | руб./км | 5 792 673,56 |
| 2.4. | 225 – 314 мм | руб./км | 9 298 026,24 |

Примечание.

Стандартизированные тарифные ставки С₂, С₃ установлены в ценах 2025 года.

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 26 декабря 2024 года № 524/86

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 | 14 277 493,25 |
| 1.1.2. | 110 – 159 мм | руб./км | 21 469 491,00 |
| 1.2. | Протяженностью до 50 метров с устройством защитного футляра | | |
| 1.2.1. | 109 мм и менее | руб./км | 1 696 768,40 |
| 1.2.2. | 110 – 159 мм | руб./км | 25 672 533,00 |

Примечание.

Стандартизированные тарифные ставки С₄ установлены в ценах 2025 года.

Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 26 декабря 2024 года № 524/86

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 | 15 215,99 |
| 2. | 40 – 99 куб. м в час | руб./куб. м | 4 344,29 |
| 3. | 100 – 399 куб. м в час | руб./куб. м | 2 489,76 |
| 4. | 400 – 999 куб. м в час | руб./куб. м | 889,75 |

Примечание.

Стандартизированные тарифные ставки С₅ установлены в ценах 2025 года.

Приложение № 6
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 26 декабря 2024 года № 524/86

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. | 4 774,25 |
| 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. | 16 150,79 |
| 2.1.1.2. | 101 – 158 мм | руб./ед. | 167 170,43 |
| 2.1.1.3. | 159 – 218 мм | руб./ед. | 198 966,05 |
| 2.1.1.4. | 219 – 272 мм | руб./ед. | 213 782,94 |
| 2.1.1.5. | 273 – 324 мм | руб./ед. | 254 574,95 |
| 2.1.1.6. | 325 – 425 мм | руб./ед. | 254 574,95 |
| 2.1.1.7. | 426 – 529 мм | руб./ед. | 254 574,95 |
| 2.1.1.8. | 530 мм и выше | руб./ед. | 254 574,95 |
| 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. | 16 150,79 |
| 2.1.2.2. | 101 – 158 мм | руб./ед. | 167 170,43 |
| 2.1.2.3. | 159 – 218 мм | руб./ед. | 198 966,05 |
| 2.1.2.4. | 219 – 272 мм | руб./ед. | 224 422,76 |
| 2.1.2.5. | 273 – 324 мм | руб./ед. | 254 574,95 |
| 2.1.2.6. | 325 – 425 мм | руб./ед. | 254 574,95 |
| 2.1.2.7. | 426 – 529 мм | руб./ед. | 254 574,95 |
| 2.1.2.8. | 530 мм и выше | руб./ед. | 254 574,95 |
| 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. | 247 603,79 |
| 2.2.1.2. | 101 – 158 мм | руб./ед. | 237 904,24 |
| 2.2.1.3. | 159 – 218 мм | руб./ед. | 272 336,39 |
| 2.2.1.4. | 219 – 272 мм | руб./ед. | 288 867,71 |
| 2.2.1.5. | 273 – 324 мм | руб./ед. | 312 111,53 |
| 2.2.1.6. | 325 – 425 мм | руб./ед. | 311 479,52 |
| 2.2.1.7. | 426 – 529 мм | руб./ед. | 329 640,95 |
| 2.2.1.8. | 530 мм и выше | руб./ед. | 338 263,34 |
| 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. | 247 603,79 |
| 2.2.2.2. | 101 – 158 мм | руб./ед. | 237 904,24 |
| 2.2.2.3. | 159 – 218 мм | руб./ед. | 272 336,39 |
| 2.2.2.4. | 219 – 272 мм | руб./ед. | 288 867,71 |

| № п/п | Наименование | Единица измерения | Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен) |
|----------|---|-------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.2.2.5. | 273 – 324 мм | руб./ед. | 312 111,53 |
| 2.2.2.6. | 325 – 425 мм | руб./ед. | 311 479,52 |
| 2.2.2.7. | 426 – 529 мм | руб./ед. | 329 640,95 |
| 2.2.2.8. | 530 мм и выше | руб./ед. | 338 263,34 |
| 3. | Стандартизированные тарифные ставки, связанные с фактическим присоединением к сети газораспределения (полиэтиленовые газопроводы (С _{7.2})) | | |
| 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. | 46 506,25 |
| 3.1.2. | 110 – 159 мм | руб./ед. | 71 389,03 |
| 3.1.3. | 160 – 224 мм | руб./ед. | 103 701,29 |
| 3.1.4. | 225 – 314 мм | руб./ед. | 107 661,36 |
| 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. | 82 794,59 |
| 3.2.2. | 110 – 159 мм | руб./ед. | 98 140,93 |
| 3.2.3. | 160 – 224 мм | руб./ед. | 103 701,29 |
| 3.2.4. | 225 – 314 мм | руб./ед. | 107 661,36 |

Примечание.

Стандартизированные тарифные ставки С₇ установлены в ценах 2025 года.

Приложение № 7
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 26 декабря 2024 года № 524/86

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

| № 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. | 14 630,63 |

Примечание.

Стандартизированная тарифная ставка $C_{пр}$ установлена в ценах 2025 года.

Приложение № 8
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 26 декабря 2024 года № 524/86

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

| № 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 | 3 786 010,00 |
| 1.1.2. | 26 – 38 мм | руб./км | 3 312 900,00 |
| 1.1.3. | 46 – 57 мм | руб./км | 3 593 900,00 |
| 2. | Полиэтиленовые газопроводы | | |
| 2.1. | 32 мм и менее | руб./км | 5 770 080,00 |
| 2.2. | 33 – 63 мм | руб./км | 6 533 930,00 |

Примечание.

Стандартизированные тарифные ставки С_Г установлены в ценах 2025 года.

Приложение № 9
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 26 декабря 2024 года № 524/86

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. | 29 695,92 |

Примечание.

Стандартизированная тарифная ставка $C_{\text{прг}}$ установлена в ценах
2025 года.

Приложение № 10
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 26 декабря 2024 года № 524/86

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. | 4 949,58 |

Примечание.

Стандартизированная тарифная ставка C_{oy} установлена в ценах 2025 года.

Приложение № 11
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 26 декабря 2024 года № 524/86

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 | 1 748 330,00 |
| 1.1.1.2. | 16 – 20 мм | руб./км | 1 758 070,00 |
| 1.1.1.3. | 21 – 25 мм | руб./км | 1 780 750,00 |
| 1.1.1.4. | 26 – 32 мм | руб./км | 1 899 870,00 |
| 1.1.2. | Максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 куб. м в час | | |
| 1.1.2.1. | 50 мм | руб./км | 2 285 670,00 |

Примечание.

Стандартизированные тарифные ставки $C_{г(окс)}$ установлены в ценах 2025 года.

Приложение № 12
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 26 декабря 2024 года № 524/86

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

| № 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. | 2 774,44 |

Примечание.

Стандартизированная тарифная ставка $C_{\text{гп}}$ установлена в ценах 2025 года.

Приложение № 13
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 26 декабря 2024 года № 524/26

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

| № п/п | Наименование | Единица измерения | Размер тарифной ставки (НДС не предусмотрен) |
|----------|----------------------------------|----------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Плита газовая двухконфорочная | руб./шт. | 1 910,37 |
| 2. | Плита газовая четырехконфорочная | руб./шт. | 2 206,60 |

Примечание.

Стандартизированные тарифные ставки $C_{\text{гто}}$ установлены в ценах
2025 года.
