



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.04.2019

г. Казань

КАРАР

№ 6-15/1412

Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань»

| |
|--|
| ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЮСТИЦИЯ МИНИСТРЛЫГЫ ТЕРКӘЛДЕ МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ЗАРЕГИСТРИРОВАНО "23" 05. 2019 г. ТЕРЧ № РЕГИСТРАЦИОННЫЙ 5569 |
|--|

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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 19 апреля 2019 г. № 493/19 «Об отмене постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 6-234/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань», на 2019 год», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с

максимальным расходом газа 500 куб.метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка юридического или физического лица, являющегося правообладателем земельного участка, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Положения пунктов 1-2 настоящего постановления распространяются на правоотношения, возникшие с 1 мая 2019 года, и действуют по 31 декабря 2019 года.

4. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 6-234/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань», на 2019 год».

5. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

И.о. председателя



А.Л.Штром

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.04.2019 № 6-15/тп

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб.метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань»

(без учета НДС)

| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки (СТС) | Условное обозначение | Единица измерения | Размер ставки ^{<1>} |
|---------|--|----------------------|-------------------|------------------------------------|
| 1. | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети | С1 | | |
| 1.1. | Наземная (надземная) прокладка диаметром менее 100 мм, при протяженности проектируемого газопровода: | | | |
| 1.1.1. | до 100 м | | руб. | 85 697,34 |
| 1.1.2. | 101-500 м | | руб. | 282 975,00 |
| 1.1.3. | 501-1000 м | | | - |
| 1.1.4. | 1001-2000 м | | | - |
| 1.1.5. | 2001-3000 м | | | - |
| 1.1.6. | 3001-4000 м | | | - |
| 1.1.7. | 4001-5000 м | | | - |
| 1.1.8. | 5001 м и более | | | - |
| | Наземная (надземная) прокладка диаметром 101 мм и более, при протяженности проектируемого газопровода: | | | |
| 1.1.9. | до 100 м | | руб. | 85 697,34 |
| 1.1.10. | 101-500 м | | руб. | 282 975,00 |
| 1.1.11. | 501-1000 м | | | - |
| 1.1.12. | 1001-2000 м | | | - |
| 1.1.13. | 2001-3000 м | | | - |
| 1.1.14. | 3001-4000 м | | | - |
| 1.1.15. | 4001-5000 м | | | - |
| 1.1.16. | 5001 м и более | | | - |
| 1.2. | Подземная прокладка диаметром менее 100 мм при протяженности проектируемого газопровода: | | | |
| 1.2.1. | до 100 м | | руб. | 168 627,59 |
| 1.2.2. | 101-500 м | | руб. | 282 975,00 |
| 1.2.3. | 501-1000 м | | | - |

| | | | | |
|---------|--|----|--------|---------------|
| 1.2.4. | 1001-2000 м | | | - |
| 1.2.5. | 2001-3000 м | | | - |
| 1.2.6. | 3001-4000 м | | | - |
| 1.2.7. | 4001-5000 м | | | - |
| 1.2.8. | 5001 м и более | | | - |
| | Подземная прокладка диаметром 101 мм и более при протяженности проектируемого газопровода: | | | |
| 1.2.9. | до 100 м | | руб. | 168 627,59 |
| 1.2.10. | 101-500 м | | руб. | 282 975,00 |
| 1.2.11. | 501-1000 м | | | - |
| 1.2.12. | 1001-2000 м | | | - |
| 1.2.13. | 2001-3000 м | | | - |
| 1.2.14. | 3001-4000 м | | | - |
| 1.2.15. | 4001-5000 м | | | - |
| 1.2.16. | 5001 м и более | | | - |
| 2. | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов | С2 | | |
| 2.1. | Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром: | | | |
| 2.1.1. | 50 мм и менее | | руб/км | 1 614 550,00 |
| 2.1.2. | 51-100 мм | | руб/км | 1 630 326,65 |
| 2.1.3. | 101-158 мм | | руб/км | 1 690 433,85 |
| 2.1.4. | 159-218 мм | | руб/км | 2 234 010,00 |
| 2.1.5. | 219-272 мм | | руб/км | 2 991 860,00 |
| 2.1.6. | 273-324 мм | | руб/км | 3 637 680,00 |
| 2.1.7. | 325-425 мм | | руб/км | 4 066 030,00 |
| 2.1.8. | 426-529 мм | | руб/км | 5 786 020,00 |
| 2.1.9. | 530 мм и выше | | руб/км | 8 356 120,00 |
| 2.2. | Подземная прокладка газопровода диаметром: | | | |
| 2.2.1. | 50 мм и менее | | руб/км | 2 154 930,00 |
| 2.2.2. | 51-100 мм | | руб/км | 2 154 930,00 |
| 2.2.3. | 101-158 мм | | руб/км | 2 154 930,00 |
| 2.2.4. | 159-218 мм | | руб/км | 4 261 491,00 |
| 2.2.5. | 219-272 мм | | руб/км | 4 395 530,00 |
| 2.2.6. | 273-324 мм | | руб/км | 5 726 710,00 |
| 2.2.7. | 325-425 мм | | руб/км | 6 609 770,00 |
| 2.2.8. | 426-529 мм | | руб/км | 9 542 320,00 |
| 2.2.9. | 530 мм и выше | | руб/км | 10 254 040,00 |
| 3 | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов диаметром: | С3 | | |
| 3.1. | 109 мм и менее | | руб/км | 1 482 750,00 |
| 3.2. | 110-159 мм | | руб/км | 1 697 581,00 |
| 3.3. | 160-224 мм | | руб/км | 2 029 720,00 |
| 3.4. | 225-314 мм | | руб/км | 3 077 530,00 |
| 3.5. | 315-399 мм | | руб/км | 3 848 560,00 |

| | | | | |
|----------|---|------|--------------------------|---------------|
| 3.6. | 400 мм и выше | | руб/км | 5 166 560,00 |
| 4 | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом | C4 | | |
| 4.1. | Стальные газопроводы диаметром: | | | |
| 4.1.1. | 50 мм и менее | | руб/км | 10 567 080,00 |
| 4.1.2. | 51-100 мм | | руб/км | 10 567 080,00 |
| 4.1.3. | 101-158 мм | | руб/км | 14 594 710,00 |
| 4.2. | Полиэтиленовые газопроводы диаметром: | | | |
| 4.2.1. | 109 мм и менее | | руб/км | 8 958 730,00 |
| 4.2.2. | 110-158 мм | | руб/км | 8 958 730,00 |
| 5 | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа | C5 | | |
| 5.1. | до 40 м ³ в час | | руб/м ³ в час | 54 619,61 |
| 5.2. | 40 -99 м ³ в час | | | - |
| 5.3. | 100-399 м ³ в час | | | - |
| 5.4. | 400-999 м ³ в час | | | - |
| 5.5. | 1000-1999 м ³ в час | | | - |
| 5.6. | 2000-2999 м ³ в час | | | - |
| 5.7. | 3000-3999 м ³ в час | | | - |
| 5.8. | 4000-4999 м ³ в час | | | - |
| 5.9. | 5000-9999 м ³ в час | | | - |
| 5.10. | 10000-19999 м ³ в час | | | - |
| 5.11. | 20000-29999 м ³ в час | | | - |
| 5.12. | 30000 м ³ в час и выше | | | - |
| 6 | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии | C6 | | |
| 6.1. | до 1 кВт | | | - |
| 6.2. | от 1 кВт до 2 кВт | | руб/м3 в час | 13 167,14 |
| 6.3. | от 2 кВт до 3 кВт | | руб/м3 в час | 19 328,47 |
| 6.4. | свыше 3 кВт | | | - |
| 7 | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | C7.1 | | |
| 7.1. | Стальные газопроводы | | | |
| 7.1.1. | Наземная (надземная) прокладка | | | |
| | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: | | | |
| 7.1.1.1. | до 100 мм | | руб. | 5 649,81 |
| 7.1.1.2. | 101-158 мм | | руб. | 5 649,81 |
| 7.1.1.3. | 159-218 мм | | | - |
| 7.1.1.4. | 219-272 мм | | | - |
| 7.1.1.5. | 273-324 мм | | | - |
| 7.1.1.6. | 325-425 мм | | | - |
| 7.1.1.7. | 426-529 мм | | | - |
| 7.1.1.8. | 530 мм и выше | | | - |

| | | | | |
|-----------|--|--|------|----------|
| | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: | | | |
| 7.1.1.9 | до 100 мм | | | - |
| 7.1.1.10. | 101-158 мм | | | - |
| 7.1.1.11. | 159-218 мм | | | - |
| 7.1.1.12. | 219-272 мм | | | - |
| 7.1.1.13. | 273-324 мм | | | - |
| 7.1.1.14. | 325-425 мм | | | - |
| 7.1.1.15. | 426-529 мм | | | - |
| 7.1.1.16. | 530 мм и выше | | | - |
| 7.1.2. | Подземная прокладка | | | - |
| | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: | | | |
| 7.1.2.1. | до 100 мм | | руб. | 5 649,81 |
| 7.1.2.2. | 101-158 мм | | | - |
| 7.1.2.3. | 159-218 мм | | | - |
| 7.1.2.4. | 219-272 мм | | | - |
| 7.1.2.5. | 273-324 мм | | | - |
| 7.1.2.6. | 325-425 мм | | | - |
| 7.1.2.7. | 426-529 мм | | | - |
| 7.1.2.8. | 530 мм и выше | | | - |
| | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: | | | |
| 7.1.2.9. | до 100 мм | | руб. | 5 649,81 |
| 7.1.2.10. | 101-158 мм | | руб. | 5 649,81 |
| 7.1.2.11. | 159-218 мм | | | - |
| 7.1.2.12. | 219-272 мм | | | - |
| 7.1.2.13. | 273-324 мм | | | - |
| 7.1.2.14. | 325-425 мм | | | - |
| 7.1.2.15. | 426-529 мм | | | - |
| 7.1.2.16. | 530 мм и выше | | | - |
| 7.1.3. | Полиэтиленовые газопроводы | | | |
| | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром: | | | |
| 7.1.3.1. | 109 мм и менее | | руб. | 5 649,81 |
| 7.1.3.2. | 110-159 мм | | руб. | 5 649,81 |
| 7.1.3.3. | 160-224 мм | | | - |
| 7.1.3.4. | 225-314 мм | | | - |
| 7.1.3.5. | 315-399 мм | | | - |
| 7.1.3.6. | 400 мм и выше | | | - |
| | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром: | | | |
| 7.1.3.7. | 109 мм и менее | | руб. | 5 649,81 |
| 7.1.3.8. | 110-159 мм | | | - |
| 7.1.3.9. | 160-224 мм | | | - |
| 7.1.3.10. | 225-314 мм | | | - |
| 7.1.3.11. | 315-399 мм | | | - |
| 7.1.3.12. | 400 мм и выше | | | - |

| | | | | |
|-----------|---|------|------|----------|
| 8 | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения | C7.2 | | |
| 8.1. | Стальные газопроводы | | | |
| 8.1.1. | Наземная (надземная) прокладка | | | |
| | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: | | | |
| 8.1.1.1. | до 100 мм | | руб. | 6 989,04 |
| 8.1.1.2. | 101-158 мм | | руб. | 8 247,66 |
| 8.1.1.3. | 159-218 мм | | | - |
| 8.1.1.4. | 219-272 мм | | | - |
| 8.1.1.5. | 273-324 мм | | | - |
| 8.1.1.6. | 325-425 мм | | | - |
| 8.1.1.7. | 426-529 мм | | | - |
| 8.1.1.8. | 530 мм и выше | | | - |
| | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: | | | |
| 8.1.1.9. | до 100 мм | | | - |
| 8.1.1.10. | 101-158 мм | | | - |
| 8.1.1.11. | 159-218 мм | | | - |
| 8.1.1.12. | 219-272 мм | | | - |
| 8.1.1.13. | 273-324 мм | | | - |
| 8.1.1.14. | 325-425 мм | | | - |
| 8.1.1.15. | 426-529 мм | | | - |
| 8.1.1.16. | 530 мм и выше | | | - |
| 8.1.2. | Подземная прокладка | | | |
| | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: | | | |
| 8.1.2.1. | до 100 мм | | руб. | 7 416,37 |
| 8.1.2.2. | 101-158 мм | | | - |
| 8.1.2.3. | 159-218 мм | | | - |
| 8.1.2.4. | 219-272 мм | | | - |
| 8.1.2.5. | 273-324 мм | | | - |
| 8.1.2.6. | 325-425 мм | | | - |
| 8.1.2.7. | 426-529 мм | | | - |
| 8.1.2.8. | 530 мм и выше | | | - |
| | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: | | | |
| 8.1.2.9. | до 100 мм | | руб. | 8 339,22 |
| 8.1.2.10. | 101-158 мм | | руб. | 8 760,45 |
| 8.1.2.11. | 159-218 мм | | | - |
| 8.1.2.12. | 219-272 мм | | | - |
| 8.1.2.13. | 273-324 мм | | | - |
| 8.1.2.14. | 325-425 мм | | | - |
| 8.1.2.15. | 426-529 мм | | | - |
| 8.1.2.16. | 530 мм и выше | | | - |
| 8.1.3. | Полиэтиленовые газопроводы | | | |

Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.04.2019 № 6-15/тп

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых
для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ
земельного участка юридического или физического лица, являющегося
правообладателем земельного участка ^{<2>}

(без учета НДС)

| № | Наименование стандартизированной тарифной ставки (СТС) | Условное обозначение | Единица измерения | Размер ставки ^{<1>} |
|---------|---|----------------------|-------------------|------------------------------------|
| 1. | СТС на проектирование сети газопотребления | С ^{пр} | | |
| 1.1. | Наземная (надземная) прокладка | | руб. | 85 697,34 |
| 1.2. | Подземная прокладка | | руб. | 168 627,59 |
| 2. | СТС на строительство газопровода | С ^г | | |
| 2.1. | Наземная (надземная) прокладка стального газопровода (из расчета установки одной опоры на 10м) диаметром: | | | |
| 2.1.1. | 25 мм и менее | | руб/км | 732 250,00 |
| 2.1.2. | 26-38 мм | | руб/км | 738 000,00 |
| 2.1.3. | 39-45 мм | | руб/км | 769 125,00 |
| 2.1.4. | 46-57 мм | | руб/км | 797 125,00 |
| 2.1.5. | 58-76 мм | | руб/км | 898 000,00 |
| | Наземная (надземная) прокладка стального газопровода (из расчета установки двух опор на 10 м) диаметром: | | | |
| 2.1.6. | 25 мм и менее | | руб/км | 958 750,00 |
| 2.1.7. | 26-38 мм | | руб/км | 986 625,00 |
| 2.1.8. | 39-45 мм | | руб/км | 1 083 375,00 |
| 2.1.9. | 46-57 мм | | руб/км | 1 083 375,00 |
| 2.1.10. | 58-76 мм | | руб/км | 1 359 625,00 |
| 2.2. | Подземная прокладка стального газопровода диаметром ^{<3>} : | | | |
| 2.2.1. | 25 мм и менее | | руб/км | 1 199 250,00 |
| 2.2.2. | 26-38 мм | | руб/км | 1 245 125,00 |
| 2.2.3. | 39-45 мм | | руб/км | 1 303 875,00 |
| 2.2.4. | 46-57 мм | | руб/км | 1 686 000,00 |
| 2.2.5. | 58-76 мм | | руб/км | 2 093 875,00 |
| 2.3. | Полиэтиленового газопроводов диаметром: | | | |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | | руб/км | 1 387 000,00 |
| 2.3.2. | 33-63 мм | | руб/км | 1 387 000,00 |
| 2.3.3. | 64-90 мм | | руб/км | 1 818 000,00 |

| | | | | |
|--------|--|--------------|--------|--------------|
| 3. | СТС на установку пункта редуцирования газа | $C^{прг}$ | руб/шт | 44 699,00 |
| 4 | СТС на установку отключающих устройств | $C^{оу}$ | | |
| 4.1. | до 10 мм | | руб/шт | 1 706,25 |
| 4.2. | 11-15 мм | | руб/шт | 1 706,25 |
| 4.3. | 16-20 мм | | руб/шт | 1 791,25 |
| 4.4. | 21-25 мм | | руб/шт | 2 470,00 |
| 4.5. | 26-38 мм | | руб/шт | 2 967,00 |
| 4.6. | 39-45 мм | | руб/шт | 4 492,00 |
| 4.7. | 46-57 мм | | руб/шт | 4 492,00 |
| 4.8. | 58-76 мм | | руб/шт | 5 542,00 |
| 4.9. | 77 мм и более | | руб/шт | 5 542,00 |
| 5. | СТС на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя | $C^{г\ окс}$ | | |
| 5.1. | Стальные газопроводы | | | |
| 5.1.1. | до 10 мм | | руб/км | 724 500,00 |
| 5.1.2. | 11-15 мм | | руб/км | 724 500,00 |
| 5.1.3. | 16-20 мм | | руб/км | 746 750,00 |
| 5.1.4. | 21-25 мм | | руб/км | 784 875,00 |
| 5.1.5. | 26-32 мм | | руб/км | 896 625,00 |
| 5.2. | Металлопластиковые | | | |
| 5.2.1. | до 10 мм | | руб/км | 801 125,00 |
| 5.2.2. | 11-15 мм | | руб/км | 801 125,00 |
| 5.2.3. | 16-20 мм | | руб/км | 801 125,00 |
| 5.2.4. | 21-25 мм | | руб/км | 801 125,00 |
| 5.2.5. | 26-32 мм | | руб/км | 820 875,00 |
| 5.3. | Медные | | | |
| 5.3.1. | до 10 мм | | руб/км | 829 750,00 |
| 5.3.2. | 11-15 мм | | руб/км | 829 750,00 |
| 5.3.3. | 16-20 мм | | руб/км | 829 750,00 |
| 5.3.4. | 21-25 мм | | руб/км | 829 750,00 |
| 5.3.5. | 26-32 мм | | руб/км | 891 250,00 |
| 5.4. | Нержавеющая сталь | | | |
| 5.4.1. | до 10 мм | | руб/км | 943 875,00 |
| 5.4.2. | 11-15 мм | | руб/км | 943 875,00 |
| 5.4.3. | 16-20 мм | | руб/км | 943 875,00 |
| 5.4.4. | 21-25 мм | | руб/км | 943 875,00 |
| 5.4.5. | 26-32 мм | | руб/км | 1 080 125,00 |
| 6. | СТС на установку прибора учета газа | $C^{пу}$ | | |
| 6.1. | Электронный с расходом газа до 1,5 м ³ /час и менее | | руб/шт | 3 737,50 |
| 6.2. | Мембранный с расходом газа до 6 м ³ /час и менее | | руб/шт | 4 271,25 |
| 6.3. | Мембранный с расходом газа свыше 6 м ³ /час до 10 м ³ /час | | руб/шт | 9 888,80 |
| 6.4. | Мембранный с расходом газа свыше 10 м ³ /час до 25 м ³ /час | | руб/шт | 40 999,24 |

| | | | | |
|------|---|--|--------|-----------|
| 6.5. | Мембранный с расходом газа свыше 25 м ³ /час до 40 м ³ /час | | руб/шт | 52 370,94 |
|------|---|--|--------|-----------|

Примечание:

<1> Стандартизированные тарифные ставки установлены в текущих ценах.

<2> Стандартизированные тарифные ставки применяются в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314.

<3> Без учета расходов на устройство системы электрохимической защиты от коррозии.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

