



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 27.12.2018 № 333-ПК  
г. Екатеринбург

***Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения величины платы за технологическое  
присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным  
сетям***

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» и 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» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» («Областная газета», 2010, 19 ноября, № 412-413) с изменениями, внесенными указами Губернатора Свердловской области от 20.01.2011 № 31-УГ («Областная газета», 2011, 26 января, № 18), от 15.09.2011 № 819-УГ («Областная газета», 2011, 23 сентября, № 349), от 06.09.2012 № 669-УГ («Областная газета», 2012, 8 сентября, № 357-358), от 22.07.2013 № 388-УГ («Областная газета», 2013, 26 июля, № 349-350), от 17.02.2014 № 85-УГ («Областная газета», 2014, 21 февраля, № 32), от 24.11.2014 № 562-УГ («Областная газета», 2014, 26 ноября, № 218), от 12.05.2015 № 206-УГ («Областная газета», 2015, 16 мая, № 84), от 10.02.2016 № 50-УГ («Областная газета», 2016, 17 февраля, № 28), от 06.12.2016 № 740-УГ («Областная газета», 2016, 13 декабря, № 232), от 12.09.2017 № 464-УГ («Областная газета», 2017, 15 сентября, № 171) и от 25.07.2018 № 355-УГ («Областная газета», 2018, 31 июля, № 134), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить и ввести в действие на срок с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года включительно размеры стандартизированных тарифных

ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение:

1.1. для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению № 1;

1.2. внутри границ земельного участка заявителя согласно приложению № 2.

Размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные подпунктом 1.1. настоящего пункта, предназначены для использования следующими газораспределительными организациями на территории Свердловской области, владеющими на праве собственности или на ином законном основании газораспределительной сетью, непосредственно к которой или опосредованно через сеть газораспределения и (или) газопотребления иного владельца, который не оказывает услуги по транспортировке газа, бесхозяйную газораспределительную сеть, планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства:

- акционерным обществом «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский);
- акционерным обществом «Газпром газораспределение Екатеринбург» (город Екатеринбург);
- акционерным обществом «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург);
- акционерным обществом «Регионгаз-инвест» (город Екатеринбург);
- государственным унитарным предприятием Свердловской области «Газовые сети» (город Екатеринбург);
- обществом с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания» (город Екатеринбург).

Размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные подпунктом 1.1. настоящего пункта, не применяются в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 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 ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

2. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям определяется на основании размеров стандартизированных тарифных ставок, установленных подпунктом 1.1. пункта 1 настоящего постановления по формуле 12 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 ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети (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).

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, определяется на основании размеров стандартизированных тарифных ставок, установленных подпунктом 1.2. пункта 1 настоящего постановления по формуле 13 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 ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, и не включает в себя расходы на установку и проведение пуско-наладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции.

3. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 20.12.2017 № 187-ПК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций на территории Свердловской области» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)), 2017, 22 декабря, № 15933).

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2019 года.

Председатель  
Региональной энергетической  
комиссии Свердловской области

В.В. Гришанов

Приложение № 1  
к постановлению  
РЭК Свердловской области  
от 27.12.2018 № 333-ПК

**Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее**

| № п/п    | Наименование стандартизированных тарифных ставок   | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок |
|----------|--|-------------------|---|
| 1        | 2  | 3                 | 4   |
| 1.       | Размер стандартизированной тарифной ставки $C_1$ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (без НДС, с налогом на прибыль): |                   |   |
| 1.1.     | надземного (наземного) типа прокладки:   |                   |   |
| 1.1.1.   | диаметром менее 100 мм, протяженностью:  |                   |   |
| 1.1.1.1. | до 100 м   | руб./шт.          | 96 963                                      |
| 1.1.1.2. | 101-500 м  |                   | 157 643                                     |
| 1.1.1.3. | 501-1000 м   |                   | 334 210                                     |
| 1.1.1.4. | 1001-2000 м  |                   | 474 199                                     |
| 1.1.1.5. | 2001-3000 м  |                   | 659 084                                     |
| 1.1.1.6. | 3001-4000 м  |                   | 861 426                                     |
| 1.1.1.7. | 4001-5000 м  |                   | 978 403                                     |
| 1.1.1.8. | 5001 м и более   |                   | 1 945 006                                   |
| 1.1.2.   | диаметром 100 мм и выше, протяженностью:   |                   |   |
| 1.1.2.1. | до 100 м   | руб./шт.          | 124 122                                     |
| 1.1.2.2. | 101-500 м  |                   | 203 145                                     |
| 1.1.2.3. | 501-1000 м   |                   | 432 095                                     |
| 1.1.2.4. | 1001-2000 м  |                   | 613 602                                     |
| 1.1.2.5. | 2001-3000 м  |                   | 850 479                                     |
| 1.1.2.6. | 3001-4000 м  |                   | 1 107 816                                   |
| 1.1.2.7. | 4001-5000 м  |                   | 1 258 201                                   |
| 1.1.2.8. | 5001 м и более   |                   | 2 489 657                                   |
| 1.2.     | подземного типа прокладки:   |                   |   |
| 1.2.1.   | диаметром менее 100 мм, протяженностью:  |                   |   |

| 1        | 2  | 3        | 4         |
|----------|--|----------|-----------|
| 1.2.1.1. | до 100 м   | руб./шт. | 110 970   |
| 1.2.1.2. | 101-500 м  |          | 186 880   |
| 1.2.1.3. | 501-1000 м   |          | 403 006   |
| 1.2.1.4. | 1001-2000 м  |          | 574 294   |
| 1.2.1.5. | 2001-3000 м  |          | 786 883   |
| 1.2.1.6. | 3001-4000 м  |          | 1 010 387 |
| 1.2.1.7. | 4001-5000 м  |          | 1 147 350 |
| 1.2.1.8. | 5001 м и более   |          | 2 225 325 |
| 1.2.2.   | диаметром 100 мм и выше, протяженностью:   |          |           |
| 1.2.2.1. | до 100 м   | руб./шт. | 114 861   |
| 1.2.2.2. | 101-500 м  |          | 195 002   |
| 1.2.2.3. | 501-1000 м   |          | 422 116   |
| 1.2.2.4. | 1001-2000 м  |          | 602 098   |
| 1.2.2.5. | 2001-3000 м  |          | 822 383   |
| 1.2.2.6. | 3001-4000 м  |          | 1 051 765 |
| 1.2.2.7. | 4001-5000 м  |          | 1 194 280 |
| 1.2.2.8. | 5001 м и более   |          | 2 215 795 |
| 2.       | Размер стандартизированной тарифной ставки $C_2$ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (без НДС, с налогом на прибыль):                          |          |           |
| 2.1.     | надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром:   |          |           |
| 2.1.1.   | 50 мм и менее  | руб./км  | 1 289 870 |
| 2.1.2.   | 51-100 мм  |          | 1 660 732 |
| 2.1.3.   | 101-158 мм   |          | 2 670 915 |
| 2.1.4.   | 159-218 мм   |          | 3 424 494 |
| 2.1.5.   | 219-272 мм   |          | 5 108 801 |
| 2.1.6.   | 273-324 мм   |          | 5 785 625 |
| 2.2.     | подземного типа прокладки, наружным диаметром:   |          |           |
| 2.2.1.   | 50 мм и менее  | руб./км  | 2 077 422 |
| 2.2.2.   | 51-100 мм  |          | 2 550 881 |
| 2.2.3.   | 101-158 мм   |          | 3 559 806 |
| 2.2.4.   | 159-218 мм   |          | 4 741 066 |
| 2.2.5.   | 219-272 мм   |          | 5 653 609 |
| 2.2.6.   | 273-324 мм   |          | 7 394 920 |
| 2.2.7.   | 325-425 мм   |          | 8 898 470 |
| 3.       | Размер стандартизированной тарифной ставки $C_3$ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (без НДС, с налогом на прибыль): |          |           |
| 3.1.     | 109 мм и менее   | руб./км  | 1 590 953 |
| 3.2.     | 110-159 мм   |          | 1 981 414 |
| 3.3.     | 160-224 мм   |          | 3 067 312 |
| 3.4.     | 225-314 мм   |          | 4 326 246 |
| 3.5.     | 315-399 мм   |          | 6 860 263 |
| 3.6.     | 400 мм и выше  |          | 8 829 994 |

| 1        | 2   | 3                   | 4          |
|----------|---|---------------------|------------|
| 4.       | Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>4</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (без НДС, с налогом на прибыль):                                |                     |            |
| 4.1.     | стальных газопроводов наружным диаметром:   |                     |            |
| 4.1.1.   | 50 мм и менее, в грунтах:   |                     |            |
| 4.1.1.1. | I и II группы   | руб./км             | 9 009 809  |
| 4.1.1.2. | III группы  |                     | 9 009 809  |
| 4.1.1.3. | IV группы и выше  |                     | 13 248 321 |
| 4.1.2.   | 51-100 мм, в грунтах:   |                     |            |
| 4.1.2.1. | I и II группы   | руб./км             | 9 248 278  |
| 4.1.2.2. | III группы  |                     | 9 248 278  |
| 4.1.2.3. | IV группы и выше  |                     | 13 486 808 |
| 4.1.3.   | 101-158 мм, в грунтах:  |                     |            |
| 4.1.3.1. | I и II группы   | руб./км             | 12 594 051 |
| 4.1.3.2. | III группы  |                     | 12 594 051 |
| 4.1.3.3. | IV группы и выше  |                     | 17 998 769 |
| 4.2.     | полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром:   |                     |            |
| 4.2.1.   | 109 мм и менее, в грунтах:  |                     |            |
| 4.2.1.1. | I и II группы   | руб./км             | 6 837 424  |
| 4.2.1.2. | III группы  |                     | 6 837 424  |
| 4.2.1.3. | IV группы и выше  |                     | 9 811 959  |
| 4.2.2.   | 110-159 мм, в грунтах:  |                     |            |
| 4.2.2.1. | I и II группы   | руб./км             | 9 700 179  |
| 4.2.2.2. | III группы  |                     | 9 700 179  |
| 4.2.2.3. | IV группы и выше  |                     | 13 581 144 |
| 5.       | Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>5</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (без НДС, с налогом на прибыль):                            |                     |            |
| 5.1.     | до 40 м <sup>3</sup> /час   | руб./м <sup>3</sup> | 13 525     |
| 5.2.     | 40-99 м <sup>3</sup> /час   |                     | 8 460      |
| 5.3.     | 100-399 м <sup>3</sup> /час   |                     | 3 166      |
| 5.4.     | 400-999 м <sup>3</sup> /час   |                     | 2 534      |
| 5.5.     | 1000-1999 м <sup>3</sup> /час   |                     | 2 284      |
| 6.       | Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>6</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, выходной мощностью (без НДС, с налогом на прибыль): |                     |            |
| 6.1.     | до 1 кВт  | руб./м <sup>3</sup> | 8 397      |
| 6.2.     | от 1 кВт до 2 кВт   |                     | 6 962      |
| 6.3.     | от 2 кВт до 3 кВт   |                     | 5 084      |
| 6.4.     | свыше 3 кВт   |                     | 4 911      |

| 1            | 2   | 3        | 4      |
|--------------|---|----------|--------|
| 7.           | Размер стандартизированной тарифной ставки $C_7$ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (без НДС, без налога на прибыль), в том числе: |          |        |
| 7.1.         | Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$ , связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (без НДС, без налога на прибыль):   | руб./шт. | 3 371  |
| 7.2.         | Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.2}$ , связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (без НДС, без налога на прибыль):   |          |        |
| 7.2.1.       | стальных газопроводов:  |          |        |
| 7.2.1.1.     | надземного (наземного) типа прокладки:  |          |        |
| 7.2.1.1.1.   | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:   |          |        |
| 7.2.1.1.1.1. | до 100 мм   | руб./шт. | 10 021 |
| 7.2.1.1.1.2. | 101-158 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.1.1.3. | 159-218 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.1.1.4. | 219-272 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.1.1.5. | 273-324 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.1.1.6. | 325-425 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.1.1.7. | 426-529 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.1.1.8. | 530 мм и выше   |          | 10 021 |
| 7.2.1.1.2.   | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:  |          |        |
| 7.2.1.1.2.1. | до 100 мм   | руб./шт. | 10 021 |
| 7.2.1.1.2.2. | 101-158 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.1.2.3. | 159-218 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.1.2.4. | 219-272 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.1.2.5. | 273-324 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.1.2.6. | 325-425 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.1.2.7. | 426-529 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.1.2.8. | 530 мм и выше   |          | 10 021 |
| 7.2.1.2.     | подземного типа прокладки:  |          |        |
| 7.2.1.2.1.   | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:   |          |        |

| 1            | 2   | 3        | 4      |
|--------------|---|----------|--------|
| 7.2.1.2.1.1. | до 100 мм   | руб./шт. | 10 021 |
| 7.2.1.2.1.2. | 101-158 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.2.1.3. | 159-218 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.2.1.4. | 219-272 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.2.1.5. | 273-324 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.2.1.6. | 325-425 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.2.1.7. | 426-529 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.2.1.8. | 530 мм и выше   |          | 10 021 |
| 7.2.1.2.2.   | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:    |          |        |
| 7.2.1.2.2.1. | до 100 мм   | руб./шт. | 10 021 |
| 7.2.1.2.2.2. | 101-158 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.2.2.3. | 159-218 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.2.2.4. | 219-272 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.2.2.5. | 273-324 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.2.2.6. | 325-425 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.2.2.7. | 426-529 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.1.2.2.8. | 530 мм и выше   |          | 10 021 |
| 7.2.2.       | полиэтиленовых газопроводов:  |          |        |
| 7.2.2.1.     | с давлением до 0,006 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:               |          |        |
| 7.2.2.1.1.   | 109 мм и менее  | руб./шт. | 10 021 |
| 7.2.2.1.2.   | 110-159 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.2.1.3.   | 160-224 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.2.1.4.   | 225-314 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.2.1.5.   | 315-399 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.2.1.6.   | 400 мм и выше   |          | 10 021 |
| 7.2.2.2.     | с давлением свыше 0,006 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: |          |        |
| 7.2.2.2.1.   | 109 мм и менее  | руб./шт. | 10 021 |
| 7.2.2.2.2.   | 110-159 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.2.2.3.   | 160-224 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.2.2.4.   | 225-314 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.2.2.5.   | 315-399 мм  |          | 10 021 |
| 7.2.2.2.6.   | 400 мм и выше   |          | 10 021 |



Приложение № 2  
к постановлению  
РЭК Свердловской области  
от 27.12.2018 № 333-ПК

**Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для  
определения величины платы за технологическое присоединение внутри  
границ земельного участка заявителя**

| № п/п  | Наименование стандартизированных тарифных ставок   | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок |
|--------|--|-------------------|---|
| 1      | 2  | 3                 | 4   |
| 1.     | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спр) на проектирование сети газопотребления (без НДС и налога на прибыль)  | руб./шт.          | 5 065                                       |
| 2.     | Размер стандартизированной тарифной ставки (Сг) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (без НДС и налога на прибыль): |                   |   |
| 2.1.   | стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром:   |                   |   |
| 2.1.1. | 25 мм и менее  | руб./км           | 1 136 023                                   |
| 2.1.2. | 26-38 мм   |                   | 1 136 023                                   |
| 2.1.3. | 39-45 мм   |                   | 1 136 023                                   |
| 2.1.4. | 46-57 мм   |                   | 1 136 023                                   |
| 2.1.5. | 58-76 мм   |                   | 1 136 023                                   |
| 2.2.   | стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром:   |                   |   |
| 2.2.1. | 25 мм и менее  | руб./км           | 1 253 743                                   |
| 2.2.2. | 26-38 мм   |                   | 1 253 743                                   |
| 2.2.3. | 39-45 мм   |                   | 1 253 743                                   |
| 2.2.4. | 46-57 мм   |                   | 1 253 743                                   |
| 2.2.5. | 58-76 мм   |                   | 1 253 743                                   |
| 2.3.   | полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром:   |                   |   |
| 2.3.1. | 32 мм и менее  | руб./км           | 880 625                                     |
| 2.3.2. | 33-63 мм   |                   | 880 625                                     |
| 2.3.3. | 64-90 мм   |                   | 880 625                                     |
| 3.     | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (без НДС и налога на прибыль):                      |                   |   |
| 3.1.   | до 10 м3 в час   | руб./м3           | 1 205                                       |
| 4.     | Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без НДС и налога на прибыль)  | руб./шт.          | 1 458                                       |

| 1      | 2   | 3        | 4       |
|--------|---|----------|---------|
| 5.     | Размер стандартизированной тарифной ставки (Сгокс) на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без НДС и налога на прибыль) |          |         |
| 5.1.   | стальных газопроводов, диаметром:   |          |         |
| 5.1.1. | до 10 мм  | руб./км  | 849 290 |
| 5.1.2. | 11-15 мм  |          | 917 391 |
| 5.1.3. | 16-20 мм  |          | 946 685 |
| 5.1.4. | 21-25 мм  |          | 983 273 |
| 5.1.5. | 26-32 мм  |          | 998 825 |
| 6.     | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без НДС и налога на прибыль)  | руб./шт. | 5 166   |