



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ  
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

27 декабря 2019 г.

г. Ставрополь

№ 77

Об установлении платы и стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газониспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края на 2020 год и о признании утратившим силу постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 28 декабря 2018 г. № 61/1

В соответствии с Федеральным законом «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 газониспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314, и Положением о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утверждённым постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 01 января по 31 декабря 2020 года:

1.1. Плату за технологическое присоединение газониспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газониспользующего 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 согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

1.3. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя, с максимальным часовым расходом газа газониспользующего обо-

рудования не более 42 м<sup>3</sup>/час, согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

2. Признать утратившим силу с 01 января 2020 года постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 28 декабря 2018 г. № 61/1 «Об установлении платы и стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края на 2019 год».

3. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Председатель региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края



С.Б. Шубский

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края

от 27 декабря 2019 г. № 77

ПЛАТА

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
на территории Ставропольского края

| №<br>п/п | Категория<br>Заявителей  | Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в зависимости от протяжённости газопровода-ввода<br>(руб. за 1 присоединение) |                                |                                 |                                 |            |
|----------|--|---|--------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|------------|
|          |  | до 5 м включительно   | свыше 5 м до 10 м включительно | свыше 10 м до 20 м включительно | свыше 20 м до 30 м включительно | свыше 30 м |
| 1        | 2  | 3   | 4                              | 5                               | 6                               | 7          |
| 1.       | Присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) – «Прочие заявители» |   |                                |                                 |                                 |            |
| 1.1.     | Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость   | 22 341,47   | 31 190,21                      | 34 981,39                       | 41 117,67                       | 55 853,67  |
| 1.2.     | Для организаций, применяющих иные системы налогообложения  | 26 809,77   | 37 428,26                      | 41 977,66                       | 49 341,21                       | 67 024,41  |

| 1    | 2  | 3         | 4         | 5         | 6         | 7         |
|------|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 2.   | Присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя – «Население» |           |           |           |           |           |
| 2.1. | Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость   | 26 809,77 | 37 428,26 | 41 977,66 | 49 341,21 | 67 024,41 |
| 2.2. | Для организаций, применяющих иные системы налогообложения  | 26 809,77 | 37 428,26 | 41 977,66 | 49 341,21 | 67 024,41 |

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям указанных категорий заявителей составляет (без дифференциации по протяжённости газопровода-ввода, за 1 присоединение):

1. Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость – 43 886,11 руб. (без учёта НДС);
2. Для организаций, применяющих иные системы налогообложения – 52 663,33 руб. (НДС не начисляется).

Примечания:

1. Размер платы, установленный настоящим приложением, применяется при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бесшланцевым 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.

2. Размер платы для категории «Население» рассчитан с учетом НДС согласно части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

3. НДС к ценовым ставкам организаций, применяющих иные системы налогообложения, не начисляется, так как организации применяют упрощенную систему налогообложения в порядке, предусмотренном главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

НДС к ценовым ставкам организаций, являющихся плательщиками налога на добавленную стоимость, начисляется дополнительно.



## ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к постановлению  
региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 27 декабря 2019 г. № 77

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения величины платы за технологическое присоединение 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

Таблица 1

| № п/п  | Наименование  | Единица измерения | Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость | Для организаций - применяющих иные системы налогообложения |
|--------|---|-------------------|--|--|
| 1      | 2   | 3                 | 4  | 5  |
| 1.     | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации - С <sub>1</sub> |                   |  |  |
| 1.1.   | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром до 100 мм включительно                                  |                   |  |  |
|        | Протяженность проектируемого газопровода  |                   |  |  |
| 1.1.1. | до 100 м  | руб.              | 63 306,61  | 75 967,93  |
| 1.1.2. | 101 - 500 м   | руб.              | 155 086,69   | 186 104,03   |
| 1.1.3. | 501 - 1000 м  | руб.              | 310 927,81   | 373 113,37   |
| 1.1.4. | 1001 - 2000 м   | руб.              | 452 464,30   | 542 957,16   |
| 1.1.5. | 2001 - 4000 м   | руб.              | 625 471,25   | 750 565,50   |
| 1.1.6. | 4001 - 5000 м   | руб.              | 763 575,75   | 916 290,91   |
| 1.2.   | Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более  |                   |  |  |
|        | Протяженность проектируемого газопровода  |                   |  |  |
| 1.2.1. | до 100 м  | руб.              | 70 340,68  | 84 408,82  |
| 1.2.2. | 101 - 500 м   | руб.              | 172 318,54   | 206 728,25   |
| 1.2.3. | 501 - 1000 м  | руб.              | 345 475,34   | 414 570,41   |
| 1.2.4. | 1001 - 2000 м   | руб.              | 502 738,12   | 603 285,74   |
| 1.2.5. | 2001 - 4000 м   | руб.              | 694 968,05   | 833961,66  |

| 1      | 2   | 3                   | 4            | 5             |
|--------|---|---------------------|--------------|---------------|
| 1.2.6. | 4001 - 5000 м   | руб.                | 848 417,51   | 1 018 101,01  |
| 1.3.   | Строительство подземным способом газопровода диаметром до 100 мм включительно   |                     |              |               |
|        | Протяженность проектируемого газопровода  |                     |              |               |
| 1.3.1. | до 100 м  | руб.                | 87 925,85    | 105 511,02    |
| 1.3.2. | 101 - 500 м   | руб.                | 215 398,18   | 258 477,81    |
| 1.3.3. | 501 - 1000 м  | руб.                | 431 844,17   | 518 213,01    |
| 1.3.4. | 1001 - 2000 м   | руб.                | 628 422,64   | 754 107,17    |
| 1.3.5. | 2001 - 4000 м   | руб.                | 868 710,07   | 1 042 452,08  |
| 1.3.6. | 4001 - 5000 м   | руб.                | 1 060 521,88 | 1 272 626,26  |
| 1.4.   | Строительство подземным способом газопровода диаметром 101 мм и более   |                     |              |               |
|        | Протяженность проектируемого газопровода  |                     |              |               |
| 1.4.1. | до 100 м  | руб.                | 97 695,39    | 117 234,47    |
| 1.4.2. | 101 - 500 м   | руб.                | 239 331,31   | 287 197,57    |
| 1.4.3. | 501 - 1000 м  | руб.                | 479 826,86   | 575 792,23    |
| 1.4.4. | 1001 - 2000 м   | руб.                | 698 247,38   | 837 896,86    |
| 1.4.5. | 2001 - 4000 м   | руб.                | 965 233,41   | 1 158 280,09  |
| 1.4.6. | 4001 - 5000 м   | руб.                | 1 178 357,65 | 1 414 029,18  |
| 2.     | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов - <b>С<sub>2</sub></b>                              |                     |              |               |
| 2.1.   | Наземный (надземный) газопровод диаметром   |                     |              |               |
| 2.1.1. | 50 мм и менее   | руб./км             | 1 227 199,10 | 1 472 638,92  |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм   | руб./км             | 1 914 225,93 | 2 297 071,11  |
| 2.2.   | Подземный газопровод диаметром  |                     |              |               |
| 2.2.1. | 50 мм и менее   | руб./км             | 1 976 486,24 | 2 371 783,49  |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм   | руб./км             | 2 076 276,33 | 2 491 531,59  |
| 3.     | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода - <b>С<sub>3</sub></b>                        |                     |              |               |
| 3.1.   | 109 мм и менее  | руб./км             | 1 885 142,61 | 2 262 171,14  |
| 3.2.   | 110 - 159 мм  | руб./км             | 2 124 791,69 | 2 549 750,03  |
| 4.     | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бесструнечным способом - <b>С<sub>4</sub></b> |                     |              |               |
| 4.1.   | Полиэтиленовый газопровод наружным диаметром 109 мм и менее   | руб./км             | 8 339 625,00 | 10 007 550,00 |
| 5.     | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством пунктов редуцирования газа - <b>С<sub>5</sub></b>                         |                     |              |               |
| 5.1.   | до 40 м <sup>3</sup> /час   | руб./м <sup>3</sup> | 21 666,12    | 25 999,35     |

Таблица 2

(руб.)

| № п/п | Наименование   | С <sub>7</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети |   | С <sub>7.1</sub> - стандартизированная тарифная ставка, на покрытие расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий |   | С <sub>7.2</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, и проведением пуска газа |   |
|-------|--|--|---|--|---|---|---|
|       |  | Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость   | Для организаций, применяющих иные системы налогообложения | Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость   | Для организаций, применяющих иные системы налогообложения | Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость  | Для организаций, применяющих иные системы налогообложения |
| 1     | 2  | 3  | 4   | 5  | 6   | 7   | 8   |
| 1.    | Наземная (надземная) прокладка газопроводов, в том числе:  |  |   |  |   |   |   |
| 1.1.  | С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа включительно            | 7 368,77   | 8 842,52  | 5 089,47   | 6 107,36  | 2 279,30  | 2 735,16  |
| 1.2.  | С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно | 10 241,23  | 12 289,48   | 6999,68  | 8399,61   | 3 241,56  | 3 889,87  |
| 2.    | Подземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:  |  |   |  |   |   |   |
| 2.1.  | С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа включительно            | 10 565,24  | 12 678,29   | 7 827,31   | 9 392,77  | 2 737,93  | 3 285,52  |

| 1    | 2  | 3         | 4         | 5         | 6         | 7        | 8         |
|------|--|-----------|-----------|-----------|-----------|----------|-----------|
| 2.2. | С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно | 27 004,02 | 32 404,83 | 18 118,39 | 21 742,07 | 8 885,63 | 10 662,76 |
| 3.   | Подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов, в том числе:                                    |           |           |           |           |          |           |
| 3.1. | С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа включительно              | 17669,09  | 21 202,90 | 12 766,17 | 15 319,40 | 4 902,92 | 5 883,50  |

#### Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение ( $\Pi_{\text{тп}}$ ) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений пункта 18 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 августа 2018 г. № 1151/18, по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{\text{ик}} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{\text{п}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{\text{тпб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2},$$

где:

$I_{\text{ик}}$  - протяженность строящегося стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -типа способа прокладки, км;

$I_{\text{п}}$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, км;

$I_{\text{тпб}}$  - 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<sup>3</sup> в час;

$Z$  - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется 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.

2. НДС к стандартизированным тарифным ставкам газораспределительных организаций – плательщиков налога на добавленную стоимость начисляется дополнительно.

НДС к ценовым ставкам организаций, применяющих иные системы налогообложения, не начисляется, так как организации применяют упрощенную систему налогообложения в порядке, предусмотренном главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.



ПРИЛОЖЕНИЕ 3  
к постановлению  
региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 27 декабря 2019 г. № 77

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя,  
с максимальным часовым расходом газа газопользующего оборудования не более 42 м<sup>3</sup>/час

| № п/п  | Наименование   | Единица измерения | Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость | Для организаций, применяющих иные системы налогообложения |
|--------|--|-------------------|--|---|
| 1      | 2  | 3                 | 4  | 5   |
| 1.     | Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления – С <sup>пр*</sup>        |                   |  |   |
| 1.1.   | Наружный газопровод:   |                   |  |   |
| 1.1.1. | надземный  | руб.              | 885,91   | 1 063,09  |
| 1.1.2. | подземный  | руб.              | 28 123,60  | 33 748,32   |
| 1.2.   | Газорегуляторный пункт шкафного типа   | руб.              | 4 347,57   | 5 217,08  |
| 1.3.   | Газооборудование:  |                   |  |   |
| 1.3.1. | плита газовая (ПГ)   | руб.              | 4 478,50   | 5 374,20  |
| 1.3.2. | автоматизированный теплоагрегат (котел мощностью до 20 кВт/ч)  | руб.              | 9 680,26   | 11 616,32   |
| 1.3.3. | водонагреватель  | руб.              | 9 680,26   | 11 616,32   |
| 2.     | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода (наружный диаметр) – С <sup>г</sup> |                   |  |   |
| 2.1.   | Надземный стальной газопровода   |                   |  |   |
| 2.1.1. | 25 мм и менее  | руб./км           | 544 493,84   | 653 392,60  |
| 2.1.2. | 26 - 38 мм   | руб./км           | 571 157,30   | 685 388,76  |
| 2.1.3. | 40 - 45 мм   | руб./км           | 645 525,66   | 774 630,79  |
| 2.1.4. | 48 - 57 мм   | руб./км           | 661 654,78   | 793 985,74  |
| 2.1.5. | 60 - 76 мм   | руб./км           | 783 178,76   | 939 814,51  |

| 1      | 2   | 3       | 4            | 5            |
|--------|---|---------|--------------|--------------|
| 2.2.   | Подземный стальной газопровод   |         |              |              |
| 2.2.1. | 26 - 38 мм  | руб./км | 1 089 492,33 | 1 307 390,80 |
| 2.2.2. | 40 - 45 мм  | руб./км | 1 250 104,94 | 1 500 125,93 |
| 2.2.3. | 48 - 57 мм  | руб./км | 1 450 335,23 | 1 740 402,28 |
| 2.2.4. | 60 - 76 мм  | руб./км | 1 694 717,46 | 2 033 660,95 |
| 2.3.   | Полиэтиленовый газопровод   |         |              |              |
| 2.3.1. | 33 - 63 мм  | руб./км | 1 261 172,19 | 1 513 406,63 |
| 3.     | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа – $C^{III}$                              |         |              |              |
| 3.1.   | до 15 м <sup>3</sup> /час   | руб.    | 23 963,61    | 28 756,33    |
| 3.2.   | от 15 до 99 м <sup>3</sup> /час   | руб.    | 115 913,34   | 139 096,01   |
| 4.     | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств – $C^{IV}$                                   |         |              |              |
| 4.1.   | Муфтовый на надземном газопроводе:  |         |              |              |
| 4.1.1. | Ду - 15 мм  | руб.    | 623,65       | 748,38       |
| 4.1.2. | Ду - 20 мм  | руб.    | 688,61       | 826,33       |
| 4.1.3. | Ду - 25 мм  | руб.    | 750,88       | 901,06       |
| 4.2.   | Вварной на надземном газопроводе:   |         |              |              |
| 4.2.1. | Ду - 20 мм  | руб.    | 2 350,61     | 2 820,73     |
| 4.2.2. | Ду - 25 мм  | руб.    | 2 385,51     | 2 862,61     |
| 4.2.3. | Ду - 32 мм  | руб.    | 2 506,36     | 3 007,63     |
| 4.2.4. | Ду - 40 мм  | руб.    | 3 216,04     | 3 859,25     |
| 4.2.5. | Ду - 57 мм  | руб.    | 6 590,16     | 7 908,19     |
| 4.2.6. | Ду - 76 мм  | руб.    | 10 042,41    | 12 050,89    |
| 4.2.7. | Ду - 76 мм (фланцевый)  | руб.    | 11 931,92    | 14 318,30    |
| 4.3.   | На подземном газопроводе  | руб.    | 44 565,82    | 53 478,99    |
| 4.4.   | На подземном полиэтиленовом газопроводе   | руб.    | 53 852,38    | 64 622,86    |
| 5.     | Стандартизированная тарифная ставка на строительство внутреннего газопровода (диаметр) – $C^{V}_{окс}$              |         |              |              |
| 5.1.   | 11 - 15 мм  | руб./км | 276 697,96   | 332 037,55   |
| 5.2.   | 16 - 20 мм  | руб./км | 313 066,21   | 375 679,45   |
| 5.3.   | 21 - 25 мм  | руб./км | 352 689,35   | 423 227,22   |
| 5.4.   | 26 - 32 мм  | руб./км | 413 107,13   | 495 728,56   |
| 6.     | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без стоимости прибора учета газа) – $C^{VI}$ * | руб.    | 1 720,57     | 2 064,68     |

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя определяется по следующей формуле:

$$P_{\text{тп}} = C^{\text{пр}} + C^{\text{г}} \times l + C^{\text{пр1}} + C^{\text{от}} \times n + C^{\text{окс}} \times l_{\text{окс}} + C^{\text{иу}},$$

где:

$l$  - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства, км;

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

$l_{\text{окс}}$  - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов, км.

2. НДС к стандартизированным тарифным ставкам начисляется дополнительно, кроме организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

3. Ставки платы не включают в себя расходы на установку и проведение пусконаладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции.

\* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (в том числе систем газоснабжения), проектируемых в границах принадлежащих застройщику земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя.

