



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 15.06.2022 № 68-ПК  
г. Екатеринбург

***Об установлении размера платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования общества с ограниченной  
ответственностью «Высота» (город Екатеринбург)  
к газораспределительным сетям акционерного общества  
«Газпром газораспределение Екатеринбург» (город Екатеринбург)  
по индивидуальному проекту***

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, 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» и от 13.09.2021 № 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 16.08.2018 № 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» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Высота» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 59 м<sup>3</sup>/час и давлением газа в точке подключения 0,005 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Екатеринбург» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту в размере 4 813,835 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению. Присоединяемый объект – база отдыха по адресу: Свердловская обл., г. Заречный, участок находится примерно в 1 км. по направлению на северо-восток от профилактория БАЭС (правый берег Белоярского водохранилища), расположенный на земельном участке с кадастровым номером 66:42:0102001:4384.

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

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

4. Настоящее постановление опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)).

Исполняющий обязанности председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Свердловской области



В.В. Гришанов

Приложение  
к постановлению  
РЭК Свердловской области  
от 15.06.2022 № 68-ПК

**Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Высота» (город Екатеринбург) к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Екатеринбург» (город Екатеринбург) по индивидуальному проекту**

| № п/п    | Показатели   | Расходы, тыс. руб. |
|----------|--|--------------------|
| 1        | 2  | 3                  |
| 1.       | Расходы на разработку проектной документации             | 974,286            |
| 2.       | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:       | 2 860,374          |
| 2.1.     | Строительство стальных газопроводов                      | 12,801             |
| 2.1.1.   | Наземная (надземная) прокладка                           | 12,801             |
| 2.1.1.1. | 158 мм и менее   | 12,801             |
| 2.1.1.2. | 159 - 218 мм   | 0,000              |
| 2.1.1.3. | 219 - 272 мм   | 0,000              |
| 2.1.1.4. | 273 - 324 мм   | 0,000              |
| 2.1.1.5. | 325 - 425 мм   | 0,000              |
| 2.1.1.6. | 426 - 529 мм   | 0,000              |
| 2.1.1.7. | 530 мм и выше  | 0,000              |
| 2.1.2.   | Подземная прокладка                                      | 0,000              |
| 2.1.2.1. | 158 мм и менее   | 0,000              |
| 2.1.2.2. | 159 - 218 мм   | 0,000              |
| 2.1.2.3. | 219 - 272 мм   | 0,000              |
| 2.1.2.4. | 273 - 324 мм   | 0,000              |
| 2.1.2.5. | 325 - 425 мм   | 0,000              |
| 2.1.2.6. | 426 - 529 мм   | 0,000              |
| 2.1.2.7. | 530 мм и выше  | 0,000              |
| 2.2.     | Строительство полиэтиленовых газопроводов                | 2 293,689          |
| 2.2.1.   | 109 мм и менее   | 2 293,689          |
| 2.2.2.   | 110 - 159 мм   | 0,000              |
| 2.2.3.   | 160 - 224 мм   | 0,000              |
| 2.2.4.   | 225 - 314 мм   | 0,000              |
| 2.2.5.   | 315 - 399 мм   | 0,000              |
| 2.2.6.   | 400 мм и выше  | 0,000              |
| 2.3.     | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 553,884            |
| 2.3.1.   | до 40 куб. метров в час                                  | 0,000              |
| 2.3.2.   | 40 - 99 куб. метров в час                                | 553,884            |
| 2.3.3.   | 100 - 399 куб. метров в час                              | 0,000              |
| 2.3.4.   | 400 - 999 куб. метров в час                              | 0,000              |
| 2.3.5.   | 1000 - 1999 куб. метров в час                            | 0,000              |
| 2.3.6.   | 2000 - 2999 куб. метров в час                            | 0,000              |

| 1       | 2   | 3         |
|---------|---|-----------|
| 2.3.7.  | 3000 - 3999 куб. метров в час   | 0,000     |
| 2.3.8.  | 4000 - 4999 куб. метров в час   | 0,000     |
| 2.3.9.  | 5000 - 9999 куб. метров в час   | 0,000     |
| 2.3.10. | 10000 - 19999 куб. метров в час   | 0,000     |
| 2.3.11. | 20000 - 29999 куб. метров в час   | 0,000     |
| 2.3.12. | 30000 куб. метров в час и выше  | 0,000     |
| 2.4.    | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты  | 0,000     |
| 2.4.1.  | до 1 кВт  | 0,000     |
| 2.4.2.  | от 1 кВт до 2 кВт   | 0,000     |
| 2.4.3.  | от 2 кВт до 3 кВт   | 0,000     |
| 2.4.4.  | свыше 3 кВт   | 0,000     |
| 2.5.    | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения  | 0,000     |
| 3.      | Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий   | 6,630     |
| 4.      | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 9,778     |
| 5.      | Эффективная ставка налога на прибыль, в %   | 20        |
| 6.      | Налог на прибыль  | 962,767   |
| 7.      | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС):  | 4 813,835 |