**Формы предоставления информации, подлежащей раскрытию, организациями, осуществляющими теплоснабжение**

**Форма 14. Информация о способах приобретения,**

**стоимости и объемах товаров, необходимых для производства**

**регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг**

**регулируемой организацией**

|  |  |
| --- | --- |
| Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации | «Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ООО ЭнергоПромРесурс |
| Место размещения положения о закупках регулируемой организации | http://zakupki.gov.ru/223/clause/public/order-clause/info/documents.html? |
| Планирование конкурсных процедур и результаты их проведения | Планируются |

**Форма 15. Информация о предложении регулируемой организации**

**об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения**

**на очередной расчетный период регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Предлагаемый метод регулирования | метод экономически обоснованных расходов |
| Расчетная величина тарифов:  1.Расходы по подключению объектов (тыс. руб./Гкал/ч)  2.Ставка тарифа за протяженность тепловой сети (тыс. руб./км),  подключаемая тепловая нагрузка более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч   * 1. Надземная (наземная) прокладка:   диаметром 50 – 250 мм   * 1. Подземная прокладка:   диаметром 50 – 250 мм | 91,24 (без НДС); 107,66 (с НДС)  3 598,66 (без НДС); 4 246,42 (с НДС)  4 493,71 (без НДС); 5 302,58 (с НДС) |
| Срок действия тарифов | 2019 г. |
| Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования) | - |
| Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам (тыс.руб.) | 422,253 |
| Объем подключаемой нагрузки (Гкал/ч) | 4,62771 |
| Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации | - |
| Предлагаемый метод регулирования | метод экономически обоснованных расходов |
| Расчетная величина тарифов:  1.Расходы по подключению объектов (тыс. руб./Гкал/ч)  2.Ставка тарифа за протяженность тепловой сети (тыс. руб./км),  подключаемая тепловая нагрузка превышает 1,5 Гкал/ч   * 1. Подземная прокладка   диаметром 50 – 250 мм | 91,24 (без НДС); 107,66 (с НДС)  1 050,63 (без НДС); 1 239,74 (с НДС) |
| Срок действия тарифов | 2019 г. |
| Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования) | - |
| Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам (тыс.руб.) | 422,253 |
| Объем подключаемой нагрузки (Гкал/ч) | 4,62771 |
| Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации | - |