**Раскрытие информации МУП «Теплосеть» в соответствии со Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями, утвержденными**

**Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 г № 570**

**П.26**  Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг МУП «Теплосеть», содержит сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации, а также о месте размещения положения о закупках регулируемой организации и о планировании конкурсных процедур и результатах их проведения.

**Правовые акты, регламентирующие правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации:** Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд МУП "Теплосеть" утвержденное решением директора МУП "Теплосеть" от 19.07.2018 г.

|  |
| --- |
| **Место размещения положения о закупках регулируемой организации и о планировании конкурсных процедур и результатах их проведения:** информация размещена на Официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок по адресу <http://zakupki.gov.ru/223/ppa/public/organization/organization.html?epz=true&style44=false&agencyId=327484> |

**П.27**. Информация о предложении МУП «Теплосеть» об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на 2019-2021 гг.

**Тариф на тепловую энергию (мощность) поставляемую потребителям г. Чебоксары от источников теплоснабжения МУП «Теплосеть»**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | ед.изм. | 2019 год |  | 2020 год | | 2021 год |
| а) предлагаемый метод регулирования |  | Метод индексации установленных тарифов | | | | |
| б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф) | руб./Гкал | 1 925,29 |  | 1 979,71 | | 2 029,17 |
| *с 1 января по 30 июня* | *руб./Гкал* | *1 473,41* |  | *2 587,01* | | *1 090,38* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *руб./Гкал* | *2 587,01* |  | *1 090,38* | | *3 403,94* |
| в) сроки действия цен (тарифов) |  | долгосрочного периода регулирования  2019-2021 гг. | | | | |
| г) долгосрочные параметры регулирования: |  |  |  | |  |  |
| - индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,0 |  | | 1,0 | 1,0 |
| - показатели энергосбережения и энергетической эффективности |  |  |  | |  |  |
| *количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей,* | *Откл./км*. | *-* | | | *-* | *-* |
| *количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности* | *Откл/Гкал/час* | *-* |  | | *-* | *-* |
| *удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии* | *Т.у.т./Гкал* | 163,5 |  | | 163,5 | 163,5 |
| - динамика изменения расходов на топливо |  | - |  | | - | - |
| - операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 653 512,19 |  | | 672 856,15 | 689 506,57 |
| д) необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1 998 926,54 | | | 2 055 292,73 | 2 106 507,78 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. руб.* | *909 007,77* |  | | *1 595 946,52* | *672 622,14* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс. руб.* | *1 089 918,77* |  | | *459 346,21* | *1 433 885,65* |
| е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии | тыс. Гкал | 1 038,25 |  | | 1 038,18 | 1 038,12 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. Гкал* | *616,94* |  | | *616,91* | *616,87* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс. Гкал* | *421,31* |  | | *421,27* | *421,25* |
| ж) экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования | тыс. руб. | - |  | | *-* | *-* |

**Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям г. Чебоксары**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
| а) предлагаемый метод регулирования |  | Метод индексации установленных тарифов | | |
| б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф) | руб./куб.м. | 45,83 | 47,80 | 49,14 |
| *с 1 января по 30 июня* | *руб./куб.м.* | *28,67* | *64,46* | *43,96* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *руб./куб.* | *64,46* | *43,96* | *54,77* |
| в) сроки действия цен (тарифов) |  | долгосрочного периода регулирования  2019-2021 гг. | | |
| г) долгосрочные параметры регулирования: |  |  |  |  |
| - индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| - показатели энергосбережения и энергетической эффективности |  |  |  |  |
| *количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей,* | *Откл./км*. | *-* | *-* | *-* |
| *количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности* | *Откл/Гкал/час* | *-* | *-* | *-* |
| *удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии* | *Т.у.т./Гкал* | *164,4* | *164,4* | *164,4* |
| - динамика изменения расходов на топливо |  | - |  |  |
| - операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 21 616,27 | 22 163,56 | 22 819,60 |
| д) необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 49 044,10 | 50 900,63 | 52 086,05 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. руб.* | *15 971,83* | *28 453,45* | *24 244,34* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс. руб.* | *33 072,27* | *22 447,18* | *27 841,71* |
| е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии | тыс. куб. м. | 1 070,20 | 1 064,96 | 1 059,87 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. куб. м.* | *557,09* | *554,28* | *551,56* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс. куб. м.* | *513,11* | *510,67* | *508,31* |
| ж) экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования | тыс. руб. | - | - | - |

**Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения**

**(горячего водоснабжения) от г. Чебоксары**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | ед.изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
| а) предлагаемый метод регулирования |  | метод индексации установленных тарифов | | |
| б) расчетная величина тарифа |  |  |  |  |
| - компонент на тепловую энергию (среднегодовой тариф) | *руб./Гкал* | 1 925,29 | 1 979,71 | 2 029,17 |
| *с 1 января по 30 июня* | *руб./Гкал* | *1 473,41* | *2 587,01* | *1 090,38* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *руб./Гкал* | *2 587,01* | *1 090,38* | *3 403,94* |
| - компонент на теплоноситель (среднегодовой тариф) | руб./куб. м | 45,83 | 47,80 | 49,14 |
| *с 1 января по 30 июня* | *руб./куб. м* | *28,67* | *64,46* | *43,96* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *руб./куб. м* | *64,46* | *43,96* | *54,77* |
| в) сроки действия цен (тарифов) |  | долгосрочного периода регулирования  2019-2021 гг. | | |

**Тариф на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя от источника тепловой энергии ПАО «Т Плюс» г. Чебоксары**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | ед.изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
| а) предлагаемый метод регулирования | Метод индексации установленных тарифов | | | |
| б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф) | руб./Гкал | 602,36 | 614,09 | 626,10 |
| *с 1 января по 30 июня* | *руб./Гкал* | *375,68* | *948,32* | *104,00* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *руб./Гкал* | *948,32* | *104,00* | *1422,91* |
| в) сроки действия цен (тарифов) |  | долгосрочного периода регулирования  2019-2021 гг. | | |
| г) долгосрочные параметры регулирования: |  |  |  |  |
| - индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| - показатели энергосбережения и энергетической эффективности |  |  |  |  |
| *количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей* | *Откл./км*. | *-* | *-* | *-* |
| - динамика изменения расходов на топливо |  | - |  |  |
| - операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 298 818,47 | 307 573,92 | 316 678,11 |
| д) необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 639 255,21 | 651 700,87 | 664 445,53 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. руб.* | *240 863,73* | *608 011,78* | *66 676,84* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс .руб.* | *398 391,48* | *43 689,10* | *597 768,69* |
| е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии | тыс. Гкал | 1 061,25 | 1 061,25 | 1 061,25 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. Гкал* | *641,15* | *641,15* | *641,15* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс. Гкал* | *420,10* | *420,10* | *420,10* |
| ж) экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования | тыс. руб. | - | - | - |