**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 2020-2021 гг.

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | ед.изм. |  2020 год |  | 2021 год |
| а) предлагаемый метод регулирования |  | Метод индексации установленных тарифов |
| б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф) | руб./Гкал | 1 781,96 |  | 1 834,67 |
| *с 1 января по 30 июня* | *руб./Гкал* | 1 781,96 |  | 1 834,67 |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *руб./Гкал* | 1 781,96 |  | 1 834,67 |
| в) сроки действия цен (тарифов) |  | долгосрочного периода регулирования 2020-2021 гг. |
| г) долгосрочные параметры регулирования: |  |  |  |  |
| - индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,0 |  | 1,0 |
| - нормативный уровень прибыли | % | 2,29 |  | 2,22 |
| - 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* | 163,71 |  | 163,71 |
| - динамика изменения расходов на топливо |  | - |  | - |
| - операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 493 391,23 |  | 515 850,68 |
| д) необходимая валовая выручка  | тыс. руб. | 1 855 792,42 | 1 910 690,08 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. руб.* | *1 102 043,52* |  | *1 134 643,94* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс. руб.* | *753 748,90* |  | *776 046,14* |
| е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии  | тыс. Гкал | 1 041,44 |  | 1 041,44 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. Гкал* | *618,45* |  | *618,45* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс. Гкал* | *422,99* |  | *422,99* |
| 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. | 2020 год | 2021 год |
| а) предлагаемый метод регулирования |  | Метод индексации установленных тарифов |
| б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф) | руб./куб.м. | 36,64 | 37,80 |
| *с 1 января по 30 июня* | *руб./куб.м.* | *29,21* | *33,26* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *руб./куб.* | *33,26* | *42,60* |
| в) сроки действия цен (тарифов) |  | долгосрочного периода регулирования 2020-2021 гг. |
| г) долгосрочные параметры регулирования: |  |  |  |
| - индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,0 | 1,0 |
| - нормативный уровень прибыли | % | 0,5 | 0,5 |
| - 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* | *164,6* | *164,6* |
| - динамика изменения расходов на топливо |  | - | - |
| - операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 9 660,98 | 9 946,94 |
| д) необходимая валовая выручка  | тыс. руб. | 32 591,46 | 33 622,86 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. руб.* | *18 218,63* | *15 216,13* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс. руб.* | *14 372,83* | *18 406,73* |
| е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии  | тыс. куб. м. | 889,51 | 889,51 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. куб. м.* | *457,43* | *457,43* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс. куб. м.* | *432,08* | *432,08* |
| 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. | 2020 год | 2021 год |
| а) предлагаемый метод регулирования |  | метод индексации установленных тарифов |
| б) расчетная величина тарифа  |  |  |  |
| - компонент на тепловую энергию (среднегодовой тариф) | *руб./Гкал* | 1 781,96 | 1 834,67 |
| *с 1 января по 30 июня* | *руб./Гкал* | *1 781,96* | *1 834,67* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *руб./Гкал* | *1 781,96* | *1 834,67* |
| - компонент на теплоноситель (среднегодовой тариф) | руб./куб. м | 36,64 | 37,80 |
| *с 1 января по 30 июня* | *руб./куб. м* | *29,21* | *33,26* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *руб./куб. м* | *33,26* | *42,60* |
| в) сроки действия цен (тарифов) |  | долгосрочного периода регулирования 2020-2021 гг. |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | ед.изм. | 2020 год | 2021 год |
| а) предлагаемый метод регулирования | Метод индексации установленных тарифов |
| б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф) | руб./Гкал | 563,20 | 582,28 |
| *с 1 января по 30 июня* | *руб./Гкал* | *563,20* | *582,28* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *руб./Гкал* | *563,20* | *582,28* |
| в) сроки действия цен (тарифов) | долгосрочного периода регулирования 2020-2021 гг. |
| г) долгосрочные параметры регулирования: |  |  |  |
| - индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,0 | 1,0 |
| - нормативный уровень прибыли | % | 7,0 | 6,9 |
| - 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. | 196 599,79 | 204 909,56 |
| д) необходимая валовая выручка  | тыс. руб. | 597 694,46 | 617 945,61 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. руб.* | *361 093,10* | *373 327,69* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс .руб.* | *236 601,36* | *244 617,92* |
| е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии  | тыс. Гкал | 1 061,25 | 1 061,25 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. Гкал* | *641,15* | *641,15* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс. Гкал* | *420,10* | *420,10* |
| ж) экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования  | тыс. руб. | - | - |

**СПРАВОЧНО**

**Расчет нерегулируемой цены на тепловую энергию (мощность) (вид теплоносителя-пар)**

**поставляемую потребителям г. Чебоксары**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | ед.изм. | 2020 год | 2021 год |
| а) предлагаемый метод регулирования | Метод индексации установленных тарифов |
| б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф) | руб./Гкал | 8 302,22 | 8 561,91 |
| *с 1 января по 30 июня* | *руб./Гкал* |  |  |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *руб./Гкал* |  |  |
| в) сроки действия цен  | долгосрочного периода регулирования 2020-2021 гг. |
| г) долгосрочные параметры регулирования: |  |  |  |
| - индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,0 | 1,0 |
| - нормативный уровень прибыли | % | 0,1 | 0,1 |
| - 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. | 3 573,11 | 3 678,87 |
| д) необходимая валовая выручка  | тыс. руб. | 6 250,92 | 6 446,44 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. руб.* |  |  |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс .руб.* |  |  |
| е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии  | тыс. Гкал | 0,753 | 0,753 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. Гкал* |  |  |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс. Гкал* |  |  |
| ж) экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования  | тыс. руб. | - | - |