**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 2021 год

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатели | ед.изм. | 2021 год |
| а) предлагаемый метод регулирования |  | Метод индексации установленных тарифов |
| б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф) | руб./Гкал | 2 230,11 |
| *с 1 января по 30 июня* | *руб./Гкал* | 1 578,26 |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *руб./Гкал* | 3 116,15 |
| в) сроки действия цен (тарифов) |  | долгосрочного периода регулирования 2021 г. |
| г) долгосрочные параметры регулирования: |  |  |
| - индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,0 |
| - нормативный уровень прибыли | % | 0,12 |
| - 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* | 163,7 |
| - динамика изменения расходов на топливо |  | - |
| - операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 405 188,10 |
| д) необходимая валовая выручка  | тыс. руб. | 2 187 680,02 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. руб.* | *891 996,52* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс. руб.* | *1 295 683,50* |
| е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии  | тыс. Гкал | 980 ,97 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. Гкал* | *565,17* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс. Гкал* | *415,80* |
| 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. | 2021 год |
| а) предлагаемый метод регулирования |  | Метод индексации установленных тарифов  |
| б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф) | руб./куб.м. | 58,71 |
| *с 1 января по 30 июня* | *руб./куб.м.* | *30,81* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *руб./куб.* | *54,56* |
| в) сроки действия цен (тарифов) |  | долгосрочного периода регулирования 2021 г. |
| г) долгосрочные параметры регулирования: |  |  |
| - индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,0 |
| - нормативный уровень прибыли | % | 0,4 |
| - 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* | *163,0* |
| - динамика изменения расходов на топливо |  | - |
| - операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 9 674,81 |
| д) необходимая валовая выручка  | тыс. руб. | 49 941,09 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. руб.* | *27 917,07* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс. руб.* | *22 024,02* |
| е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии  | тыс. куб. м. | 850,58 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. куб. м.* | *446,93* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс. куб. м.* | *403,65* |
| 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) г. Чебоксары от источников теплоснабжения МУП «Теплосеть»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатель | ед.изм. | 2021 год |
| а) предлагаемый метод регулирования |  | метод индексации установленных тарифов |
| б) расчетная величина тарифа  |  |  |
| - компонент на тепловую энергию (среднегодовой тариф) | *руб./Гкал* | 2 230,11 |
| *с 1 января по 30 июня* | *руб./Гкал* | *1 578,26* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *руб./Гкал* | *3 116,15* |
| - компонент на теплоноситель (среднегодовой тариф) | руб./куб. м | 58,71 |
| *с 1 января по 30 июня* | *руб./куб. м* | *30,81* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *руб./куб. м* | *54,56* |
| в) сроки действия цен (тарифов) |  | долгосрочного периода регулирования 2021 г. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатели | ед.изм. | 2021 год |
| а) предлагаемый метод регулирования |  | Метод индексации установленных тарифов |
| б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф) | руб./Гкал | 772,32 |
| *с 1 января по 30 июня* | *руб./Гкал* | *388,28* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *руб./Гкал* | *1 358,43* |
| в) сроки действия цен (тарифов) |  | долгосрочного периода регулирования 2021 г. |
| г) долгосрочные параметры регулирования: |  |  |
| - индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,0 |
| - нормативный уровень прибыли | % | 7,1 |
| - 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. | 169 999,72 |
| д) необходимая валовая выручка  | тыс. руб. | 819 623,11 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. руб.* | *248 944,21* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс .руб.* | *570 678,90* |
| е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии  | тыс. Гкал | 1 061,25 |
| *с 1 января по 30 июня* | *тыс. Гкал* | *641,15* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *тыс. Гкал* | *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. | 2021 год |
| а) предлагаемый метод регулирования |  | нерегулируемый |
| б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф) | руб./Гкал | 8 836,06 |
| *с 1 января по 30 июня* | *руб./Гкал* | *8 836,06* |
| *с 1 июля по 31 декабря* | *руб./Гкал* | *8 836,06* |
| в) сроки действия цен  |  | 2021 год |
| г) долгосрочные параметры регулирования: |  |  |
| - индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,0 |
| - нормативный уровень прибыли | % | 0,09 |
| - 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. | 3 995,60 |
| д) необходимая валовая выручка  | тыс. руб. | 6 127,19 |
| *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 | 0,693 |
| *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. | - |