

Расчет тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по метан АО "Теплоэнергия", для потребителей ПАО "Якутскэнерго"

| 0,43 | №п/п | Наименование статьи | ед.изм | Период 2019-2020 | Затраты на 1 ед продукции, | Структура, % | Период 2020-2021 | Период 2021-2022 | Период 2022-2023 | Период 2023-2024 |
|----------------------------|-------|--|-----------|------------------|----------------------------|--------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Баланс производства | | | | | | | | | | |
| I.1 | | Количество СТ | | | | | | | | |
| I.2 | | Полезный отпуск, всего | Гкал | 48 771,84 | | | 48 771,84 | 48 771,84 | 48 771,84 | 48 771,84 |
| I.3 | | Покупная энергия, в том числе: | Гкал | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| I.4 | | Потери | Гкал | 3 283,10 | | | 3 283,10 | 3 283,10 | 3 283,10 | 3 283,10 |
| I.5 | | Отпуск в сеть | Гкал | 52 054,94 | | | 52 054,94 | 52 054,94 | 52 054,94 | 52 054,94 |
| I.7 | | Выработка теплоэнергии | Гкал | | | | | | | |
| I.8 | | Итого ПО (без учета хозяйственных нужд) | Гкал | | | | | | | |
| Смета расходов | | | | | | | | | | |
| | №п/п | Наименование статьи | | | | | | | | |
| | 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,00 | | | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| | 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР) | % | 3,85 | | | 3,00 | 2,50 | 2,00 | 1,50 |
| | 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | | | | | | | |
| ОР | I | Операционные (подконтрольные) расходы долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | 5 942,59 | 121,8 | 26,5 | 5 942,59 | 5 942,59 | 5 942,59 | 5 942,59 |
| НР | II | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 8 336,17 | 170,9 | 37,2 | 8 336,17 | 8 336,17 | 8 336,17 | 8 336,17 |
| ЭР | III | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 7 992,15 | 163,9 | 35,6 | 7 998,25 | 8 572,05 | 8 580,83 | 8 591,37 |
| | III.1 | Топливо | | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | III.2 | Покупная тепловая энергия | тыс. руб. | 6 438,59 | 132,0 | 28,7 | 6 438,59 | 7 005,07 | 7 005,07 | 7 005,07 |
| | III.3 | Электрическая энергия | тыс. руб. | 1 559,57 | 31,9 | 6,9 | 1 559,66 | 1 566,98 | 1 575,76 | 1 586,30 |
| | III.4 | Холодная вода | тыс. руб. | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | III.5 | Теплоноситель | тыс. руб. | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | ИТОГО расходы | тыс. руб. | 22 270,91 | 456,6 | 99,3 | 22 277,01 | 22 850,81 | 22 859,59 | 22 870,13 |
| П | IV | Прибыль | тыс. руб. | 150,78 | 3,1 | 0,7 | 150,78 | 150,78 | 150,78 | 150,78 |
| | V | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | VI | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс. руб. | | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | VII | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | тыс. руб. | | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | VIII | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | тыс. руб. | | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | IX | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | тыс. руб. | | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | X | ИТОГО необходимая валовая выплата без НДС | тыс. руб. | 22 421,70 | 459,7 | 100,0 | 22 427,79 | 23 001,59 | 23 010,37 | 23 020,91 |
| | | Одноставочный тариф (без учета НДС) | | | | | | | | |
| | | Тариф | | 459,73 | | | 459,85 | 471,62 | 471,80 | 472,01 |
| | | Установленный тариф (I полугодие) | руб/Гкал | 459,73 | | | 459,85 | 471,62 | 471,80 | 471,80 |
| | | Установленный тариф (II полугодие) | руб/Гкал | 459,73 | | | 459,85 | 471,62 | 471,80 | 472,01 |
| | | Рост к утвержденному тарифу | % | 100,00 | | | 100,03 | 102,56 | 100,04 | 100,05 |

Главный специалист Отдела электроэнергетики и топливно-транспортного комплекса



М.Ю. Атласова