**Отчет о деятельности АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»**

**по производству тепловой энергии и исполнении инвестиционных программ**

**за 1 полугодие 2023 года**

в соответствии с:

- п.307 «Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий» утвержденных приказом № 73 от 13.08.2019 г., АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» размещает отчет перед потребителями и иными заинтересованными лицами по итогам полугодия.

**27 июля 2023 года в 10.00 часов в актовом зале ТОО «Павлодарские тепловые сети» состоялись слушания отчета об объемах предоставленных регулируемых услуг по производству тепловой энергии и об исполнение инвестиционной программы по АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» за 1 полугодие 2023 года перед потребителями и иными заинтересованными лицами.**

1. **Об исполнении инвестиционных программ и (или) инвестиционных проектов, в том числе утвержденных ведомством уполномоченного органа**

Совместным приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Павлодарской области от 30.06.2023г. № 55-ОД и ГУ "Управление энергетики и ЖКХ" от 16.06.2023г. № 43-ОД "О внесении изменений в совместный приказ ДКРЕМ МНЭ РК по Павлодарской области от 25.11.2020г.№ 88-ОД и ГУ "Управление энергетики и ЖКХ" от 26.11.2020г. № 110-ОД "Об утверждении инвестиционной программы АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО" по производству тепловой энергии на 2021 - 2025 годы".

Источником финансирования мероприятий инвестиционной программы являются амортизационные отчисления и прибыль в утверждённых тарифных сметах.

Инвестиционная программа АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2023 год составляет – 1 872,131 млн.тенге.

 За первое полугодие выполнены работы, закуплены материалы на сумму 636,626 млн.тенге, из них:

* по строительству дымовой трубы №2 ТЭЦ-3 на сумму 22,475 млн.тенге,
* по реконструкции осветлителя №1 ХЦ ТЭЦ-3 на сумму 378,684 млн.тенге
* по реконструкции кубов ВЗП ТЭЦ-3 на сумму 235,467 млн.тенге.

На 2-ое полугодие заключен договор на выполнение работ по рекультивации 1-й очереди золоотвала ТЭЦ-3 на сумму 403,571 млн.тенге.

Также планируется выполнение работ по монтажу АСУ ТП котлоагрегата №6 ТЭЦ-3 и реконструкция завихрителей и каплеуловителей эмульгаторов котлоагрегата № 1-6 ТЭЦ-3, №1-5

ТЭЦ-2 на сумму 650,000 млн. тенге.

 **Информация субъекта естественной монополии о ходе исполнения субъектом инвестиционной программы (проекта)**

**по итогам 1 полугодия 2023 года**

АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО" по производству тепловой энергии, утверждена совместным приказом РГУ ДКРЕМ МНЭ РК по Павлодарской области от 30.06.2023г. №55-ОД и ГУ "Управление энергетики и ЖКХ" от 16.06.2023г. № 43-ОД

"О внесении изменений и дополнений в совместный приказ РГУ ДКРЕМ МНЭ РК по Павлодарской области от 25.11.2020г.№ 88-ОД и ГУ "Управление энергетики и ЖКХ" от 26.11.2020г. № 110-ОД "Об утверждении инвестиционной программы АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО" по производству тепловой энергии на 2021 - 2025 годы"



1. **Об основных финансово-экономических показателях деятельности субъекта естественной монополии за отчетный период**

Основные финансово-экономические показатели по АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» за 1 полугодие 2023 года.

|  |  |
| --- | --- |
|   | тыс. тенге |
| **Доход всего, в т.ч.** | **27 509 788** |
|  - Доход от реализации э/э | 20 595 230 |
|  - Доход от рынка мощности | 1 529 221 |
|  - Доход от реализации т/э | 4 914 536 |
|  - Доход от побочной продукции | 470 800 |
|  - От прочей реализации | 0 |
| **Себестоимость товарной продукции, в т.ч.** | **-20 133 861** |
|  - по электроэнергии | -14 119 645 |
|  - по теплоэнергии | -6 014 216 |
|  - прочей продукции | 0 |
| **Расходы периода (адм. расходы, расходы по реализации)** | **-1 594 346** |
| Курсовая разница (убыток) | 14 602 |
| Финансовые расходы | -12 392 242 |
| Результат от неосновной деятельности | 95 364 |
| Расходы по КПН | -117 969 |
| **Прибыль +, убыток -** | **-6 618 664** |

1. **Об объемах предоставленных регулируемых услуг (товаров, работ) за отчетный период**

Реализация тепловой энергии по АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО" за 1 полугодие 2023 года

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед.изм.** | **Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2023 год** | **Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 1 полугодие 2023 год** | **отклонение** |
| **тыс. Гкал** | **%** |
| **АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО" , в том числе:** | **тыс. Гкал** | **3 118,953** | **1 649,054** | **-1 469,899** | **-47%** |
| Пар 16 ата | -//- | 898,428 | 416,486 | -481,942 | -54% |
| Пар 40 ата | -//- | 205,631 | 85,864 | -119,767 | -58% |
| Горячая вода | -//- | 2 014,894 | 1 146,704 | -868,190 | -43% |

1. **О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг (товаров, работ)**

Ежегодно с потребителями заключаются договора на поставку тепловой энергии согласно заявленных объемов. По условиям договора ежемесячно с потребителями подписываются акты на поставку тепловой энергии. За 1 полугодие 2023 года претензий со стороны потребителей тепловой энергии по качеству и количеству не было.

1. **О постатейном исполнении утвержденных ведомством уполномоченного органа тарифных смет за отчетный период**

**Отчет об исполнении тарифной сметы на услуги по производству тепловой энергии АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей тарифной сметы** | **Ед. изм.** | **Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2023 год** | **в т.ч по параметрам :** | **Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 1 пг. 2023г.**  | **в т.ч по параметрам:** | **Выполнение, %** | **в т.ч по параметрам:** |
|  **- 40 пар** |  **- 16 пар** |  **- ГВС** |  **- 40 пар** |  **- 16 пар** |  **- ГВС** |  **- 40 пар** |  **- 16 пар** |  **- ГВС** |
| **I** | **Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего** | **тыс.тенге** | **8 812 003** | **1 207 045** | **4 353 232** | **3 251 725** | **6 497 060** | **728 530** | **3 301 473** | **2 467 057** | **74%** | **60%** | **76%** | **76%** |
| **1** | **Материальные затраты, всего** | **тыс.тенге** | **4 518 801** | **460 110** | **2 733 709** | **1 324 983** | **2 854 180** | **291 703** | **1 730 301** | **832 176** | **63%** | **63%** | **63%** | **63%** |
| **1.1** | **Сырье и материалы** | **тыс.тенге** | **454 748** | **29 981** | **220 682** | **204 084** | **214 187** | **14 121** | **103 942** | **96 124** | **47%** | **47%** | **47%** | **47%** |
| 1.1.1 |  хим.реагенты и реактивы |  -//- | 152 504 | 10 054 | 74 008 | 68 441 | 69 907 | 4 609 | 33 925 | 31 373 | 46% | 46% | 46% | 46% |
| 1.1.2 |  вода на технологические цели |  -//- | 142 101 | 9 369 | 68 960 | 63 773 | 78 626 | 5 184 | 38 156 | 35 286 | 55% | 55% | 55% | 55% |
| 1.1.3 |  материалы и услуги на эксплуатацию |  -//- | 160 143 | 10 558 | 77 715 | 71 870 | 65 654 | 4 329 | 31 861 | 29 465 | 41% | 41% | 41% | 41% |
| **1.2** | **Топливо** | **тыс.тенге** | **4 017 367** | **427 050** | **2 490 370** | **1 099 947** | **2 589 474** | **274 251** | **1 601 843** | **713 379** | **64%** | **64%** | **64%** | **65%** |
| 1.2.1 |  уголь |  -//- | 3 868 356 | 417 226 | 2 418 057 | 1 033 073 | 2 469 288 | 266 328 | 1 543 519 | 659 442 | 64% | 64% | 64% | 64% |
| 1.2.2 |  мазут |  -//- | 149 012 | 9 824 | 72 313 | 66 874 | 120 185 | 7 923 | 58 324 | 53 938 | 81% | 81% | 81% | 81% |
| **1.3** |  **ГСМ** | **тыс.тенге** | **31 647** | **2 086** | **15 358** | **14 203** | **37 744** | **2 488** | **18 316** | **16 939** | **119%** | **119%** | **119%** | **119%** |
| **1.4** |  **Энергия, в т.ч.** | **тыс.тенге** | **15 040** | **992** | **7 299** | **6 750** | **12 775** | **842** | **6 200** | **5 733** | **85%** | **85%** | **85%** | **85%** |
| 1.4.1 |  эл. энергия на хоз. нужды |  -//- | 8 986 | 592 | 4 361 | 4 033 | 6 696 | 441 | 3 249 | 3 005 | 75% | 75% | 75% | 75% |
| 1.4.2 |  теп. энергия на хоз. нужды |  -//- | 6 054 | 399 | 2 938 | 2 717 | 6 079 | 401 | 2 950 | 2 728 | 100% | 100% | 100% | 100% |
| **2** | **Затраты на оплату труда, всего** | **тыс.тенге** | **730 229** | **48 144** | **354 369** | **327 716** | **898 875** | **59 263** | **436 211** | **403 402** | **123%** | **123%** | **123%** | **123%** |
| 2.1 |  заработная плата производственного персонала |  -//- | 618 333 | 40 766 | 300 068 | 277 499 | 796 175 | 52 491 | 386 372 | 357 312 | 129% | 129% | 129% | 129% |
| 2.2 |  социальный налог и социальные отчисления |  -//- | 52 867 | 3 486 | 25 656 | 23 726 | 67 112 | 4 425 | 32 568 | 30 119 | 127% | 127% | 127% | 127% |
| 2.3 |  обязательное социальное медицинское страхование |  -//- | 18 550 | 1 223 | 9 002 | 8 325 | 22 078 | 1 456 | 10 714 | 9 908 | 119% | 119% | 119% | 119% |
| 2.4 |  обязательные профессиональные пенсионные взносы |  -//- | 9 562 | 630 | 4 640 | 4 291 | 13 510 | 891 | 6 556 | 6 063 | 141% | 141% | 141% | 141% |
| 2.5 | обязательные пенсионные взносы |  -//- | 30 917 | 2 038 | 15 003 | 13 875 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **3** | **Амортизация** | **тыс.тенге** | **965 835** | **63 677** | **468 706** | **433 452** | **1 535 315** | **101 222** | **745 067** | **689 026** | **159%** | **159%** | **159%** | **159%** |
| **4** | **Ремонт** | **тыс.тенге** | **1 933 397** | **584 900** | **480 799** | **867 698** | **813 304** | **246 044** | **202 253** | **365 006** | **42%** | **42%** | **42%** | **42%** |
| **5** | **Услуги сторонних организаций** | **тыс.тенге** | **299 634** | **26 210** | **138 953** | **134 471** | **176 942** | **15 897** | **81 637** | **79 409** | **59%** | **61%** | **59%** | **59%** |
| 5.1 |  грузовой автотранспорт, услуги механизмов |  -//- | 200 681 | 13 231 | 97 388 | 90 063 | 119 408 | 7 873 | 57 947 | 53 588 | 60% | 60% | 60% | 60% |
| **№ п/п** | **Наименование показателей тарифной сметы** | **Ед. изм.** | **Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2023 год** | **в т.ч по параметрам :** | **Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 1 пг. 2023г.**  | **в т.ч по параметрам:** | **Выполнение, %** | **в т.ч по параметрам:** |
|  **- 40 пар** |  **- 16 пар** |  **- ГВС** |  **- 40 пар** |  **- 16 пар** |  **- ГВС** |  **- 40 пар** |  **- 16 пар** |  **- ГВС** |
| 5.2 |  расходы на тех. хар-ки/тех.инвентаризация |  -//- | 35 416 | 2 335 | 17 187 | 15 894 | 15 892 | 1 048 | 7 712 | 7 132 | 45% | 45% | 45% | 45% |
| 5.3 |  охрана объекта |  -//- | 27 542 | 4 614 | 10 568 | 12 361 | 17 593 | 2 947 | 6 751 | 7 895 | 64% | 64% | 64% | 64% |
| 5.4 |  пожарно-оперативное обслуживание |  -//- | 28 647 | 4 799 | 10 991 | 12 856 | 21 421 | 3 589 | 8 219 | 9 614 | 75% | 75% | 75% | 75% |
| 5.5 |  утилизация промотходов |  -//- | 7 348 | 1 231 | 2 819 | 3 298 | 2 628 | 440 | 1 008 | 1 179 | 36% | 36% | 36% | 36% |
| **6** | **Плата за эмиссии в окружающую среду** | **тыс.тенге** | **262 884** | **17 332** | **127 574** | **117 978** | **157 567** | **10 388** | **76 465** | **70 713** | **60%** | **60%** | **60%** | **60%** |
| **7** | **Прочие затраты, всего** | **тыс.тенге** | **101 223** | **6 674** | **49 122** | **45 427** | **60 878** | **4 013** | **29 540** | **27 325** | **60%** | **60%** | **60%** | **60%** |
| 7.1 |  канцелярские,типографские расходы |  -//- | 1 939 | 128 | 941 | 870 | 2 002 | 132 | 971 | 898 | 103% | 103% | 103% | 103% |
| 7.2 |  затраты по ТБ и ОТ |  -//- | 20 853 | 1 375 | 10 120 | 9 358 | 17 228 | 1 136 | 8 361 | 7 731 | 83% | 83% | 83% | 83% |
| 7.3 |  связь, радио, телефон |  -//- | 15 | 1 | 7 | 7 | 786 | 51 | 378 | 357 | 5103% | 5103% | 5103% | 5103% |
| 7.4 |  поверка приборов |  -//- | 11 902 | 785 | 5 776 | 5 341 | 5 021 | 331 | 2 437 | 2 253 | 42% | 42% | 42% | 42% |
| 7.5 |  спец. молоко |  -//- | 5 490 | 362 | 2 664 | 2 464 | 6 386 | 421 | 3 099 | 2 866 | 116% | 116% | 116% | 116% |
| 7.6 |  плата за пользование зем.участками |  -//- | 38 163 | 2 516 | 18 520 | 17 127 | 21 434 | 1 413 | 10 402 | 9 619 | 56% | 56% | 56% | 56% |
| 7.7 |  хоз. вода, стоки |  -//- | 21 105 | 1 391 | 10 242 | 9 472 | 7 069 | 466 | 3 430 | 3 172 | 33% | 33% | 33% | 33% |
| 7.8 |  подпитка теплосети |  -//- | 306 | 20 | 148 | 137 | 219 | 15 | 106 | 98 | 71% | 71% | 71% | 71% |
| **7.9** |  **прочие расходы** |  **-//-** | **1 450** | **96** | **704** | **651** | **734** | **48** | **356** | **329** | **51%** | **51%** | **51%** | **51%** |
| **II** | **Расходы периода, всего** | **тыс.тенге** | **286 904** | **22 949** | **135 197** | **128 758** | **439 392** | **29 779** | **212 425** | **197 188** | **153%** | **130%** | **157%** | **153%** |
| **8** | **Общие административные расходы, всего** | **тыс.тенге** | **284 827** | **22 812** | **134 189** | **127 826** | **435 049** | **29 492** | **210 317** | **195 239** | **153%** | **129%** | **157%** | **153%** |
| 8.1 |  заработная плата адм. персонала  |  -//- | 75 712 | 4 992 | 36 742 | 33 979 | 152 152 | 10 031 | 73 837 | 68 284 | 201% | 201% | 201% | 201% |
| 8.2 |  социальный налог и социальные отчисления |  -//- | 6 473 | 427 | 3 141 | 2 905 | 15 056 | 992 | 7 307 | 6 757 | 233% | 233% | 233% | 233% |
| 8.3 |  обязательное социальное медицинское страхование |  -//- | 2 271 | 150 | 1 102 | 1 019 | 4 179 | 275 | 2 029 | 1 875 | 184% | 184% | 184% | 184% |
| 8.4 | обязательные пенсионные взносы |   | 3 786 | 250 | 1 837 | 1 699 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 8.5 |  амортизация |  -//- | 21 948 | 1 447 | 10 651 | 9 850 | 27 219 | 1 795 | 13 209 | 12 216 | 124% | 124% | 124% | 124% |
| 8.6 |  налоговые платежи и сборы |  -//- | 74 777 | 4 930 | 36 288 | 33 559 | 89 978 | 5 932 | 43 665 | 40 381 | 120% | 120% | 120% | 120% |
| 8.7 |  командировочные расходы |  -//- | 1 719 | 113 | 834 | 771 | 951 | 63 | 462 | 427 | 55% | 55% | 55% | 55% |
| 8.8 |  коммунальные услуги  |  -//- | 13 056 | 861 | 6 336 | 5 860 | 12 315 | 812 | 5 976 | 5 528 | 94% | 94% | 94% | 94% |
| 8.9 |  услуги связи  |  -//- | 1 211 | 80 | 588 | 544 | 3 055 | 201 | 1 483 | 1 371 | 252% | 252% | 252% | 252% |
| 8.10 |  услуги консалтинговые, аудиторские, маркетинговые |  -//- | 10 401 | 686 | 5 047 | 4 668 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | 0% |
| **№ п/п** | **Наименование показателей тарифной сметы** | **Ед. изм.** | **Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2023 год** | **в т.ч по параметрам :** | **Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 1 пг. 2023г.**  | **в т.ч по параметрам:** | **Выполнение, %** | **в т.ч по параметрам:** |
|  **- 40 пар** |  **- 16 пар** |  **- ГВС** |  **- 40 пар** |  **- 16 пар** |  **- ГВС** |  **- 40 пар** |  **- 16 пар** |  **- ГВС** |
| 8.11 |  услуги банка |  -//- | 4 428 | 292 | 2 149 | 1 987 | 51 504 | 3 396 | 24 996 | 23 112 | 1163% | 1163% | 1163% | 1163% |
| 8.12 |  страхование работников |  -//- | 7 951 | 524 | 3 859 | 3 568 | 4 329 | 285 | 2 101 | 1 943 | 54% | 54% | 54% | 54% |
| **8.13** |  **другие расходы, всего** | **тыс.тенге** | **4 428** | **292** | **2 149** | **1 987** | **51 504** | **3 396** | **24 996** | **23 112** | **1163%** | **1163%** | **1163%** | **1163%** |
| 8.13.1 |  услуги легкового транспорта |  -//- | 7 339 | 484 | 3 561 | 3 293 | 54 037 | 3 567 | 26 223 | 24 247 | 736% | 736% | 736% | 736% |
| 8.13.2 |  канцелярские товары |  -//- | 997 | 66 | 484 | 448 | 2 461 | 163 | 1 194 | 1 105 | 247% | 247% | 247% | 247% |
| 8.13.3 |  спец. молоко, ОТ иТБ |  -//- | 1 252 | 83 | 608 | 562 | 890 | 59 | 432 | 399 | 71% | 71% | 71% | 71% |
| 8.13.4 |  охрана объекта |  -//- | 3 813 | 251 | 1 850 | 1 711 | 1 182 | 78 | 573 | 530 | 31% | 31% | 31% | 31% |
| 8.13.5 |  сопровождение програмного обеспечение |  -//- | 27 809 | 4 659 | 10 670 | 12 480 | 6 997 | 1 172 | 2 685 | 3 140 | 25% | 25% | 25% | 25% |
| 8.13.6 |  материалы, услуги на эксплуатацию |  -//- | 6 436 | 424 | 3 123 | 2 888 | 2 319 | 153 | 1 125 | 1 041 | 36% | 36% | 36% | 36% |
| 8.13.7 |  аренда плата, найм |  -//- | 11 894 | 1 993 | 4 564 | 5 338 | 956 | 160 | 367 | 429 | 8% | 8% | 8% | 8% |
| **8.13.8** |  **прочие расходы**  |  **-//-** | **1 552** | **102** | **753** | **697** | **5 468** | **359** | **2 653** | **2 456** | **352%** | **352%** | **352%** | **352%** |
| **9** | **Расходы по реализации** | **тыс.тенге** | **2 077** | **137** | **1 008** | **932** | **4 343** | **286** | **2 108** | **1 949** | **209%** | **209%** | **209%** | **209%** |
| **10** | **Расх. на выплату вознагражд.** | **тыс.тенге** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **III** | **Всего затрат**  | **тыс.тенге** | **9 098 907** | **1 229 995** | **4 488 428** | **3 380 484** | **6 936 452** | **758 309** | **3 513 898** | **2 664 245** | **76%** | **62%** | **78%** | **79%** |
| **V** | **Прибыль** | **тыс.тенге** | **884 348** | **148 153** | **339 313** | **396 882** | **-2 021 916** | **-186 306** | **-1 301 244** | **-534 365** | **-229%** | **-126%** | **-383%** | **-135%** |
| **VI** | **Всего доходов**  | **тыс.тенге** | **9 983 255** | **1 378 148** | **4 827 741** | **3 777 366** | **4 914 536** | **572 003** | **2 212 653** | **2 129 880** | **49%** | **42%** | **46%** | **56%** |
| **VII** | **Объем оказываемых услуг**  | **тыс.Гкал** | **3 118,953** | **205,631** | **898,428** | **2 014,894** | **1 649,054** | **85,864** | **416,486** | **1 146,704** | **53%** | **42%** | **46%** | **57%** |
| **тыс.тенге** | **9 983 255** | **1 378 148** | **4 827 741** | **3 777 366** | **4 914 536** | **572 003** | **2 212 653** | **2 129 880** | **49%** | **42%** | **46%** | **56%** |
| **VIII** | **Тариф** (без НДС) | **тенге/Гкал** | **3 200,84** | **6 702,04** | **5 373,54** | **1 874,72** | **2 980,21** | **6 661,73** | **5 312,67** | **1 857,39** | **93%** | **99%** | **99%** | **99%** |

**Исполнение тарифной сметы по производству тепловой энергии**

**АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» за 1 полугодие 2023 г.**

Приказом ДКРЕМ МНЭ РК № 13-ОД от 14.02.2023г. утверждены следующие тарифы с учетом дифференциации по параметрам отпускаемого пара в тенге за 1 Гкал без НДС с 1 марта 2023 г. пар 40 ата – 6 702,04 тенге/Гкал; пар 16 ата – 5 373,54 тенге/Гкал; ГВС – 1 874,72 тенге/Гкал.

Плановый объем в утвержденной тарифной смете принят в размере 3 миллиона 118 тысяч 953 Гкал (в том числе 40 пар – 205 тысяч 631 Гкал, 16 пар – 898 тысяч 428 Гкал, горячая вода – 2 миллиона 14 тысяч 894 Гкал). По факту за 1 полугодие 2023 года отпуск теплоэнергии с коллекторов составил 1 649,054 тыс.Гкал, выполнение 53%.

Доходы от производства тепловой энергии по факту составили 4 914 536 тыс. тенге. План в тарифной смете – 9 983 255 тыс. тенге.

Расходы на производство теплоэнергии – 6 969 452 тыс. тенге. План в тарифной смете 9 098 907 тыс. тенге. Выполнение от года составило 76%. В связи с несопоставимостью периодов плана и факта (тарифная смета утверждается на 12 месяцев) анализ исполнения тарифной сметы не производится. За I полугодие 2023 года в результате деятельности от производства тепловой энергии получен убыток в размере 2 021 916 тыс. тенге.

1. **О перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги**

В перспективе плана развития деятельности АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»:

* модернизация оборудования с целью повышения технического уровня производства, снижения рисков аварийности и исключения простоев;
* минимизация удельных расходов на производство единицы тепловой и электрической энергии;
* усиление требований к охране здоровья персонала, промышленной безопасности и снижению травматизма;
* непрерывное обучение с целью повышения профессионального уровня сотрудников;
* предотвращение загрязнения окружающей среды.

Приказом № 13-ОД от 14 февраля 2023 года РГУ ДКРЕМ МНЭ РК по Павлодарской области внесены изменения в приказ №91-ОД и утверждены тарифы на производство тепловой энергии по АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2023-2025 годы.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Период | Параметры | Тариф, тенге/Гкал без НДС |
| с 1 января по 28 февраля 2023 года | Пар-40  | 6 586,655 |
| Пар-16 | 5 220,48 |
| ГВС | 1 874,56 |
| с 1 марта по 31 декабря 2023 года | Пар-40  | 6 702,04 |
| Пар-16 | 5 373,54 |
| ГВС | 1 874,72 |
| с 1 января по 31 декабря 2024 года | Пар-40  | 6 865,97 |
| Пар-16 | 5 431,61 |
| ГВС | 1 970,34 |
| с 1 января по 31 декабря 2025 года | Пар-40  | 8 377,88 |
| Пар-16 | 5 577,90 |
| ГВС | 2 291,51 |

Приказом № 59-ОД от 13 июля 2023 года РГУ ДКРЕМ МНЭ РК по Павлодарской области внесены изменения в приказ №91-ОД и утверждены тарифы на производство тепловой энергии по АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2023-2025 годы.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Период | Параметры | Тариф, тенге/Гкал без НДС |
| с 1 августа по 31 декабря 2023 года | Пар-40  | 7 190,90 |
| Пар-16 | 5 928,23 |
| ГВС | 1 882,56 |
| с 1 января по 31 декабря 2024 года | Пар-40  | 9 224,89 |
| Пар-16 | 7 991,56 |
| ГВС | 2 224,36 |
| с 1 января по 31 декабря 2025 года | Пар-40  | 10 873,26 |
| Пар-16 | 8 594,72 |
| ГВС | 2 588,20 |