



**ПЕТРОПАВЛОВСКИЕ  
ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ**

**Информация по отчёту о деятельности  
ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» за 2025 год**

ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» в 2025 году являлось энергопередающей организацией, основным видом деятельности которой являлась передача и распределение тепловой энергии, поддержание в технически исправном состоянии оборудования тепловых сетей, обеспечение устойчивого теплоснабжения города Петропавловска.

В связи с тем, что ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» начало осуществлять деятельность по реализации тепловой энергии только с 1 июля 2025 года, отчет по услуге реализации тепловой энергии за 2025 год не формируется и не предоставляется по согласованию с ДКРЕМ.

С 1 января по 19 августа 2025 года действовал тариф 3 959,36 тенге без НДС/Гкал, утвержденный приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по СКО» от 29 ноября 2024 года №148-ОД.

С 20 августа по 31 декабря 2025 года действовал тариф 4 022,57 тенге без НДС/Гкал, утвержденный приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Северо-Казахстанской области от 14.08.2025 года № 58- ОД.

В тарифной смете объем передачи утвержден в размере 1 367,276 тыс. Гкал, фактический объем составил 1 354,959 тыс. Гкал, что ниже утвержденного на 12 тыс. Гкал или на 0,9 %.

Снижение объема реализации тепловой энергии обусловлен более высокой температурой наружного воздуха: при плановом значении +1,93°C фактическая температура составила +5,41°C.

Утвержденной тарифной сметой предусмотрены нормативные технические потери на 2025 год в размере 18,2% от отпуска в сеть тепловой энергии АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».

Суммарные потери тепловой энергии за 2025 год составили 24,68% или 444 тыс. Гкал от отпуска в сеть АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» – 1 799 тыс. Гкал, в том числе нормативно-технические потери тепловой энергии составили 327 тыс. Гкал или 18,2 %, сверхнормативные потери 117 тыс. Гкал или 6,48 %.

Исполнение тарифной сметы сложилось на 115 %. Всего утверждено затрат на предоставление услуг 4 774 860 тыс. тенге, факт 5 497,324 тыс. тенге.

Основными статьями, оказавшими влияние на увеличение затрат тарифной сметы за 2025 год, являются следующие:

- Затраты по статье «Энергия» увеличились на 51 372 тыс. тенге в связи с ростом тарифа на электрическую энергию. В расчетах тарифной сметы был принят тариф ниже фактически сложившегося уровня, что привело к увеличению фактических расходов.

- Затраты на возмещение нормативно-технических потерь тепловой энергии увеличились на 165 010 тыс. тенге в связи с высоким уровнем износа тепловых сетей, а также наличием сетей, находящихся на балансе акимата и потребителей, затраты по которым не учтены в тарифной смете.

- Амортизация основных средств увеличилась на 361 808 тыс. тенге, что обусловлено фактическим начислением амортизации, вводом в эксплуатацию основных средств и их переоценкой.



- Услуги стороннего транспорта увеличились на 61 796 тыс. тенге в связи с ростом объемов работ и необходимостью привлечения дополнительного транспорта.
- Затраты на охрану труда увеличились на 16 996 тыс. тенге в связи с производственной необходимостью, а также ростом цен и требований в области охраны труда.

**Неисполнение статей затрат утвержденной тарифной сметы более чем на 5% от размеров, предусмотренных утвержденной тарифной сметой:**

ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» сообщает, что экономия по статьям затрат по исполнению тарифной сметы за 2025 года более чем на 5% сложилась по статьям:

***Затраты на производство товаров и предоставлением услуг:***

- «Обязательные профессиональные пенсионные взносы» на 154 тыс. тенге, или на 5,63%. В связи с тем, что начисление данных взносов производится только на работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда. При планировании расходов учитывалась большая численность работников, попадающих под данную категорию, тогда как фактически количество таких работников оказалось ниже, что привело к экономии.

- «Обязательные пенсионные взносы работодателя» на 2 157 тыс. тенге, или на 17,15%. В связи с тем, что начисление данных взносов осуществляется в соответствии с требованиями законодательства и зависит от категории работников (в том числе возрастных ограничений). При планировании расходов учитывалась большая численность работников, попадающих под данную категорию, тогда как фактически количество таких работников оказалось ниже, что привело к экономии.

За 2025 года произведен плановый ремонт магистральных и разводящих сетей с заменой труб, общей протяжённостью 5 511 метров, при годовом плане 6 369 метров;

Также предприятием выполнены следующие виды работ:

- произведена замена запорной арматуры – 188 шт. при плане 115 шт.;
- выполнен ремонт тепловых камер – 40 шт. при плане 8 шт.;
- выполнен ремонт тепловой изоляции – 3 519 метра при плане 4 070 метров;
- проведён текущий ремонт насосного и электросилового оборудования на магистральных насосных станциях, выполнены испытания электродвигателей и насосов.
- произведены работы по восстановлению асфальтного покрытия в размере 1 854,44 м<sup>2</sup>.

Инвестиционной программой ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» на 2025 год предусмотрено исполнение на сумму 908 млн. 973 тыс. тенге, фактическое исполнение составило 914 млн. 772 тыс. тенге или 100,6% от плана, в том числе:

1. Реконструкция участка тепломагистрали №6 2Ду400–2Ду500мм по ул. Ружейникова от УН-6–10-с до ТК-6–14-с. Период реализации проекта: 2024-2026 годы. Общая протяженность подлежащего реконструкции трубопровода составляет 1,7 км, из которых в 2025 году заменено 0,9 км. Работы выполнялись по ул. Ружейникова и ул. Халтурина. При плане 746 млн. 569 тыс. тенге выполнение оставило 100%.

2. Для наполнения инвестиционной программы на следующий 5-ти летний период, в 2025г разработана ПСД на реализацию проекта «Реконструкция тепломагистрали №9 2Ду400мм от УН-9-01 до ТК-9-08». Протяженность подлежащего реконструкции трубопровода составляет 1,4 км. Выполнение строительно-монтажных работ планируется в период 2026-2027 годы. При плане 25 млн. 822 тыс. тенге выполнение оставило 15 млн. тенге или 58% от плана. Сложилась экономия по итогам конкурсных процедур, которая направлена на приобретение оборудования, мебели, оргтехники.

3. Для участия в Национальном проекте по модернизации энергетического коммунального секторов, в 2025 году была разработана ПСД на реализацию 2-х проектов: «Реконструкция тепломагистрали №3 от ТП-3-12а до ТП-3-15с с увеличением диаметра 2Ду800-700мм» и «Реконструкция тепломагистрали №8 2Ду600мм от ТК-8-09 до УН-8-19б». Общая протяженность подлежащего реконструкции трубопровода составляет 5,3 км.

Уровень износа магистральных тепловых сетей на 2025 год составил 84,76 %, при плановом значении 84,82 %, что свидетельствует о достижении установленного целевого показателя.

Также достигнуты показатели по снижению аварийности тепловых сетей, которая составила 169,6 % к уровню предыдущего года при плановом значении 187 %, а также по сокращению продолжительности устранения аварийных ситуаций, которая составила 84,8 % к уровню предыдущего года при плановом значении 116,9 %. Указанные показатели свидетельствуют о положительной динамике повышения надежности функционирования системы теплоснабжения.

Показатель снижения потерь тепловой энергии в сетях составил 24,6 %, включая 18,2 % нормативных потерь и 6,4 % сверхнормативных, что соответствует установленным целевым значениям и свидетельствует о достижении данного показателя эффективности.

Планируемый объем ремонта магистральных и разводящих сетей с заменой труб на 2026 год составляет 6 246 метров.

Также предприятием запланировано выполнение следующих работ:

- ремонт тепловой изоляции – 4 070 метров;

- текущий ремонт насосного и электросилового оборудования на магистральных насосных станциях, испытания электродвигателей и насосов;

- работы по восстановлению асфальтного покрытия в размере 3 000 кв. метров.

Запланированы ремонты не приводящие к увеличению стоимости основных средств на сумму 599 млн. 102 тыс. тенге.

В рамках инвестиционной программы ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» на 2026 год предусмотрена реализация 3-х мероприятий на общую сумму 1 млрд. 415 млн. 582 тыс. тенге.

1. В 2026 году завершается Реконструкция тепломагистрали №6 2Ду400-2Ду500мм по ул.Ружейникова от УН-6-10-с до ТК-6-14-с (период реализации: 2024-2026 гг.). Планируется заменить 91 метр магистрального трубопровода, реконструировать тепловую камеру, выполнить устройство измерительных участков, восстановить благоустройство территории на общую сумму 433 млн. 452 тыс. тенге.

2. Планируется начать реконструкцию тепломагистрали №9 2Ду400мм. Общая протяжённость подлежащего реконструкции трубопровода составляет 1350 метров. Выполнение строительно-монтажных работ планируется в период 2026-2027 годы. В 2026 году замене подлежит порядка 450 метров на сумму 352 млн. 180 тыс. тенге.

3. Также, в 2026 году планируется погашение основного долга по займу ЕБРР на сумму 629 млн. 950 тыс. тенге. Заем был привлечён на реконструкцию основного оборудования, непосредственно используемого в технологическом цикле предоставления регулируемых услуг, в соответствии с договором займа от 26.03.2011г. и последующими изменениями от 26.05.2016г.