

О деятельности Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» по предоставлению регулируемых услуг по итогам первого полугодия 2025 года

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» — это теплоэлектроцентраль, основным видом деятельности которой является комбинированное производство электрической и тепловой энергии. Станция введена в эксплуатацию в 1961 году и предназначена для покрытия электрических и тепловых нагрузок, а также взаиморезервирования с объединенной энергосистемой. Установленная электрическая мощность составила – 541 МВт, тепловая мощность – 713 Гкал/час.

Приказом Департамента Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по СКО № 19-ОД от 27 января 2009 года АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по СКО по регулируемому виду услуг «производство тепловой энергии».

Согласно Свидетельству о включении в Государственный регистр субъектов естественных монополий от 2 апреля 2021 года АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Северо-Казахстанской области по услуге производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией (в паре).

Приказом РГУ "ДКРЕМ" МНЭ РК по СКО № 147-ОД от 28 ноября 2024 года «Об изменении утвержденного тарифа до истечения его срока действия на регулируемую услугу по производству тепловой энергии акционерного общества «СЕВКАЗЭНЕРГО» утвержден тариф на услугу по производству тепловой энергии в размере 4910,29 тенге/Гкал без НДС.

С вводом в действие с 16 марта 2025 года приказом № 26-ОД от 7 марта 2025 "Об изменении утвержденного тарифа до истечения его срока на услугу по производству тепловой энергии акционерного общества «СЕВКАЗЭНЕРГО» утвержден тариф на услугу по производству тепловой энергии на период в размере – 5634,31 тенге/Гкал без НДС.

Основными потребителями тепловой энергии АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» являются: ТОО «Петропавловские тепловые сети» и ТОО «Севказэнергосбыт».

Основными потребителями тепловой энергии в виде пара являются ТОО "Строительное Управление Энергострой", ТОО "РиМ-Каз Агро", ИП "Вершинина З.С. ", ТОО «Зеленый Север»".

Проводимая работа с потребителями осуществляется в рамках действующего законодательства о естественных монополиях и регламентирована обязанностями субъекта естественной монополии предоставлять регулируемые услуги по тарифам, утвержденным уполномоченным органом, в том числе предоставлять равные условия потребителям, в порядке, утвержденном уполномоченным органом.

Основные технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Отчет за 1 полугодие 2025 года
1	Выработка электроэнергии	млн.кВтч	1218,206
2	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал.	974,351
	в том числе:		
2.1	Тепловой энергии (горячая вода)	тыс.Гкал.	970,483
2.2	Тепловой энергии в виде пара	тыс.Гкал.	3,868
3	Среднесписочная численность персонала	чел.	749
5	Доход от основной деятельности	млн.тенге	30 851,708
6	Затраты (себестоимость, расходы периода)	млн.тенге	18 959,906

7	Фин.результат от основной деятельности	млн.тенге	10 197,672
8	В том числе Фин.результат от реализации тепловой энергии	млн.тенге	472,6
9	Фин.результат от реализации тепловой энергии в виде пара(убыток)	млн.тенге	-8,9

За 6 мес. 2025 года объем тепловой энергии, отпущенной с коллекторов, составил 974,351 тыс. Гкал, в том числе 970,483 тыс. Гкал тепловой энергии (горячей воды) и тепловой энергии в виде пара – 3,868 тыс. Гкал.

Тарифной сметой на услугу по производству тепловой энергии на год предусмотрен объем реализации тепловой энергии -1792,383 тыс. Гкал, за отчетный период реализовано 970,483 тыс. Гкал.

Тарифной сметой на услугу на услугу по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией (в виде пара) предусмотрен объем реализации пара – 7,602 тыс. Гкал. За отчетный период реализовано 3,868 тыс. Гкал.

Качество отпускаемой тепловой энергии соответствует утвержденному температурному графику.

В целях совершенствования производственных процессов в АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» осуществляется реализация инвестиционной программы в рамках утвержденной тарифной сметы, которой предусмотрен ряд крупномасштабных мероприятий по модернизации оборудования, направленных на повышение генерации, снижение потерь при передаче тепло и электроэнергии, в том числе совершенствование экологических параметров деятельности предприятия. Объем инвестиций согласно инвестиционной программе на 2025 год утвержден в размере 4 250,264 млн. тенге приказом № 80-ОД от 19.06.2023 года "О внесении изменений в совместный приказ Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Северо-Казахстанской области от 24 июня 2020 года №39-ОД и Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Северо-Казахстанской области от 18 июня 2020 года №52 "Об утверждении инвестиционной программы "Реконструкция, модернизация и техническое перевооружение энергетического оборудования АО "СЕВКАЗЭНЕРГО" на период 2021-2025 годы".

Источником финансирования инвестиционной программы являются амортизационные средства, предусмотренные действующей тарифной сметой в размере 1 343,008 млн. тенге, и прибыль в размере 2 907,257 млн. тенге.

На 2025 год в рамках утвержденной инвестиционной программы запланировано выполнение следующих мероприятий:

- Реконструкция котлоагрегата ст.№2 (продолжение работ по проекту 2023 года);
- Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности (корректировка ПСД и закуп сетевых насосов для строительства насосной станции)
- Замена двух основных бойлеров (ПСВ-500-3-23) бойлерной установки №6;

Также, в связи с переносом сроков реализации поставки части ТМЦ для реконструкции турбоагрегата ст.№1 ТЭЦ АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2025 год, утвержденные приказом ДКРЕМ №23-ОД от 26.02.2025 года, в 2025 году планируется завершить реконструкцию турбоагрегата ст.№1.

Выполнение инвестиционной программы позволит повысить надежность эксплуатации основного и вспомогательного оборудования ПТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», улучшить технико-экономические показатели. Увеличить объем и повысить качество производимой продукции.

Фактического исполнения по итогам 1 полугодия 2025 года нет, так как в 1 полугодии производятся закупки и заключение договоров на поставку товаров, работ и услуг.

Помимо капитальных вложений на предприятии проводятся ремонтные работы.

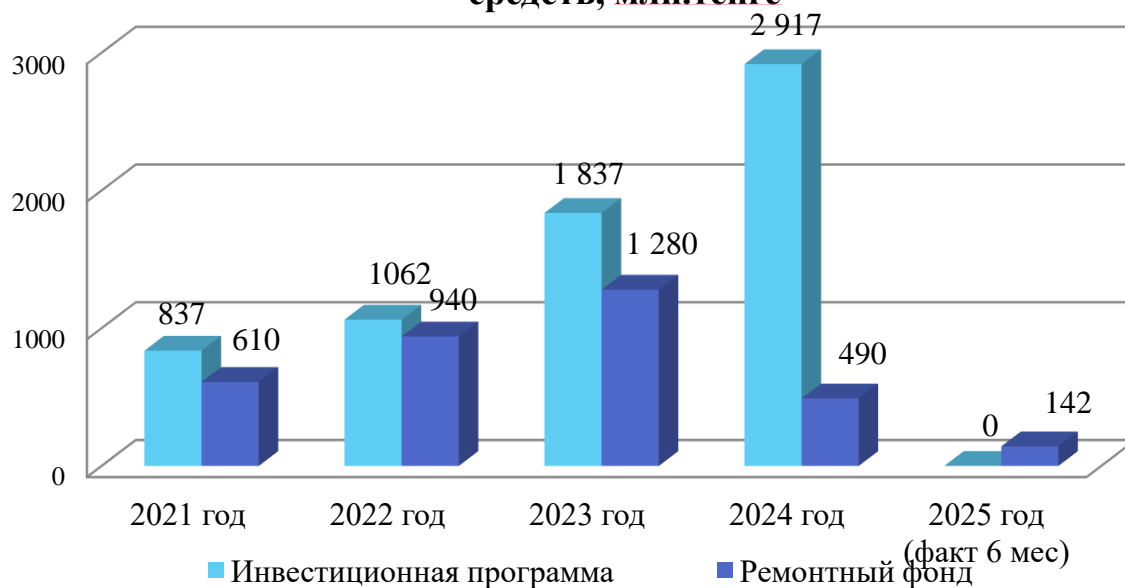
Тарифной сметой по тепловой энергии на 2025 год были предусмотрены расходы на ремонт в сумме 498,21 млн. тенге. Фактическое освоение средств за 6 месяцев 2025 года составило 140,99 млн. тенге.

Тарифной сметой по пару предусмотрены расходы на ремонт в сумме 1,8 млн. тенге, по итогам 6 месяцев 2025 года фактическое освоение составило 0,836 млн. тенге.

В 2025 году в рамках ремонтного фонда выполнены следующие мероприятия:

- Текущий ремонт КА ст.№1,4 и ТА ст.№ 4,6
- Ремонт теплового оборудования турбинного цеха (чистка бойлеров, ремонт сетевых насосов, замена сетевых трубопроводов;
- Ремонт оборудования топливно-транспортного цеха;
- Освидетельствование котлов, турбин, сосудов, трубопроводов с целью продления паркового ресурса;
- Ремонт оборудования хоз.способом (приобретение ТМЦ на ремонт);
- Регламентный ремонт основного и вспомогательного оборудования.

**Выполнение ремонтов и инвестиционных программ по
реконструкции и техпервооружению основных
средств, млн.тенге**



**Основные статьи затрат в тарифной смете на услугу по производству тепловой энергии
за первое полугодие 2025 года**

Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в %	Отклонение, в млн.тенге	Удельный вес фактически затрат
1	2	3	4	5	6	7
Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	млн.тенге	6 922,8	4 292,1	-38,0	-2630,7	94,8
Материальные затраты, всего, в том числе:	млн.тенге	4 400,2	2 827,4	-35,7	-1572,9	62,5
Сырье и материалы	млн.тенге	54,6	24,3	-55,5	-30,3	0,5
Горюче-смазочные материалы	млн.тенге	16,9	10,6	-37,1	-6,3	0,2
Топливо	млн.тенге	4 314,7	2 782,1	-35,5	-1532,6	61,5
Энергия	млн.тенге	14,0	10,4	-25,9	-3,6	0,2
Расходы на оплату труда	млн.тенге	426,1	241,4	-43,3	-184,7	5,3
Амортизация	млн.тенге	1 303,3	831,1	-36,2	-472,2	18,4

Ремонт, всего, в том числе:	млн. тенге	497,2	141,0	-71,6	-356,3	3,1
Прочие затраты производственного характера	млн. тенге	295,9	251,2	-15,1	-44,6	5,6
Расходы периода, всего, в том числе	млн. тенге	268,8	234,3	-12,9	-34,6	5,2
Налоги и налоговые платежи	млн. тенге	31,5	47,5	51,0	16,0	1,0
Прочие расходы	млн. тенге	99,7	114,8	15,1	15,1	2,5
Амортизация ОС и НМА	млн. тенге	39,7	17,9	-54,9	-21,8	0,4
Всего затрат на предоставление услуг	млн. тенге	7 191,6	4 526,4	-37,1	-2665,2	100,0

По итогам 1 полугодия 2025 года затраты на производство тепловой энергии ожидаются в сумме 4526,4 млн. тенге, что составляет 62,9 % от затрат, принятых в действующем тарифе на текущий год.

Доход по итогам отчетного периода ожидается на уровне 4 999 млн. тенге, что составляет 49,5% от годового дохода, учтенного тарифной сметой на 2025 год.

Производственные затраты составляют 4292,1 млн. тенге, или 62 % от годовых планируемых затрат.

Материальные затраты за 1 полугодие 2025 года ожидаются на уровне 2 827,4 млн. тенге, что составит 64,3 % от плана на 2025 год, предусмотренного тарифной сметой, в том числе по статьям затрат ожидаемые расходы составят:

- сырье и материалы на 24,3 млн. тенге или 44,5% от годовых затрат;

- ГСМ – 10,6 млн. тенге или 62,9% от годового плана, причиной роста затрат является рост стоимости ГСМ.

- «Топливо» - 2 782,1 млн. тенге или 64,5% от плана на год, при этом преysкурантная стоимость угля составит 1 417,2 млн. тенге, расходы по транспортировке угля ожидаются на уровне 1 308,8 млн. тенге или 87,3 % от годовых затрат, рост затрат связан с увеличением стоимости услуг оператора экспедитора, услуг российской железной дороги по перевозке угля и ж\д услугам, при этом расходы по мазуту составили -56,0 млн. тенге, или 92,2% от годовых затрат, перерасход за счет увеличения расхода мазута в связи с увеличением количества растопок.

Расходы по статье затрат «Энергия» ожидаются на уровне 10,4 млн. тенге или 74,1% от годового плана, рост затрат за счет роста тарифов на электрическую и тепловую энергию.

Расходы на оплату труда производственного персонала на уровне 241,4 млн тенге или 56,7% от годовых затрат тарифной сметы.

Сумма амортизационных отчислений составит 831.1 млн. тенге или 63.8% от годовой суммы.

Освоение ремонтного фонда ожидается на уровне 141 млн. тенге, при годовых расходах, учтенных в тарифе 497,2 млн. тенге.

По прочим затратам производственного характера ожидаются расходы в сумме 251,2 млн. тенге, или 84,9% от расходов, предусмотренных тарифной сметой на год. Рост затрат за счет увеличения стоимости услуг сторонних организаций, стоимости спец.одежды и СИЗ по охране труда, платы за пользование водными ресурсами и проведения природоохранных мероприятий.

Расходы периода за первое полугодие 2025 года составили 234,3 млн. тенге или 87,1 % . Основными причинами увеличения затрат по прочим расходам: рост стоимости услуг аудита, пожарной охраны, услуг автотранспортных предприятий.

По итогам 1 полугодия 2025 года по результатам исполнения тарифной сметы на регулируемую услугу ожидается положительный финансовый результат (прибыль) в сумме 472,6 млн. тенге, без учета расходов по статьям затрат, не предусмотренным тарифной сметой на регулируемую услугу.

Основные статьи затрат в тарифной смете на услугу по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией в виде пара за первое полугодие 2025 года

Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в %	Отклонение, в тыс. тенге	Удельный вес фактически х затрат
Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	млн. тенге	25,1	21,7	-13,62	-3,42	100,00
Материальные затраты, всего,	млн. тенге	14,0	13,7	-2,22	-0,31	63,34
В том числе:	млн. тенге	0,0	0,0		0,00	
Сырье и материалы	млн. тенге	0,1	0,1	-24,40	-0,04	0,51
гсм	млн. тенге	0,0	0,05		0,05	0,21
Топливо	млн. тенге	13,9	13,6	-2,33	-0,32	62,57
Энергия	млн. тенге	0,01	0,01	17,56	0,00	0,04
Расходы на оплату труда, всего, в том числе:	млн. тенге	2,9	1,5	-50,00	-1,46	6,75
Амортизация	млн. тенге	2,6	4,1	58,79	1,53	19,05
Ремонт, всего,	млн. тенге	1,8	0,8	-52,83	-0,94	3,86
Прочие затраты производственного характера	млн. тенге	3,8	1,5	-59,57	-2,24	7,00
Расходы периода, всего, в том числе	млн. тенге	0,0	0,0		0,00	
Всего затрат	млн. тенге	25,1	21,7	-13,62	-3,42	

Доход по итогам отчетного периода ожидается на уровне 12,8 млн. тенге, что составляет 50,9 % от годового дохода, учтенного тарифной сметой на год.

Производственные затраты составят 21,7 млн. тенге, при плане 25,1 млн. тенге.

Материальные затраты за 1 полугодие 2025 года ожидаются на уровне 13,7 млн. тенге, при плане 14,0 млн. тенге, в том числе по статьям затрат ожидаемые расходы составят:

- сырье и материалы 110,3тыс. тенге;

-«ГСМ» 45,9 тыс.тенге;

- «Топливо» - 13,6 млн. тенге при плане 13,9 млн. тенге, при этом преysкурантная стоимость угля составит 6,9 млн. тенге (увеличение затрат за счет увеличения фактической стоимости угля на 59,5% в сравнении со стоимостью, учтенной в тарифной смете), расходы по транспортировке угля ожидаются на уровне 6,4 млн. тенге, рост затрат в связи с увеличением стоимости услуг оператора экспедитора, услуг российской железной дороги по перевозке угля и ж\д услугам, расходы по мазуту -0.3 млн. тенге, рост затрат за счет увеличения расхода мазута в связи с увеличением количества растопок.

Расходы по статье затрат «Энергия» ожидаются на уровне 9,4 тыс. тенге при плане 8 тыс. тенге, рост затрат за счет роста тарифов на электрическую и тепловую энергию.

Расходы на оплату труда производственного персонала составят 1,5 млн. тенге. Расходы за фактически отчетный период.

Сумма амортизационных отчислений составит 4,1млн. тенге.

Освоение ремонтного фонда ожидается на уровне 0,8 млн. тенге, при годовых расходах, учтенных в тарифе 1,8 млн. тенге.

По прочим затратам производственного характера ожидаются расходы 1,5 млн..тенге, в том числе: по охране труда в сумме 39 тыс. тенге(рост затрат за счет увеличения стоимости спец.одежды и СИЗ), плата на эмиссии –1,5 млн.тенге

По итогам 1 полугодия 2025 года по результатам исполнения тарифной сметы на регулируемую услугу ожидается отрицательный финансовый результат (убыток) в сумме 8,9 млн. тенге.

План развития предприятия на 2025 год

В 2025 году предприятие планирует направить на ремонты 499 млн тенге и выполнить следующие мероприятия модернизации и реконструкции основных средств на сумму 4 млрд 250 млн тенге:

- Реконструкция котлоагрегата ст.№2;
- Реконструкция турбоагрегата №1;
- Приобретение и монтаж двух основных бойлеров турбоагрегата ст.№6;
- Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности.
- Капитальный ремонт трубопровода подкачки оз.Белое;
- Регламентный ремонт основного и вспомогательного оборудования ПТЭЦ-2.
- Ремонт оборудования топливно-транспортного цеха;
- Ремонт оборудования химического цеха;
- Замена арматуры высокого и низкого давления котельного и турбинного цехов.

Выполнение мероприятий, запланированных на 2025 год по ремонтам, реконструкции и модернизации основных средств, будет способствовать увеличению объема производства тепловой энергии, снижению рисков аварийности и исключения простоев, позволит увеличить надежность оборудования, повысит технический уровень производства.

Планово-экономический отдел

Отдел планирования и подготовки ремонтов

Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»,

тел: 8 (7152) 52-02-68

8 (7152) 52-02-85