

**ДОКЛАД**  
**К ОТЧЕТУ ПО ИТОГАМ 2025 ГОДА ОБ ИСПОЛНЕНИИ УТВЕРЖДЕННОЙ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ И**  
**ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ, О СОБЛЮДЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА И НАДЕЖНОСТИ**  
**РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ И ДОСТИЖЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО**  
**«ССГПО» ПО ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ ПЕРЕД ПОТРЕБИТЕЛЯМИ И ИНЫМИ**  
**ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ ЛИЦАМИ**

22 апреля 2026 года проводится отчет по итогам 2025 года об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности АО «ССГПО» по предоставлению регулируемых услуг.

Отчет проводится в соответствии с Законом «О естественных монополиях» и Правилами осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73. Отчет также проводится одновременно с организацией онлайн-трансляции посредством приложения «Zoom».

Информация о проведении слушания была опубликована в газете «Костанайские новости» № 12 от 27.03.2026 г.

В соответствии с приказом Управления Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по Костанайской области от 11 августа 2006 г. №48-ОД АО «ССГПО» включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Костанайской области и является субъектом естественных монополий по услугам по производству тепловой энергии, по предоставлению подъездного пути для проезда подвижного состава при условии отсутствия конкурентного подъездного пути и по передаче электрической энергии.

**ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ УТВЕРЖДЕННЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ**

Инвестиционная программа на услуги по производству тепловой энергии АО «ССГПО» на 2022-2026 годы утверждена совместным приказом ДКРЕМ по Костанайской области от 31 августа 2021 года №156-ОД и Управления энергетики и ЖКХ акимата Костанайской области от 06 сентября 2021 года №137-ОД "Об утверждении инвестиционной программы на услуги по производству тепловой энергии г. Рудный акционерного общества "Соколовско-Сарбайское горно-обогадительное производственное объединение" на 2022-2026 годы" (внесены изменения совместным приказом ДКРЕМ по Костанайской области от 12.12.2025 № 347-ОД и Управления энергетики и ЖКХ акимата Костанайской области от 19.12.2025 №128-ОД).

Сумма утвержденной на 2025 год инвестиционной программы предусмотрена в размере 799,2 млн. тенге, фактические затраты на проведение капитальных ремонтов оборудования на услуги по производству тепловой энергии за 2025 год составили 998 млн. тенге.

В целях сдерживания роста затрат на топливо для производства тепловой энергии на паровых и водогрейных котлах Филиала АО «ССГПО» - «Электростанция» выполнен большой объем работ, позволяющий увеличить коэффициент полезного действия данного оборудования.

*Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по форме 1 согласно приложению 5 Правил согласно приложению 1 к настоящему отчету.*

**ИНФОРМАЦИЯ О ПОСТАТЕЙНОМ ИСПОЛНЕНИИ УТВЕРЖДЕННОЙ УПОЛНОМОЧЕННЫМ ОРГАНОМ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ НА УСЛУГИ ПО ПРОИЗВОДСТВУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО Г. РУДНЫЙ.**

Тарифная смета на регулируемую услугу по производству тепловой энергии АО «ССГПО» утверждена 21 ноября 2025 года приказом Департамента по регулированию естественных монополий МНЭ РК по Костанайской области № 271-ОД.

Все статьи затрат утвержденной тарифной сметы на услуги АО «ССГПО» по производству тепловой энергии исполнены. По большинству статей тарифных смет фактические расходы существенно превышают затраты, учтенные в тарифной смете.

В целом и в разрезе статей тарифной сметы на услуги по производству тепловой энергии неисполнения более 5% от размеров, предусмотренных утвержденной тарифной сметой, не допущено.

Причинами роста затрат в целом явились увеличение стоимости материалов, топлива, ввод основных средств после капитального ремонта, увеличение объемов ремонтных работ, увеличение стоимости услуг и материалов на текущие ремонты, рост тарифов на коммунальные услуги, увеличение страховых взносов и т.д.

*Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы по форме 2 согласно приложению 5 Правил согласно приложению 2 к настоящему отчету.*

**ИНФОРМАЦИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА И НАДЕЖНОСТИ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ И ДОСТИЖЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.**

Для АО «ССГПО» показатели качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности предприятия уполномоченным органом не разрабатывались и не утверждались.

В свою очередь в результате выполнения капитальных ремонтов, предусмотренных в утвержденной инвестиционной программе на 2025 год, АО «ССГПО» достигнут показатель - снижение износа основных фондов на 15,31 %.

**ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ПО УСЛУГЕ ПО ПРОИЗВОДСТВУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.**

За 2025 год фактические затраты на производство тепловой энергии г. Рудный составили 11 266,2 млн. тенге, в том числе по сторонним потребителям 7 750,8 млн. тенге.

Доход от оказания услуги по производству тепловой энергии сторонним потребителям в 2025 году составил 3 959,4 млн. тенге.

Таким образом, отрицательный финансовый результат предприятия от реализованных услуг по производству тепловой энергии сторонним потребителям составил 3 791,4 млн. тенге.

### **ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМАХ ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ УСЛУГ ПО ПРОИЗВОДСТВУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.**

За 2025 год по г. Рудному отпуск тепловой энергии с коллектора Филиала АО «ССГПО» - «Электростанция» составил 1 281,8 тыс. Гкал, в том числе объем для потребителей – 881,9 тыс. Гкал, объем собственного потребления АО «ССГПО» – 400 тыс. Гкал.

### **ИНФОРМАЦИЯ О ПРОВОДИМОЙ РАБОТЕ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ.**

АО «ССГПО» обеспечивает всеобщее обслуживание в соответствии с требованиями к качеству предоставляемых услуг по тарифам, утвержденным уполномоченным органом. Оказание услуг производится в соответствии с требованиями Законодательства, заключенных Сторонами договоров и принятых договорных взаимных обязательств.

АО «ССГПО», согласно законодательству, придерживается принципов гласности и прозрачности, ежегодно отчитывается о своей деятельности в сфере естественных монополий в форме слушаний перед потребителями и другими заинтересованными сторонами. Слушания проходят в форме открытых собраний, надлежащие уведомления о времени и месте таких публичных слушаний публикуются в средствах массовой информации и интернет - ресурсе. Также, следуя установленной Законом обязанности, информирует потребителей об изменении тарифов в сроки, установленные законодательством.

Отопительный период 2025 года прошел без отказов оборудования и сбоев в системе теплоснабжения г. Рудного.

В течение отопительного периода гидравлические параметры теплоносителя в тепловых магистралях, контрольных точках тепловой сети, подкачивающих насосных станций соответствовали расчетным значениям.

Претензии со стороны потребителей на качество предоставляемых услуг за 2025 год отсутствуют.

### **ИНФОРМАЦИЯ О ПЕРСПЕКТИВАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПЛАНЫ РАЗВИТИЯ), В ТОМ ЧИСЛЕ О ВОЗМОЖНЫХ ИЗМЕНЕНИЯХ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПРОИЗВОДСТВУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО Г. РУДНЫЙ.**

Утвержденные тарифы и реализация инвестиционной программы по производству тепловой энергии в 2022-2026 годах позволит обеспечить поддержание основного оборудования в технически исправном состоянии, при котором возможно обеспечить бесперебойное оказание услуг по производству тепловой энергии. Иметь постоянную готовность к ликвидации чрезвычайных и непредвиденных ситуаций, повысить эффективность работы оборудования и качество предоставляемых услуг.

Проводится работа по формированию заявок на утверждение новых пятилетних инвестиционной программы и тарифов.

### **Информация о качестве предоставляемых регулируемых услуг:**

Качество предоставляемых услуг обеспечивается:

1. Соблюдением нормативных требований
2. Контролем качества
3. Надёжностью и состоянием инфраструктуры
4. Квалификацией персонала
5. Работой с потребителями
6. Энергосбережением и ресурсоэффективностью

Регулируемые услуги оказываются с учетом требований к качеству, установленных государственными органами в пределах их компетенции.

**Более подробная информация размещена на интернет - ресурсе [www.erg.kz](http://www.erg.kz)**



## Тарифная смета АО «ССГПО» на производство тепловой энергии г. Рудный за 2025 год

Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете (Приказ №271-ОД от 21.11.2025г)	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 2025 год	Отклонение в процентах	Причины отклонения
<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего</b>	тыс.тг.	<b>6 293 373</b>	<b>11 246 660</b>	<b>78,7%</b>	
<b>Материальные затраты, всего</b>	тыс.тг.	<b>3 869 123</b>	<b>5 269 261</b>	<b>36,2%</b>	
<b>Сырьё и материалы</b>	тыс.тг.	<b>10 148</b>	<b>17 612</b>	<b>73,6%</b>	Увеличение расхода реагентов в связи с ухудшением качества исходной пожарно-питьевой воды по жёсткости (при плановой 6,9 мгл-экв/л., фактическая достигала 7,46 мгл-экв/л., максимально до 10,19 мгл-экв/л), а также за счет роста цен
<b>Покупные изделия и полуфабрикаты</b>	тыс.тг.	<b>115 612</b>	<b>121 071</b>	<b>4,7%</b>	
<b>Топливо</b>	тыс.тг.	<b>3 710 731</b>	<b>5 076 417</b>	<b>36,8%</b>	
уголь	тыс.тг.	3 231 849	4 111 962	27,2%	Увеличение затрат за счет роста цены на транспортировку угля. Рост объемов угля связан с увеличением удельного расхода угля в связи с аварийным ремонтом ТГ-3 с 28.07.2024г.
газ	тыс.тг.	478 882	964 455	101,4%	Рост затрат связан с увеличением расхода топлива в следствии увеличения объемов отпуска тепловой энергии от газовой водогрейной котельной, по причине изменения графика ремонтов генерирующего оборудования
<b>Прочие материалы, ГСМ</b>	тыс.тг.	<b>32 632</b>	<b>54 161</b>	<b>66,0%</b>	Влияние цен приобретения ТМЦ в соответствии с процедурой закупа
<b>Затраты на оплату труда</b>	тыс.тг.	<b>761 246</b>	<b>1 154 132</b>	<b>51,6%</b>	Рост средней заработной платы (минимального расчётного показателя МРП) с учётом уровня инфляции и связанных с ней социальных отчислений
<b>Амортизация</b>	тыс.тг.	<b>799 272</b>	<b>1 805 089</b>	<b>125,8%</b>	Увеличение затрат по амортизационным отчислениям за счет капитализируемых ремонтов
<b>Ремонт</b>	тыс.тг.	<b>113 559</b>	<b>455 351</b>	<b>301,0%</b>	Влияние цен приобретения ТМЦ в соответствии с процедурой закупа, увеличение количества ремонтов
<b>Прочие затраты</b>	тыс.тг.	<b>422 920</b>	<b>1 586 472</b>	<b>275,1%</b>	
в том числе:					
отчисления в фонд ООС	тыс.тг.	131 437	207 331	57,7%	Увеличение затрат за счет: - изменения концентрации выбросов в окружающую среду согласно фактическим замерам, - роста ставок платы согласно Налогового кодекса за эмиссии в окружающую среду и действующего МРП
услуги сторонних организаций	тыс.тг.	259 348	1 297 798	400,4%	Исполнение затрат в соответствии с договорами на предоставление услуг
<b>Услуги полученные от подразделений комбината</b>	тыс.тг.	<b>327 252</b>	<b>976 354</b>	<b>198,3%</b>	
в том числе:					
УГЖДТ (управление жд транспорта)	тыс.тг.	77 103	195 303	153,3%	Согласно фактической себестоимости оказанных услуг железнодорожным транспортом
ПТУ "Рудоавтоматика"	тыс.тг.	14 470	20 527	41,9%	Согласно фактической себестоимости оказываемых услуг по ремонту, эксплуатации средств измерения и автоматизации
АТУ (автотранспортное управление)	тыс.тг.	136 051	253 527	86,3%	Согласно фактической себестоимости услуг оказанных автотракторной и бульдозерной техникой на разгрузке угля
Услуги складов	тыс.тг.	78 846	124 976	58,5%	Согласно фактической себестоимости оказанных услуг по получению спецодежды и ТМЦ
ЦВТ	тыс.тг.		129 823		Фактические затраты по использованию автотранспортной техники
Руководство управлением	тыс.тг.		126 115		Фактические расходы централизованных функций, включая юридические, бухгалтерские и финансовые, информационные технологии, закупки, кадры; центры повышения квалификации и т.д. в объеме, связанном с производственной деятельностью подразделения.
<b>Расходы периода, всего</b>	тыс.тг.		<b>19 576</b>		
<b>Всего затрат на предоставление услуг</b>	тыс.тг.	<b>6 293 373</b>	<b>11 266 236</b>	<b>79,0%</b>	
<b>Доход (РБА * СП)</b>	тыс.тг.		<b>-5 515 510</b>		
<b>в т.ч. доход (РБА * СП) (сторонние)</b>	тыс.тг.		<b>-3 791 366</b>		
Регулируемая база задействованных активов (РБА)	тыс.тг.	9 669 980	11 995 432	24,0%	
<b>Всего (затраты+доход)</b>	тыс.тг.	<b>6 293 373</b>	<b>11 266 236</b>	<b>79,0%</b>	
в том числе:					
<b>Доход от реализованных услуг</b>	тыс.тг.	<b>6 293 373</b>	<b>5 750 725</b>	<b>-8,6%</b>	
<b>в т.ч. доход от реализованных услуг сторонним потребителям</b>	тыс.тг.	<b>4 338 185</b>	<b>3 959 446</b>	<b>-8,7%</b>	
<b>Объём оказываемых услуг</b>	Гкал	<b>1 419 622,50</b>	<b>1 281 831,15</b>	<b>-9,7%</b>	
<b>в т.ч. объем реализованных услуг сторонним потребителям</b>	Гкал	<b>978 582,51</b>	<b>881 859,03</b>	<b>-9,9%</b>	
<b>в т.ч. объем собственное потребление АО "ССГПО"</b>	Гкал	<b>441 040,00</b>	<b>399 972,12</b>	<b>-9,3%</b>	
<b>Тариф на производство</b>	тенге/Гкал	<b>4 433,13</b>	<b>4 433,13</b>		
<b>с 1 января по 31 июля 2025 года</b>	тенге/Гкал	<b>4 078,81</b>	<b>4 078,81</b>		
<b>с 1 августа по 31 декабря 2025 года</b>	тенге/Гкал	<b>5 054,62</b>	<b>5 054,62</b>		