

Отчет перед потребителями и иными заинтересованными лицами о деятельности ТОО «ПНХЗ» по предоставлению услуг по передаче и распределению электрической энергии за отчетный период с 01.03.2025 года по 28.02.2026 года; передаче, распределению и реализации тепловой энергии за период с 01.10.2025 по 31.03.2026 года (новая услуга, неполный отчетный период), коммунальных услуг перед потребителями за 2025 год.

20 марта 2026 года на официальном сайте ТОО «ПНХЗ» опубликовало объявление о проведении 27 апреля 2026г. публичного слушания отчета о деятельности субъекта естественной монополии по предоставлению регулируемых услуг по передаче электрической энергии за отчетный период с 01.03.2025 года по 28.02.2026 года, а также коммунальных услуг за 2025 год перед предприятиями-потребителями и заинтересованными лицами.

ТОО «ПНХЗ» является одним из крупнейших нефтеперерабатывающих предприятий Казахстана и единственным нефтеперерабатывающим заводом в Казахстане по набору технологических установок, обеспечивающих глубину переработки нефти около 93,5%. Производственная мощность завода составляет 6 млн. тонн сырой нефти в год.

Завод имеет широкий ассортимент продукции, включающий автобензин различных марок, топливо для реактивных двигателей, дизельное топливо, вакуумный газойль, сжиженные газы, мазут, битумы нефтяные, нефтяной кокс, серу.

ТОО «ПНХЗ» включено в государственный регистр субъектов естественных монополий по Павлодарской области по следующим видам деятельности:

- услуги водоснабжения и водоотведения (подача питьевой и технической воды по распределительным сетям, отвод сточных вод);
- услуги по передаче и распределению электрической энергии;
- услуги по передаче, распределению и реализации тепловой энергии (с 01.07.2025года);

В связи с тем, что по итогам 2025г. ТОО «ПНХЗ» является субъектом естественных монополий малой мощности по услугам водоснабжения и водоотведения, отчет перед потребителями проводится по услугам передачи электрической энергии; передаче, распределению и реализации тепловой энергии в целях исполнения обязанностей ТОО «ПНХЗ», как субъекта естественных монополий, регламентированных ст.25-26 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях». Данный отчет, информация об исполнении утвержденных тарифных смет, инвестиционных программ размещены на сайте предприятия.

Информация о ходе исполнения утвержденной Инвестпрограммы на услугу по передаче и распределению электрической энергии

В целях повышения надежности электроснабжения субпотребителей Управлением энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Павлодарской области и Департаментом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по Павлодарской области 12-15 ноября 2021 года приказами № 92 – ОД, №98-ОД утверждена Инвестиционная программа ТОО «ПНХЗ» на услуги по передаче и распределению электрической энергии на период с 01 января 2022 года по 31 декабря 2026 года.

В утвержденную инвестиционную программу включены только те мероприятия ТОО «ПНХЗ», которые затрагивают интересы субпотребителей по предоставлению регулируемых услуг. Влияние инвестиционных вложений на тариф ограничивается амортизационными отчислениями с учетом распределения затрат пропорционально объемам собственного потребления и субпотребителей.

Согласно статьи 323 главы 10. «Порядок утверждения показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий», статьи 367 Главы 13. «Порядок утверждения показателей качества и надежности регулируемых услуг» Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73, показатели

эффективности деятельности утверждаются для субъектов естественных монополий при утверждении тарифов с применением стимулирующего метода тарифного регулирования.

В связи с тем, что тарифы ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», как субъекту естественных монополий, утверждены с применением затратного метода тарифного регулирования сфер естественных монополий, показатели качества и надежности регулируемых услуг, целевые и другие показатели уполномоченным органом для ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» не утверждались.

Согласно утвержденной инвестиционной программы ТОО "ПНХЗ" по передаче и распределению электрической энергии, в 2025 году предусмотрена замена масляного выключателя Ячейки № 11 РУ-6кВ РП-080 на вакуумный выключатель ВВ/TEL с комплектом адаптации для распреустройства RSW-10/1 на сумму 2 727 тыс.тенге без учета НДС.

На основании Заказа на поставку товара от 02.05.2025 года с ТОО «Алматинская энергетическая компания (АЭК)» на сумму 3 635 тысяч тенге без НДС поставлен Вакуумный выключатель ВВ/TEL-10 с комплектом адаптации для шкафов RSW-10/I (ЭСФ №4 от 21.07.2025г., Акт входного контроля 14003 от 28.07.2025г.).

Цехом Электроснабжения ТОО «ПНХЗ» были выполнены работы по замене масляного выключателя ячейки №11 РУ-6кВ РП-080 на выключатель вакуумный ВВ/TEL-10 1000А с комплектом адаптации для шкафов RSW-10/1 завод –изготовитель АО «НПОТЭЛ», г. Йошкар-Ола, РФ, Серийный номер 3111008. Выполнен монтаж, наладка и испытание вакуумного выключателя ВВ/TEL-10 1000А на сумму 299,7 тыс.тенге (Бухгалтерская справка 14041 от 31.10.2025г.). Стоимость выключателя с учетом монтажно-наладочных работ составила 3 934,7 тыс.тенге без учета НДС (ДА-1 №932 от 25.11.2025г.).

Работы выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ Республики Казахстан и Руководством производителя. Выключатель вакуумный ВВ/TEL-10 1000А с комплектом адаптации для шкафов RSW-10/1 введен в эксплуатацию (Акт ввода от 13.10.2025г.).

Один из масляных выключателей РУ-6 кв РП-080 в связи с потерей диэлектрических свойств изоляторов, механического износа подвижных частей, отсутствия запасных частей для ремонта заменен на вакуумный выключатель, который введен в эксплуатацию 13.10.2025г. инвентарный номер 00280021 (Акт приемки-передачи долгосрочных активов № 932 от 25.11.2025г. прилагается).

В утвержденной тарифной смете на 2025 год в качестве источников финансирования Инвестиционной программы ТОО «ПНХЗ» утверждены:

амортизационные отчисления в размере 670 тыс.тенге;

прибыль от реализации регулируемых услуг в размере 2 057 тыс.тенге.

ИТОГО 2 727 тыс.тенге.

Согласно фактически сложившимся затратам в тарифной смете на услугу по передаче и распределению электрической энергии в 2025 году источником финансирования инвестиционного проекта являются амортизационные отчисления в размере 2 183 тыс.тенге с учетом распределения затрат пропорционально объемам собственного потребления и субпотребителей (в кВтч).

Сумма амортизационных отчислений рассчитана исходя из амортизационных отчислений от основных средств, задействованных в оказании услуги по передаче и распределению электрической энергии с учетом фактического объема оказанных услуг 80 537,827 тыс.кВтч или на 13,4% меньше в сравнении с утвержденными в тарифной смете. По итогам 2025г. прибыль от оказания регулируемой услуги предприятием не получена.

Инвестиционная программа в 2025г. полностью исполнена. Увеличение стоимости приобретенного оборудования от суммы амортизационных отчислений на 1 751,7 тыс.тенге не привело к росту тарифа, так как разница между фактически понесенными предприятием затратами и затратами в утвержденной тарифной смете осуществлена ТОО «ПНХЗ» за счет основной нерегулируемой деятельности.

В соответствии с Параграфом 3. Порядок проведения технической экспертизы Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №73 от 13 августа 2019 года

Техническая экспертиза исполнения утвержденной инвестиционной программы, соблюдения показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий проведена уполномоченным лицом (экспертом, экспертными организациями) ТОО «DB Energoaudit» на основании электронного договора № 1191421/2026/1 от 13.03.2026г. Получено Заключение технической экспертизы исполнения инвестиционной программы на услуги передачи и распределения электрической энергии.

Таким образом, утвержденная Инвестиционная программа на 2025 год выполнена – запланированное оборудование приобретено и находится в эксплуатации. Вакуумный выключатель состоит из коммутационного модуля, модуля управления и предназначен для коммутации электрических цепей при нормальных и аварийных режимах в сетях трехфазного переменного тока.

Отчеты об исполнении утвержденных инвестиционных программ ТОО «ПНХЗ» за 1,2,3,4 кварталы 2025г., как субъекта естественных монополий согласно [приложению 5](#) к «Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий» от 13 августа 2019 года № 73 размещены на сайте предприятия.

Отчет об исполнении тарифной сметы на услуги по передаче, распределению и реализации тепловой энергии.

В соответствии с изменениями в законодательстве об естественных монополиях и теплоэнергетике, с 01.07.2025 года ТОО «ПНХЗ» включен в Государственный регистр субъектов естественных монополий по услуге «Передача, распределение и реализация тепловой энергии».

Согласно приказу уполномоченного органа № 73-ОД от 26.09.2025 года на данную услугу утверждены тарифы с вводом в действие с 01.10.2025 по 30.09.2026 года.

Наименование показателей	Ед.из м.	Утвержденная тарифная смета	Фактические данные за отчетный период	Отклонение, %	Причины отклонения
Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	3 222 859,3	1 761 078,61	-45,36	Сравнение факта за 6 месяцев с планом за 12 месяцев
Материальные затраты, всего, в т.ч.	-"-	3 153 257,4	1 695 730,2	-46,22	
Покупная энергия в горячей воде от АО «Павлодарэнерго»	-"-	39 121,3	33 049,9	-15,52	
Покупная энергия в паре от АО «Павлодарэнерго»	-"-	3 082 872,41	1 644 992,2	-46,64	
Электроэнергия покупная	-"-	31 135,9	17 538,5	-43,67	
Тепловая энергия	-"-	127,7	149,6	17,13	
Амортизация	-"-	2 877,1	3 227,0	12,16	
Затраты на оплату труда производственного персонала	-"-	21 017,5	22 290,8	6,06	
в том числе					
Заработная плата производственного персонала	-"-	18 142,5	19 353,0	6,67	
Социальный налог	-"-	939,8	1 002,5	6,67	
Социальные отчисления	-"-	816,4	870,9	6,67	
ОСМС	-"-	544,3	580,6	6,67	
ОПВР	-"-	574,5	483,8	-15,78	
Прочие затраты, всего	-"-	1 372,8	1 121,2	-18,32	
в том числе					

услуги охраны	-"	37,0	13,7	-62,97	Сравнение факта за 6 месяцев с планом за 12 месяцев
услуги по обеспечению пожарной и промышленной безопасностью	-"	50,41	22	-56,36	
Охрана труда (спецодежда, СИЗ, молоко, мыло)	-"	967,9	680,68	-29,67	
Обязательный медицинский осмотр персонала	-"	46,4	0	-100	
Обязательное страхование работников от несчастных случаев	-"	271,0	404,86	49,37	
Расходы периода, всего	-"	718,8	1 400,91	94,88	
Общие и административные, всего, в т.ч.	-"	718,8	1 400,91	94,88	
Затраты на оплату труда, всего	-"	677,9	1 387,69	104,68	
В том числе					
Заработная плата производственного персонала	-"	585,2	1 204,8	105,86	
Социальный налог	-"	30,3	62,4	105,91	
Социальные отчисления	-"	26,3	54,2	105,89	
ОСМС	-"	17,6	36,2	105,87	
ОПВР	-"	18,5	30,1	62,55	
Расходы на канцтовары	-"	40,9	13,2	-67,65	
Всего затрат на предоставление услуг	-"	3 223 578,1	1 762 479,5	-45,33	
Доход (РБА*СП)/ убыток	-"	0,0	-29 545,9		
Всего доходов	-"	3 223 578,1	1 732 933,6	-46,24	
Объем оказываемых услуг (товаров, работ)	тыс. Гкал	310,513	170,448	-45,11	
Нормативные технические потери при передаче пара	%	1,48	2,3	55,32	
	тыс. Гкал	4,16	3,66	-12,04	
	тыс. тенге	43 662,2	37 949,1	-13,08	
Нормативные технические потери при передаче теплофикационной воды	%	2,08	2,30	10,59	
	тыс. Гкал	0,2268	0,26	13,09	
	тыс. тенге	672,2	760,2	13,09	
Тариф	Тенге / Гкал	10 381,46	10 381,46		

На момент предоставления отчета перед потребителями и иными заинтересованными лицами, срок действия тарифной сметы составляет 6 месяцев (с октября 2025 года по март 2026 года), соответственно сравнение утвержденных статей затрат на 12 месяцев с фактическим исполнением за 6 месяцев является некорректным.

Рассмотрим подробнее отчет об исполнении тарифной сметы на услуги по передаче и распределению электрической энергии

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Утвержденная тарифная смета	Фактические данные за отчетный период	Отклонение, %	Причины отклонения
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	21 544,5	61 390,2	184,9	Недостаток средств в УТС
1	Амортизация	-"	670,0	2 275,7	239,7	Недостаток средств в УТС
2	Затраты на оплату труда производственного персонала	-"	15 912,8	49 566,4	211,5	В связи с корректировкой УТС: перенос стоимости услуги, не осуществляемой в 2024-2025 годах.
	в том числе					
2.1.	Заработная плата производственного персонала	-"	13 815,6	43 033,9	211,5	
2.2.	Социальный налог	-"	715,6	2229,2	211,5	
2.3.	Социальные отчисления	-"	621,7	1 369,5	211,5	
2.4.	ОСМС	-"	414,5	1 291	211,5	
2.5.	ОПВР	-"	345,4	1 075,9	211,5	
3	Прочие затраты, всего в т.ч.	-"	4 961,7	9 548,1	92,4	Недостаток средств в УТС
3.1.	услуги охраны	-"	3 793,1	7 666,9	102,1	Недостаток средств в УТС
3.2.	услуги противопожарной защиты	-"	1 025,1	1 737,7	69,5	Недостаток средств в УТС
3.3.	услуги Техэкспертизы выполнения инвестпрограммы	-"	143,5	143,5	0	
II	Расходы периода, всего	-"	1,0	1,0		Недостаток средств в УТС
4	Общие и административные, всего, в т.ч.	-"	1,0	1,0		
4.1.	информационные услуги	-"	1,0	1,0		
III	Всего затрат на предоставление услуг	-"	38 135,9	95 199,8	149,6	Недостаток средств в УТС
IV	Доход (РБА*СП)	-"	2 057	-59 983	-3 016	Недостаток средств в УТС
V	Всего доходов	-"	40 192,9	35 217	-12,4	Снижение объемов
VI	Объем оказываемых услуг (товаров, работ)	тыс.кВтч	93 042,6	81 521,182	-12,4	Снижение объемов
VII	Нормативные технические потери	тыс.кВтч	1 023,5	896,732	-12,4	Снижение объемов
		тыс.тенге	16 590,4	33 808,6	103,8	Рост стоимости электроэнергии
		%	1,1	1,1		
VIII	Тариф	тенге/кВтч	0,432	0,432		
IX	Затраты на оказание услуги	тенге/кВтч	0,432	1,17	170,3	Недостаток средств в УТС

Утвержденная тарифная смета на услугу по передаче и распределению электрической энергии на период с 01.03.2025г. по 28.02.2026г. составляет 38 135,9 тыс.тенге. Общая сумма фактических затрат составила 95 199,8 тыс. тенге, рост 149,6%.

Это связано с тем, что в утвержденной тарифной смете имелась статья «Услуги по эксплуатации, техобслуживанию электрического, электrorаспределительного оборудования», расходы на которую осуществлялись по договору с ТОО «ENERGY SERVICE-PVL». Данная компания, предоставляя вышеназванные услуги ТОО «ПНХЗ», самостоятельно осуществляла закуп необходимых материалов, изделий, применяемых для выполнения работ по обслуживанию сетей, закуп спецодежды и материалов охраны труда для своих работников, а также обеспечивала иные необходимые условия труда.

31 октября 2023 года договор №565649/2021/1 от 15.04.2021г с ТОО «ENERGY SERVICE-PVL» и ТОО «ПНХЗ» Соглашением о расторжении №565649/2023/1-2 был расторгнут и услуги по обслуживанию электрического, электро-распределительного/регулирующего оборудования с ноября 2023 года сторонней организацией не осуществлялись. Таким образом, с 2024 года отсутствуют затраты по данной статье.

Во исполнение поручения Комиссии по демополизации экономики Республики Казахстан от 22.02.2023 года и поручения АО НК КМГ, с 01 ноября 2023 года цех «Электроснабжения», ранее входивший в структуру ТОО «ENERGY SERVICE-PVL», был введен в структуру завода с участками, задействованными в оказании услуги по передаче электрической энергии согласно Приказу по основной деятельности № 795-П от 01.11.2023 года «О вводе в действие организационной структуры и штатного расписания ТОО «ПНХЗ».

Введение цеха в структуру ТОО «ПНХЗ» и выполнение работниками завода функций по обслуживанию электрического, электро-распределительного/регулирующего оборудования привело к затратам на оплату труда работников с отчислениями (заработная плата, социальный налог и социальные отчисления, ОСМС, ОПВР), в связи с чем, ТОО «ПНХЗ» будет направлено в уполномоченный орган заявление на изменение тарифной сметы без повышения тарифа, согласно пункта 33 Правил формирования тарифов №90 от 19 ноября 2019г., по которому был утвержден приказ № 97-ОД от 22.11.2024г об изменении УТС без повышения тарифа.

Согласно утвержденной тарифной смете, объем оказания услуги по передаче и распределению электрической энергии составляет 93 042,6 тыс.кВтч, за отчетный период объем потребления услуги меньше на 12,4% и составил 81 521,182 тыс.кВтч.

Выручка от реализации услуги по передаче и распределению электрической энергии за отчетный период составила 35 217 тыс. тенге.

Затраты ТОО «ПНХЗ» между потребителями услуги (собственное потребление и субпотребители) делятся пропорционально объемам потребления услуг.

Статья затрат «Амортизация» -в утвержденной тарифной смете 670 тыс.тенге, фактические амортизационные отчисления– 2 275,7 тыс.тенге. Сумма амортизационных отчислений рассчитывается исходя из основных средств, задействованных в оказании услуги по передаче и распределению электрической энергии с учетом распределения затрат на прямо- и совместно задействованные основные средства, где прямозадействованные относятся полностью на регулируемую услугу, а совместнозадействованные - пропорционально объемам собственного потребления и субпотребителей.

Фактические амортизационные отчисления являются источником финансирования проекта инвестиционной программы.

«Затраты на оплату труда».

Заработная плата производственного персонала. Утвержденная в тарифной смете сумма составляет 13 815,6 тыс.тенге, фактическая – 43 033,9 тыс.тенге. Отклонение 211,5%

Социальный налог. Расчет произведен на основании статьи 485 Налогового кодекса РК по ставке 9,5% и составляет в утвержденной тарифной смете 715,5 тыс.тенге. Фактические расходы составили 2 229,2 тыс.тенге, отклонение 211,5%.

Социальные отчисления. Расчет по данной статье производится на основании статей 244 и 245 Социального Кодекса Республики Казахстан от 20 апреля 2023 года № 224-VII по ставке 3,5% и составляет 621,7 тыс.тенге. Фактические расходы составили 1 936,5 тыс.тенге, отклонение 211,5%.

Отчисления на обязательное социальное медицинское страхование. Размер отчислений работодателей, подлежащих уплате, рассчитывается на основании ст.27 Закона РК от 16.11.15г № 405-V «Об обязательном социальном медицинском страховании» и составляет 3% от объекта исчисления отчислений (заработной платы производственного персонала – дохода работника). Сумма по данной статье утверждена в размере 414,5 тыс.тенге, фактические расходы составили 1 291 тыс.тенге, отклонение 211,5%.

Обязательные пенсионные взносы работодателя. Расчет по данной статье производится на основании статей 248 и 251 Социального Кодекса Республики Казахстан от 20

апреля 2023 года № 224-VII по ставке 2,5% и утвержден в размере 345,4 тыс.тенге. Фактические расходы составили 1 075,9 тыс.тенге, отклонение 211,5%.

Отклонения во данной статье связано с тем, что корректировка проводилась на сумму 15 912,8 утвержденной ранее статьи расходов «Услуги по эксплуатации, техобслуживанию электрического, электrorаспределительного оборудования».

«Услуги охраны» - в утвержденной тарифной смете -3 793,1 тыс.тенге, фактические затраты 7 666,9 тыс.тенге, рост 102,1%. Стоимость в УТС утверждалась в 2021 году и за последующие года стоимость услуг охраны выросла.

«Услуги противопожарной защиты» - в утвержденной тарифной смете 1 025,1 тыс.тенге, фактические затраты– 1 737,7 тыс.тенге, по итогам года ожидается перерасход (рост 69,5%). Обоснование аналогично предыдущей статье.

Распределение затрат на услуги противопожарной защиты и услуги охраны, в том числе охраны объектов электрических сетей и подстанций ТОО «ПНХЗ», осуществляется пропорционально охраняемой территории (всего 442,3601 га согласно Кадастрового паспорта объекта недвижимости от 14.03.2024г.) и площади (3,8472 Га), задействованной в оказании услуги по передаче и распределению электрической энергии. Затраты в суммовом выражении затем делятся пропорционально объемам оказанных услуг.

По статье затрат «Расходы периода» - «Информационные услуги» сумма в скорректированной утвержденной тарифной смете – 1,0 тыс.тенге, фактические затраты за отчетный период – 1,0 тыс.тенге.

Статья затрат «Нормативные потери» рассчитана от объема потребляемой энергии по проценту фактических потерь.

Фактические технические потери в отчетном периоде составили 896,732 тыс.кВтч или 1,1% при утвержденных 1,1% и годовом объеме потерь 1023,5 тыс.кВтч. Снижение количества фактических нормативных технических потерь от утвержденных в тарифной смете по году связано со снижением объема оказанных услуг, процентное соотношение соответствует. Сумма затрат на нормативные потери в утвержденной тарифной смете составляет 16 590,4 тыс.тенге, фактическая сумма в отчетном периоде составила 33 808,6 тыс.тенге, рост 103,8 связан с ростом стоимости на электроэнергию.

Следует отметить, что, в данном отчете мы не рассматриваем соблюдение показателей качества и надежности регулируемых услуг, показатели эффективности деятельности субъекта естественных монополий, так как для ТОО «ПНХЗ» данные показатели не утверждены.

Переходим к рассмотрению **основных финансово-экономических результатов от оказания услуг, относящихся к сфере естественной монополии.** Для сопоставимости сравнения используем фактические данные за предыдущий и текущий отчетный период

тыс.тенге

Финансовый результат	01.03.2024г- 28.02.2025г	01.03.2025г- 28.02.2026г	Отклоне- ние,%	Комментарий
Доходы				
Передача и распределение электрической энергии	34 490	35 217	2%	Увеличение тарифа
Расходы				
Передача и распределение электрической энергии	79 124	95 199,8	20%	Увеличение стоимости услуг
Финансовый результат				
Передача и распределение электрической энергии	-44 634	-59 983	-34%	

Финансовый результат	2024 год	2025 год	отклонение, %	Комментарий
Доходы всего:	77 398,9	99 121,7	28%	
Подача питьевой воды по распределительным сетям	47 478,9	65 837,7	39%	Увеличение тарифа
Подача технической воды по распределительным сетям	18 699,6	20 552,8	10%	Увеличение тарифа
Отвод сточных вод	11 220,4	12 731,2	13%	Увеличение тарифа
Расходы, всего	137 640	157 546	14%	
Подача питьевой воды по распределительным сетям	79 405	88 073	11%	
Подача технической воды по распределительным сетям	42 523	51 852	21,9%	рост стоимости услуг
Отвод сточных вод	15 711	17 621	12,2%	
Финансовый результат	-60 241	-58 424	-3,0%	
Подача питьевой воды по распределительным сетям	-31 926	-22 236	-30%	Снижение объема услуг
Подача технической воды по распределительным сетям	-23 824	-31 299	31%	рост стоимости услуг
Отвод сточных вод	-4 491	-4 889	9%	

На увеличение выручки (дохода) по услугам передачи и распределения электрической энергии в отчетном периоде в сравнении с предыдущим повлияло увеличение тарифа на оказание услуги; на увеличение расходов – рост стоимости услуг.

Финансовый результат от оказания услуг, относящихся к сфере естественной монополии

Вид услуги	Утвержденный тариф, тенге	Затраты на единицу, тенге	(+) / (-)	%
Подача питьевой воды по распределительным сетям	488,66	638,90	150,2	30,7
Подача технической воды по распределительным сетям	127,17	312,46	185,29	146
Отвод сточных вод	195,23	260,75	65,52	33,6
Передача и распределение электрической энергии	0,432	1,17	-0,74	170,3

Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг.

За отчетный период ТОО «ПНХЗ» как субъект естественных монополий оказал следующие объемы услуг:

Наименование	Всего	в том числе:			
		на собственные нужды ТОО «ПНХЗ»		на субпотребителей	
		в натуральных показателях	доля в общем объеме, %	в натуральных показателях	доля в общем объеме, %
За 2025 год					
Подача хозяйственно-питьевой воды по распределительным сетям, м ³	301 957	164 105	54,3%	137 852	45,7%
Подача технической воды по распределительным сетям, м ³	473 615	307 665	65,0%	165 950	35,0%
Отвод сточных вод, м ³	4 722 792	4 655 215	98,6%	67 577	1,4%
За период с 01.03.2025 года по 28.02.2026 года					
Передача и распределение электрической энергии, тыс.кВтч	552 393	470 872	85,2%	81 521	14,8%

Сравнение объема предоставления услуги по передаче и распределению электрической энергии с данными в УТС в разрезе субпотребителей за отчетный период с 01.03.2025 года по 28.02.2026 года.

№ п/п	Наименование предприятий	Плановый объем в УТС, тыс. кВт	Фактический объем, тыс. кВт	Отклонение, %
1	ТОО «Компания Нефтехим LTD»	47 701	54 695	15%
2	ТОО "Эр Ликид Мунай Тех Газы"	23 060	24 120	5%
3	Прочие	22 282	2 706,0	-88%
	Итого	93 042,6	81 521	-12%

Согласно утвержденной тарифной смете, объем оказания услуги по передаче и распределению электрической энергии составляет 93 042,6 тыс.кВтч, за отчетный период объем потребления услуги составил 81 521 тыс.кВтч, что на 12% меньше, чем в утвержденной тарифной смете.

О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

Потребность потребителей в оказываемых услугах, относящихся к сфере естественных монополий, определяется ежегодно при заключении договоров на оказание услуг. Потребители своевременно информируются об изменении тарифов на услуги.

Оказание услуги по передаче электрической энергии в отчетном периоде осуществлялось 3 потребителям оптового рынка электроэнергии

Структура потребления услуги по передаче и распределению электрической энергии в разрезе субпотребителей

№ п/п	Наименование предприятий	Фактический объем за отчетный период 01.03.25-28.02.26г, тыс. кВт	Доля, %
1	ТОО «Компания Нефтехим LTD»	54 695,4	67,1%
2	ТОО "Эр Ликид Мунай Тех Газы"	24 119,7	29,6%
3	ТОО "ПРЭК"	2 706,0	3,3%
	Итого	81 521,2	100%

Фактические объемы ежемесячно подтверждаются актами потребления, подписанными со стороны ТОО «ПНХЗ» и субпотребителями.

ТОО «ПНХЗ», как субъект естественных монополий в 2026г. продолжит работы по выполнению плановых показателей повышения надежности водо-электро- и теплоснабжения завода и субпотребителей.

Информация по тарифам ТОО "ПНХЗ" как субъекта естественных монополий по состоянию на 27.04.2026г.

Наименование услуги	Ед.изм.	Цена за ед. тенге (без НДС)	Дата введения
Передача электроэнергии	Тенге/кВтч	0,432	01.03.2025 по 28.02.2026
		0,438	01.03.2026 по 28.02.2027
Подача хозпитьевой воды	Тенге/м3	466,73	01.07.2025
Подача технической воды	Тенге/м3	120,54	01.07.2025
Отвод сточных вод	Тенге/м3	185,06	01.08.2025
Передача, распределение и реализация тепловой энергии в горячей воде	Тенге/гкал	3 199,15	01.10.2025 по 30.09.2026
Передача, распределение и реализация тепловой энергии в паре 16	Тенге/гкал	10 482,68	01.10.2025 по 30.09.2026
Передача, распределение и реализация тепловой энергии в паре 40	Тенге/гкал	12 504,85	01.10.2025 по 30.09.2026