

**2023 жыл бойынша
«Алматы жылу жүйесі» ЖШС
қызметі туралы есеп беруі**



**Отчет о деятельности
ТОО «Алматинские тепловые сети»
за 2023 год**

Апрель 2024г.



+7 (727) 341-07-77



+7 (701) 027-11-20



www.alts.kz



info@alts.kz





п.299. Выступление субъекта естественной монополии содержит следующую информацию:

- 1** общая информация о субъекте естественной монополии *(слайд 3-5)*
- 2** об исполнении утвержденной инвестиционной программы *(слайд 6-16)*
- 3** о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы *(слайд 17-18)*
- 4** о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг *(слайд 19)*
- 5** о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии *(слайд 19)*
- 6** об основных финансово-экономических показателях деятельности субъекта естественной монополии *(слайд 20-21)*
- 7** об объемах предоставленных регулируемых услуг *(слайд 22-26)*
- 8** о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг *(слайд 27-28)*
- 9** о перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов *(слайд 29-32)*

В своем выступлении субъект естественной монополии дает подробное разъяснение о качестве предоставления регулируемых услуг.

От имени субъекта естественной монополии, отчитывающегося перед потребителями и иными заинтересованными лицами, выступает

Рахимбетов Алтай Ергазинвич
первый руководитель –
генеральный директор ТОО «АлТС»

Шаграев Кайрат Аманжолович –
председатель публичного слушания
(главный инженер)

Ахметжанова Жанар Нурадиновна
– секретарь (начальник планово-
экономического управления),
подготовка повестки дня



ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Передача, распределение тепловой энергии (в соответствии с ОКЭД 35303)



ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

на 31.12.2023г. - 1 385,3 км, в том числе:

Магистральные тепловые сети (МТС) – 296,4 км (+1%);

Распределительные тепловые сети (РТС) – 1088,9 км (+2%).



НАСОСНЫЕ СТАНЦИИ

69 насосных станций, в том числе:

Магистральные насосные – 20 ед.;

Распределительные насосные – 49 ед.

Для выравнивания пиковых нагрузок ГВС в тепловых сетях используется 24 баков-аккумуляторов.



ДОЛЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Сроком эксплуатации свыше 25 лет составляет 802,6 км или 57,9% (-1,3%) от всей протяженности сетей.

Основная деятельность ТОО «АлТС» – транспортировка тепловой энергии от 88 теплоисточников АО «Алматинские электрические станции» (АО «АлЭС») (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ЗТК), ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» (ТОО «АТКЭ») (85 котельных) и обеспечение тепловой энергией потребителей г.Алматы (отопление и горячее водоснабжение)

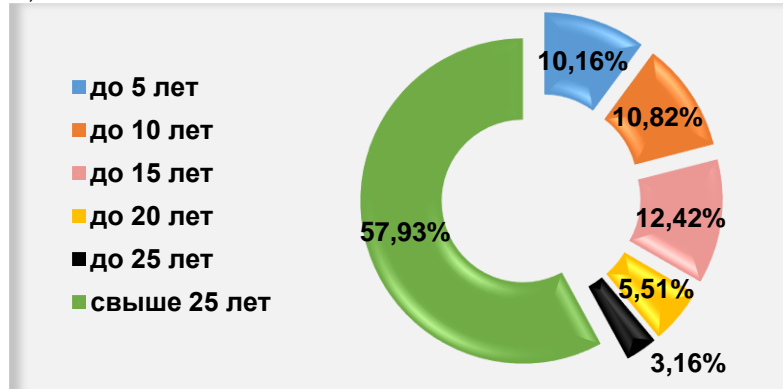




Протяженность тепловых сетей ТОО "АлТС" по сроку эксплуатации

На 31.12.2023г. протяженность тепловых сетей составила: 1 385,3 км, в том числе: МТС: 296,4 км (21,4%), РТС 1088,9 км (78,6%), из них протяженность: **водяных теплотрасс 1 376,6 км, паропроводов 8,68 км.** При этом, доля тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет составляет 57,9% или 802,6 км, в том числе: РТС 64,4% или 700,9 км и МТС 34,3% или 101,7 км.

Срок эксплуатации	РТС		МТС		Общая	
	км	%	км	%	км	%
до 5 лет	113,80	10,45	26,94	9,09	140,73	10,16
от 5 до 10 лет	82,16	7,55	67,72	22,85	149,89	10,82
от 10 до 15 лет	96,55	8,87	75,48	25,46	172,04	12,42
от 15 до 20 лет	54,30	4,99	22,00	7,42	76,30	5,51
от 20 до 25 лет	41,16	,78	2,59	0,87	43,75	3,16
свыше 25 лет	700,94	64,37	101,70	34,31	802,64	57,94
Итого	1 088,91	100,00	296,43	100,00	1 385,35	100,00



Протяженности сетей в зависимости от диаметров трубопроводов:

Протяженность	Диаметры, мм					Итого
	40-80	100-250	300-400	500-800	1000	
МТС						
км	0,678	48,495	58,686	149,180	39,392	296,43
%	0,23	16,36	19,80	50,32	13,29	100,0
РТС						
км	544,171	504,029	37,828	2,891	0	1088,91
%	49,97	46,29	3,48	0,26	0	100
Общая						
км	544,849	552,524	96,514	152,071	39,392	1385,35
%	39,33	39,88	6,97	10,98	2,84	100,0

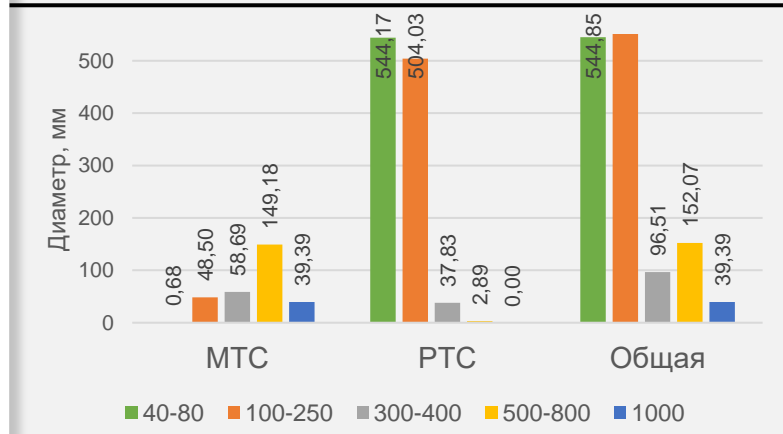




Диаграмма 1 - Общая протяженность тепловых сетей

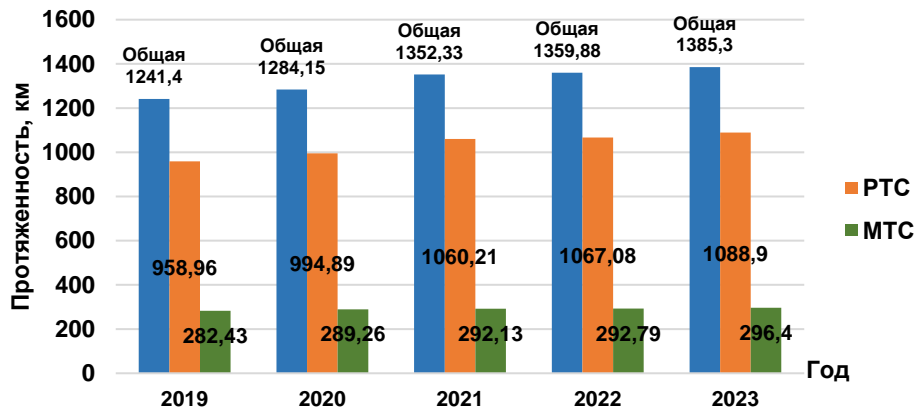


Диаграмма 2 - Протяженность тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет

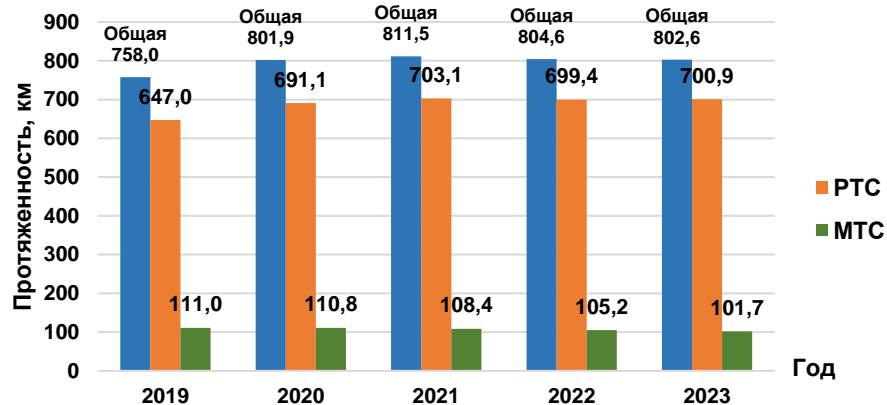


Диаграмма 3 - Количество повреждений

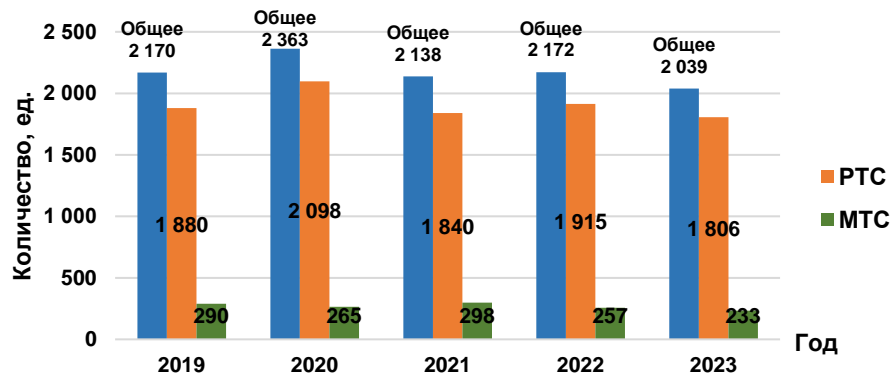
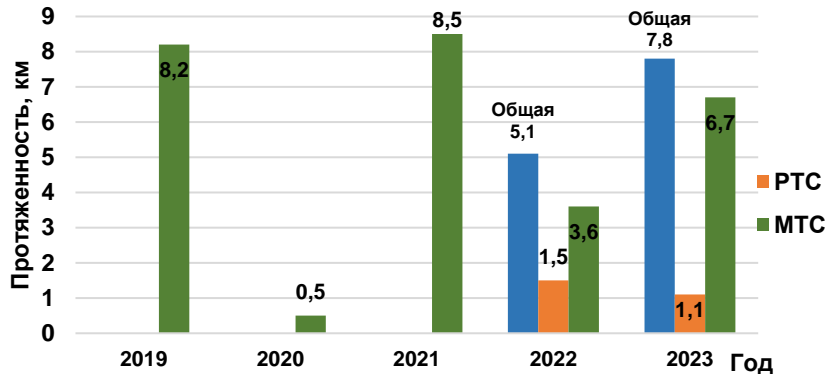


Диаграмма 4 - Реконструкция тепловых сетей





Инвестиционная программ ТОО "Алматинские тепловые сети" на 2023 год

№	Наименование	Ед.из.	Утвержденный план		Исполнение		Освоение %
			Кол-во	Сумма, тыс.тг.	Кол-во	Сумма, тыс.тг.	
1	Реконструкция (строительство) тепловых сетей	Комплекс работ	3	1 161 333,32	3	1 153 722,58	99%
1.1.	«Реконструкция кабельных линий 2КЛ-10кВ от ПС-7 до НС-13 мкр. 4, дом 1г»	Комплекс работ	1	83 242,09	1	83 242,09	
1.2.	«Реконструкция тепловых сетей от ТК ЗГр-12 до стенки здания школы-лицея №143» L-256,3м	Комплекс работ	1	58 681,73	1	51 070,99	
1.3.	Реконструкция тепловых сетей от УТ-5Т-8 до ТК-5Б-19. L-940м	Комплекс работ	1	1 019 409,50	1	1 019 409,50	
2	Разработка ПСД	Комплекс работ	9	196 344,61	8	186 325,07	95%
3	Государственная экспертиза	Комплекс работ	21	31 797,97	21	31 797,97	100%
4	Насосы вентиляционный и сварочное оборудование, электродвигатели	Штук/комплект	61	50 257,90	61	50 257,90	100%
5	Теплообменное оборудование	Штук	2	14 000,00	2	14 000,00	100%
6	Электронное оборудование (Оргтехника)	Штук/комплект	174	46 485,21	174	46 407,64	100%
7	Приобретение программных продуктов	Комплект	504	54 088,82	504	54 088,82	100%
8	Запорная арматура	Штук	318	248 116,76	318	238 565,75	96%
9	Прочие	Штук/комплект	89	73 706,96	89	73 706,96	100%
10	Капитализация	Работа	1	26 465,38	1	46 970,74	177%
Итого:			1 182	1 902 596,94	1 181	1 895 843,43	99,6%

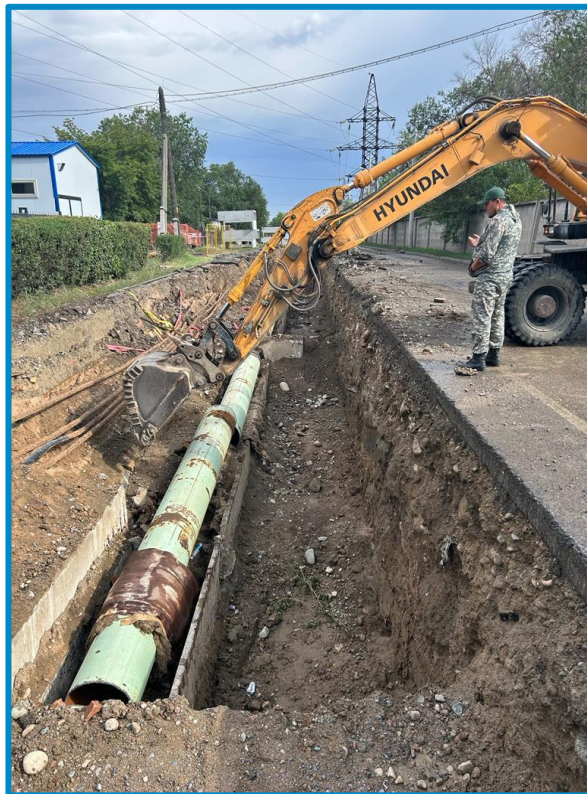
В рамках инвестиционной программы ТОО «Алматинские тепловые сети» подрядной организацией выполнена реализация проекта по адресу: **по ул. Бродского, ул. Казакова, от пр. Райымбека до пр. Рыскулова**

Технические показатели:

- Диаметр *перекладываемых трубопроводов:* DN 500;
- Общая протяженность трубопроводов: 940 метров.
- Общая сумма: 1 141 738,6 тыс. тенге.
- Количество потребителей: МЖД - 44, школы - 2, прочие – 25, ЧЖД-2

Нормативные среднегодовые потери до реконструкции **2087,42 Гкал/год** и после завершения работ **530,53 Гкал/год.**

Экономический эффект составил **1556,89 Гкал/год.**



**ДО
РЕКОНСТРУКЦИИ**



**ПОСЛЕ
РЕКОНСТРУКЦИИ**

В рамках инвестиционной программы ТОО «Алматинские тепловые сети» подрядной организацией выполнена реализация проекта по адресу: **по ул. Есенова - Колпаковского**

Технические показатели:

- диаметр перекладываемых трубопроводов: DN 125, 100
- общая протяженность трубопроводов: 245,6 метров.
- общая сумма: 57 199,5 тыс. тг.
- количество потребителей: школа – 1.

Нормативные среднегодовые потери до реконструкции **206,44 Гкал/год** и после завершения работ **66,47 Гкал/год**.
Экономический эффект составил **139,97 Гкал/год**.



**ДО
РЕКОНСТРУКЦИИ**

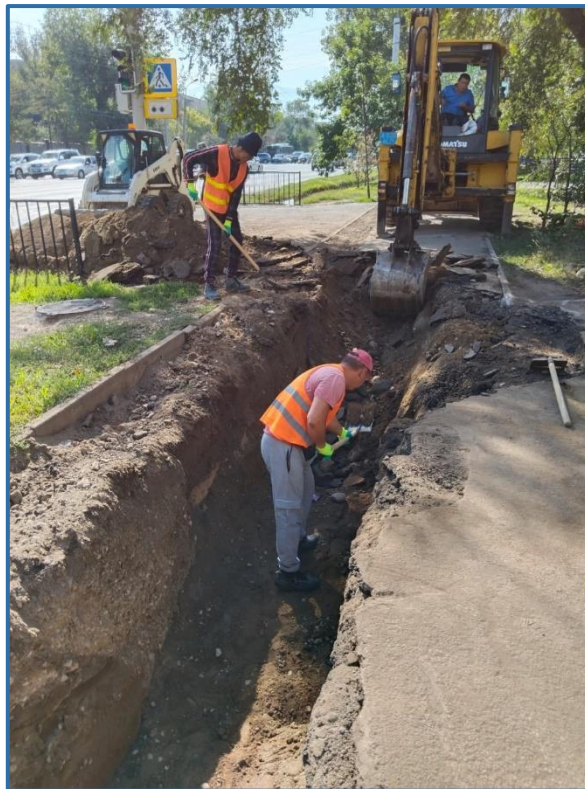


**ПОСЛЕ
РЕКОНСТРУКЦИИ**

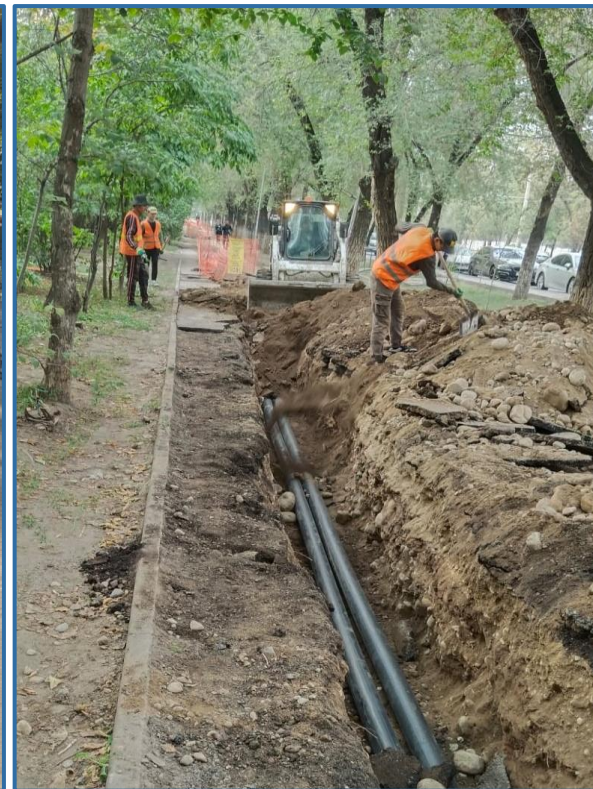
В рамках инвестиционной программы ТОО «Алматинские тепловые сети» подрядной организацией выполнена реализация проекта по адресу **по ул. Отарская – Утеген Батыра – Куанышбаева до до НС-13 мкр. 4, дом 1г**

Технические показатели:

- *Кабельная линия АСБу 3x150 мм²*
- *общая протяженность 2 580 м*
- *общая сумма: 93 231,14 тыс.тг.*
- *потребитель: насосная станция НС-13*



**ДО
РЕКОНСТРУКЦИИ**



**ПОСЛЕ
РЕКОНСТРУКЦИИ**

**Насосный агрегат центробежный одноступенчатый химический
Q=25 м³/ч, Н=20м**



**Вентилятор осевой общего назначения из углеродистой стали
№6.3, 1.1кВт и ВО-06-300 №5. 0,37кВт**





Инверторный сварочный аппарат цифровой 220В, 380В



Дизельная электростанция



Сварочный бензиновый генератор





Шаровый кран PN25, DN150 полнопроходной,
предызолированный, под приварку, способ управления –
механический редуктор



Шаровый кран PN25, DN 300, полнопроходной, под приварку,
способ управления -механический редуктор





Шаровый кран PN25, DN400, полнопроходной, под приварку, способ управления -механический редуктор



Задвижка клиновая DN200, PN25, литая, под приварку, с выдвигным шпинделем, способ управления- штурвал



Станция дозирования химических реагентов



Аккумуляторный бак, объем 20 м3 и 25 м3 горизонтальный
ТП Суюнбая, ТП Комета





Акустический томограф



Электромагнитно-акустический толщиномер



Инфракрасный термометр (пирометр)



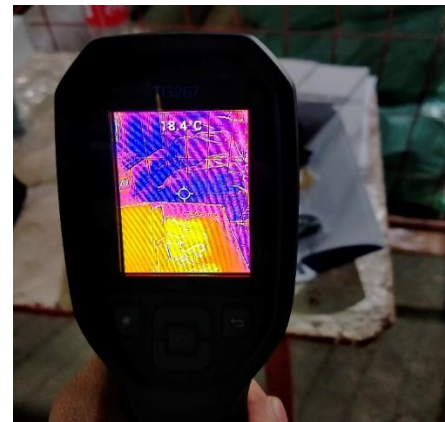
Экструдер ручной с аналоговой регулировкой



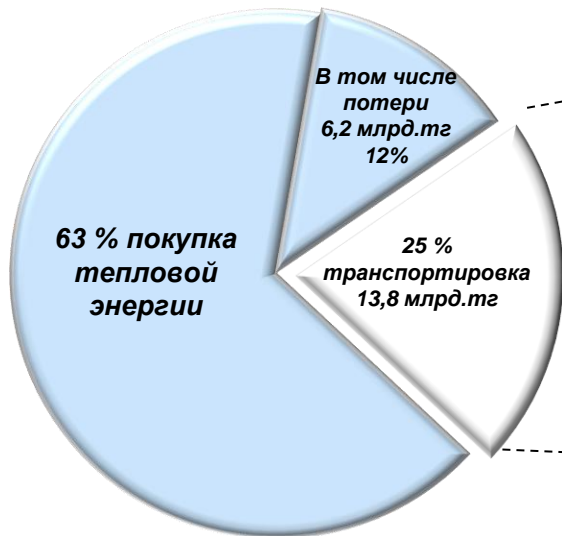
Виброметр



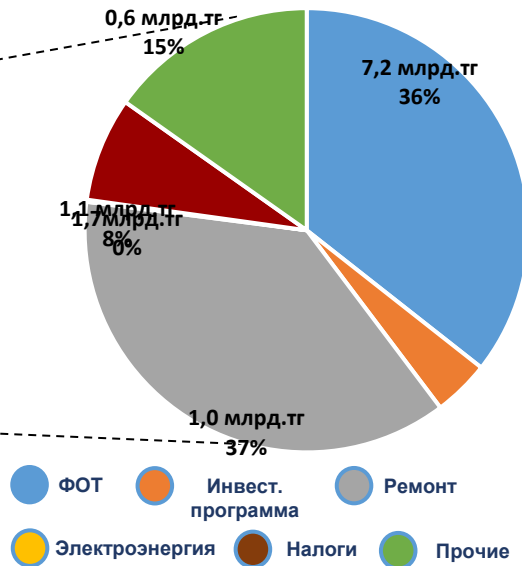
Тепловизор



Конечный тариф 8 423,79 тг/Гкал



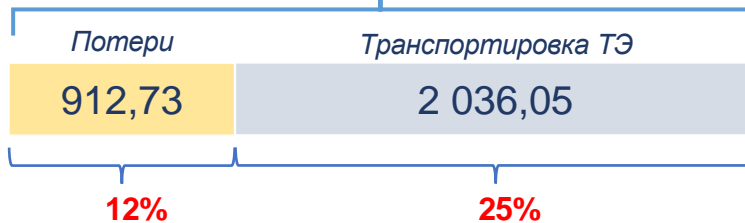
Тариф на транспортировку



Прочие – 0,65 млрд. тг.



Тариф на транспортировку 2 948,78 тенге/Гкал



Тариф на производство 5 475,01 тг/Гкал

63%



8 423,79 тг/Гкал

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Утверждено	Исполнение	Отклонение, %	Причины отклонения
I.	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс.тенге	18 017 107	22 638 072,91	26%	
1	Материальные затраты, всего	тыс.тенге	1 978 056	2 080 421,5	5%	
1.1	Сырье и материалы	тыс.тенге	91 755	91 635,4	-0,1%	Экономия по результатам государственных закупок.
1.2	ГСМ	тыс.тенге	91 022	140 749,4	55%	Причины перерасхода: рост стоимости бензина на 33%, диз.топлива на 46% (с 2020-2023гг.), увеличение расхода ГСМ в связи высоким износом автотранспорта
1.3	Вода и канализация	тыс.тенге	25 022	29 129,6	16%	Перерасход связан с ростом тарифа ГКП «Алматы Су» - 69% (с 1 июля 2023 года).
1.4	Энергия	тыс.тенге	1 770 257	1 818 907,10	3%	Причины перерасхода: рост тарифа на электроэнергию с 1 июля на 13%, рост тарифов на тепловую энергию теплоисточников АО «АлЭС» (с 1 августа) - 13,7 %, ТОО «АТКЭ» (с 1 августа) - 39%.
2	Расходы на оплату труда, всего	тыс.тенге	6 590 078	6 618 888,0	0,4%	Перерасход образовался за счет устранения аварийно-восстановительных работ собственными силами (оплата сверхурочных часов).
3	Амортизация (5 319 401,9 тыс.тенге)	тыс.тенге	1 959 227	1 895 843,4	172%	Инвестиционная программа
		тыс.тенге		3 423 558,5		Средства предприятия
4	Затраты на нормативные потери	тыс.тенге	6 202 411	6 815 370,3	10%	Причины перерасхода: рост стоимости химически-очищенной воды от ТОО "АТКЭ" - 23%, принятие на баланс предприятия сетей (25км).
5	Ремонт	тыс.тенге	1 065 363	1 378 718,0	29%	Причины перерасхода: увеличение стоимости асфальта на 12%, увеличение объема аварийно-восстановительных работ МТС (10%), износ сетей на 31.12.2023г. составляет 57,9%.
6	Налоги (экологические платежи)	тыс.тенге	1 273	1 356,8	7%	Перерасход образовался за счет увеличения количества выбросов оказывающих негативное влияние на окружающую среду (списание ГСМ в связи с высоким износом автотранспорта).
7	Услуги сторонних организаций, всего	тыс.тенге	220 699	423 916,45	92%	
II.	Расходы периода, всего	тыс.тенге	2 015 386	2 128 712,64	6%	
8	Общие и административные расходы, всего	тыс.тенге	2 015 386	2 128 712,64	6%	
8.1	Заработная плата	тыс.тенге	588 882	567 927,1	-3,6%	Экономия образовалась за счет вакантных мест в административном персонале (руководство) от 1 месяца до 5 месяцев.
8.2	Социальный налог	тыс.тенге	68 016	65 595,6	-3,6%	
8.3	Амортизация	тыс.тенге	7 381	7 381,0	0%	
8.4	Налоговые платежи и сборы	тыс.тенге	1 127 697	1 163 864,4	3%	
8.5	Коммунальные услуги	тыс.тенге	2 636	5 202,2	97%	Причины перерасхода: рост тарифа на электроэнергию на 45%, рост тарифа на тепло 33%, рост тарифа на воду на 69%, на канализацию на 87%.
8.6	Командировочные расходы	тыс.тенге	437	429,4	-2%	Экономия в пределах 5%
8.7	Услуги связи	тыс.тенге	836	1 088,8	30%	Перерасход связан с увеличением стоимости услуг
8.8	Консультационные, аудиторские услуги	тыс.тенге	13 393	13 818,8	3%	Перерасход связан с информированием населения об изменении утвержденного тарифа ТОО «АлТС» (не запланированные публикации)
8.9	Услуги банка	тыс.тенге	6 001	8 275,7	38%	Увеличение расходов связано с комиссией за POS терминалы.
8.10	Другие расходы	тыс.тенге	200 106	295 130,11	48%	
9	Расходы на выплату вознаграждений	тыс.тенге	5 749	5 748,5	0%	Кредитный договор по программе "Нурлы Жол"
III	Всего затрат на предоставление услуг	тыс.тенге	20 038 241	24 772 534	24%	
IV	Прибыль (+) /убыток (-) (-4 665 957,0 тыс.тенге)	тыс.тенге	0	-1 242 398,5	0%	Инвестиционная программа
		тыс.тенге	0	-3 423 558,6	0%	Средства предприятия
V	Всего доходов	тыс.тенге	20 038 241	20 106 577,0	0%	
VI	Объем оказываемых услуг (товаров, работ)	тыс.Гкал	6 795,4	6 818,6	0,3%	
VII	Нормативные технические потери	%	15,23%	16,16%	6%	
		тыс.Гкал	1 220,50	1 313,8	8%	
VIII	Тариф	тенге/Гкал	2 948,78	2 948,78	0%	

В соответствии с п.7 параграфа 1 Правил формирования тарифов №90 от 19.11.2019 г., при формировании тарифа применяются следующие методы тарифного регулирования сфер естественных монополий:

- затратный метод тарифного регулирования;
- стимулирующий метод тарифного регулирования;
- метод индексации;
- определение тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства.

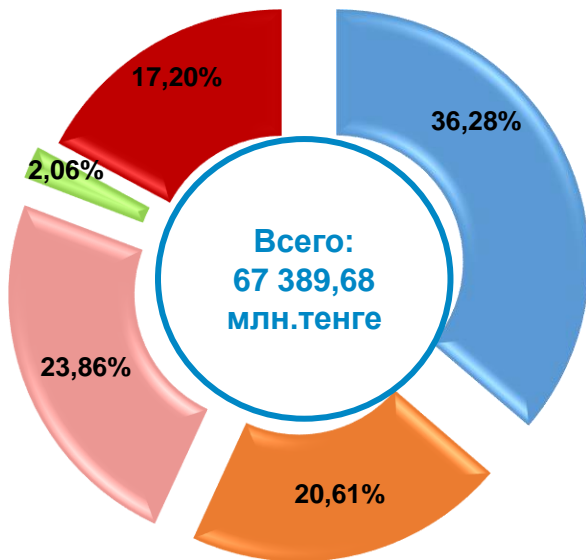
Показатели качества и надежности регулируемых услуг и показатели эффективности деятельности субъекта утверждаются при формировании тарифа с применением **стимулирующего метода тарифного регулирования** (гл.13 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий от 13 августа 2019 года №73).

Для ТОО «АлТС» пятилетний предельный уровень тарифа и тарифной сметы был утвержден **затратным методом**, в связи с чем показатели качества и надежности регулируемых услуг и показатели эффективности деятельности субъекта не утверждены (Приказ №143-ОД от 11 января 2022 года).



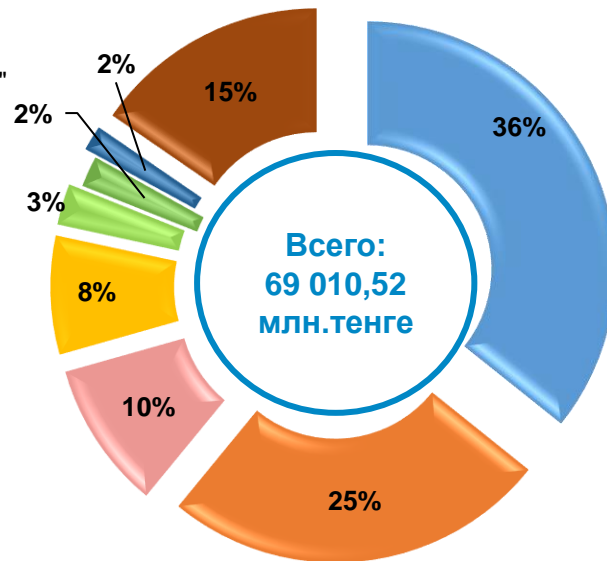
ДОХОДЫ (67 389,68 МЛН.ТЕНГЕ)

- Начисление физическим лицам 36,28% (24 449,15 млн.тенге)
- Начисление юридическим лицам 20,61% (13 889,88 млн.тенге)
- Начисление бюджетным организациям 23,86% (16 077,26 млн.тенге)
- Прочие доходы 2,06% (1 385,03 млн.тенге)
- Выделенные денежные средства из МИО 17,2% (11 588,34 млн.тенге)



РАСХОДЫ (69 010,52 МЛН.ТЕНГЕ)

- Покупка т/э АО "АлЭС" 36% (24 670,95 млн.тенге)
- Покупка т/э ТОО "АТКЭ" 25% (17 391,03 млн.тенге)
- Заработная плата 10% (6 675,83 млн.тенге)
- Амортизация 8% (5 326,78 млн.тенге)
- Электроэнергия 3% (1 818,91 млн.тенге)
- Ремонты 2% (1 378,72 млн.тенге)
- Налоги 2% (1 129,22 млн.тенге)
- Прочие расходы 15% (10 619,08 млн.тенге)



Финансовый результат (убыток) по итогам 2023 года - 1 620,84 млн.тенге
Финансовый результат (убыток) по итогам 2022 года - 4 584,74 млн.тенге



Динамика кредиторской задолженности (текущая + просроченная)

Дата	Ед. изм.	АТКЭ	АлЭС	Всего	Задолженность	
					просроченная	текущая
31.12.2019	млн. тг.	3 851	10 649	14 500	9 567	4 934
31.12.2020	млн. тг.	3 028	11 909	14 937	9 038	5 898
31.12.2021	млн. тг.	1 869	9 730	11 599	6 779	4 820
31.12.2022	млн. тг.	3 227	12 035	15 262	8 056	7 207
31.12.2023	млн. тг.	5 836	5 972	11 808	3 659	8 149

Причины увеличения кредиторской задолженности за 2023 г.

- Дебиторская задолженность - 12,6%
- Пеня, госпошлина АлЭС - 15,8%
- Дисбаланс - 9,0%
- Несоответствие доли покупки - 10,0%
- Несоответствие тарифной сметы - 10,6%
- Несоответствие дифф.тарифов - 14%
- Нурлы жол - 18,3%
- Прочие - 8,8%

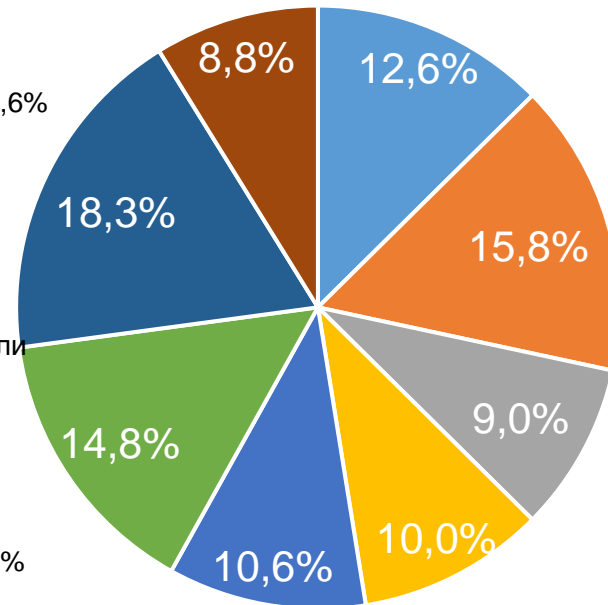
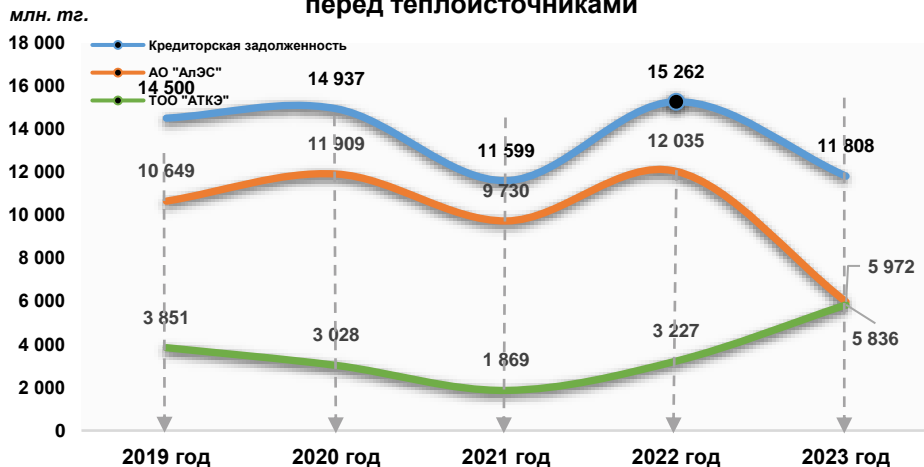
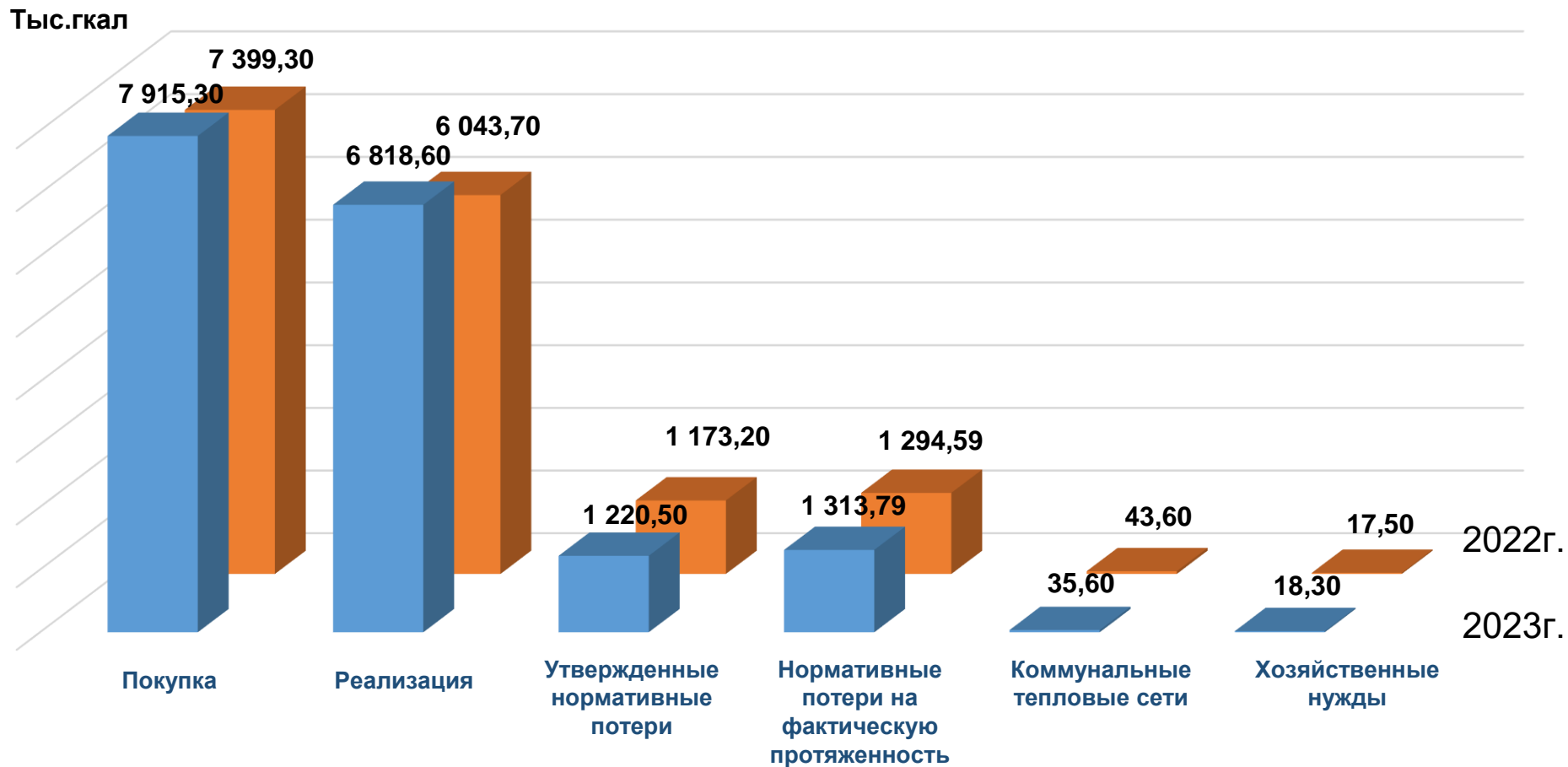


График просроченной кредиторской задолженности перед теплоисточниками



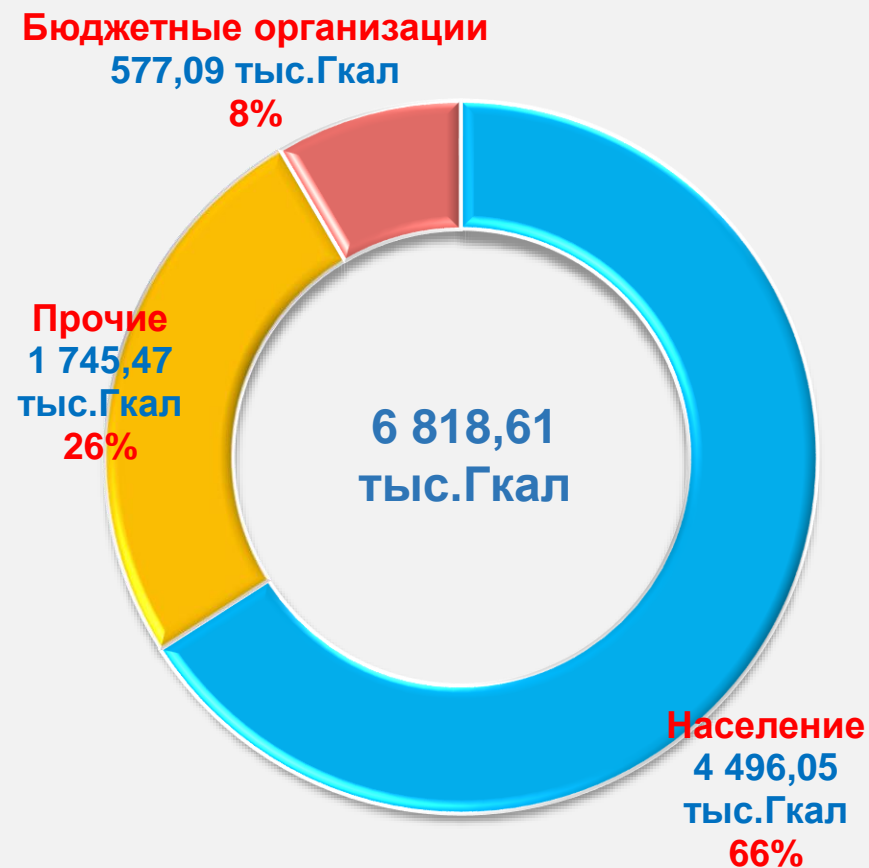




2022 год

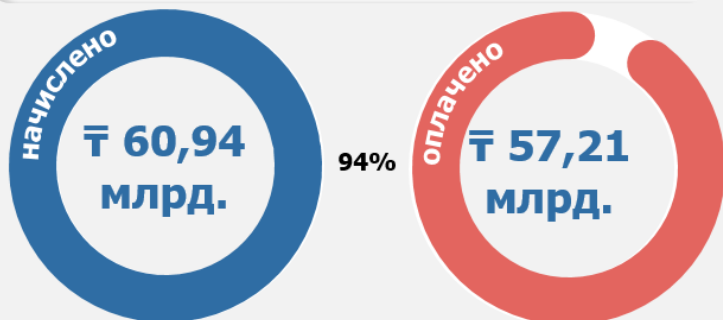


2023 год



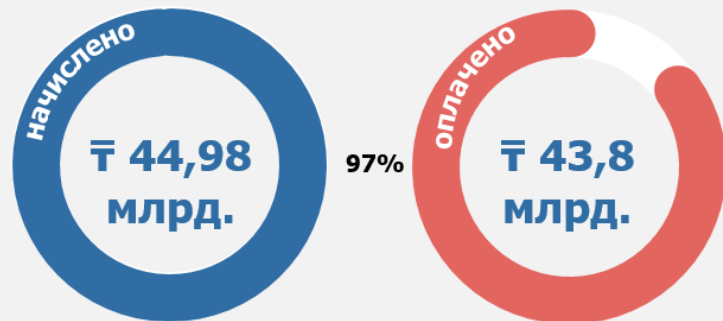


2023 год



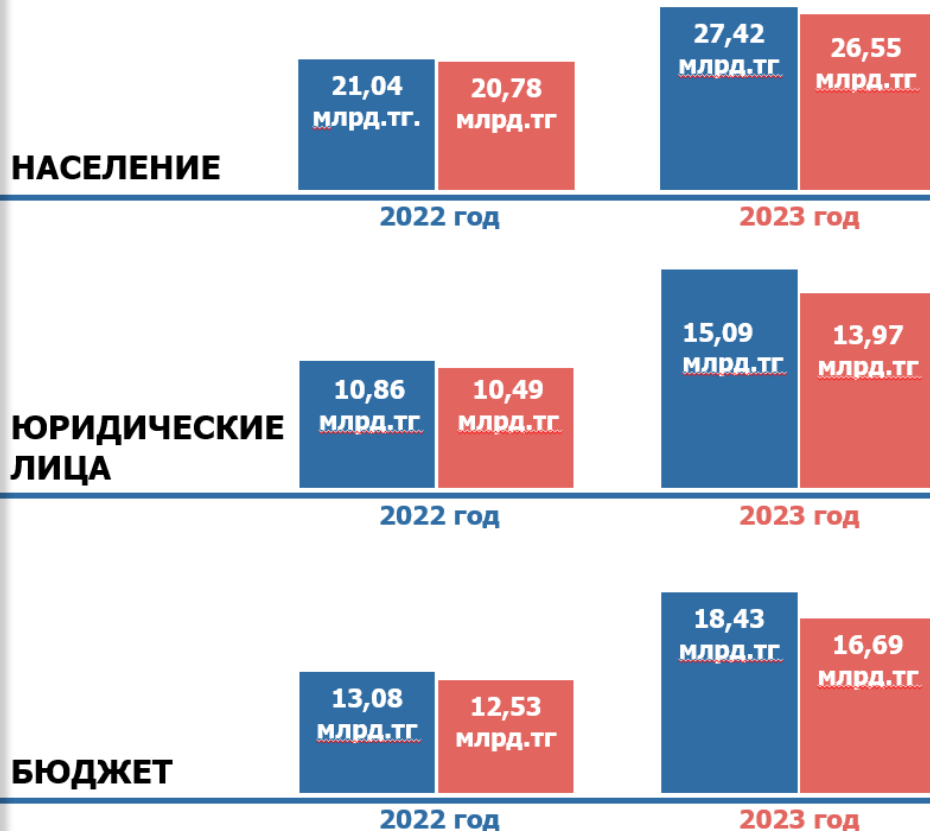
ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ СВЫШЕ 2-х МЕСЯЦЕВ на 01.01.2024г. **1,42** млрд. тенге

2022 год



ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ СВЫШЕ 2-х МЕСЯЦЕВ на 01.01.2023г. **1,14** млрд. тенге

Информация о начислении и поступлении денежных средств за услуги теплоснабжения



1,42

млрд. тенге

ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ СВЫШЕ 2-х МЕСЯЦЕВ на 01.01.2024 ГОДА

Население **570 млн.тг.** 40%

Юридические лица **705 млн.тг.** 49%

136 млн.тг. Местный бюджет 9%

17 млн.тг. Республиканский бюджет 2%

1,14

млрд. тенге

ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ СВЫШЕ 2-х МЕСЯЦЕВ на 01.01.2023 ГОДА

Население **610 млн.тг.** 53%

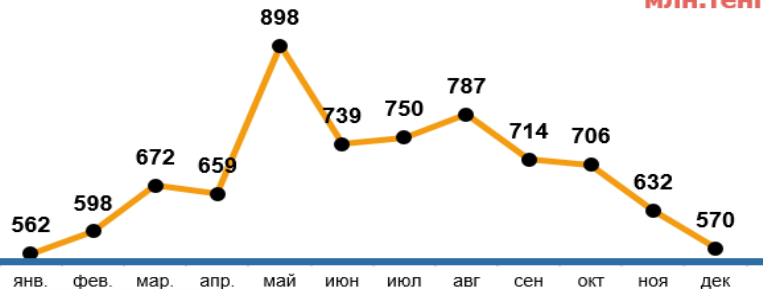
Юридические лица **446 млн.тг.** 39%

64 млн.тг. Местный бюджет 6%

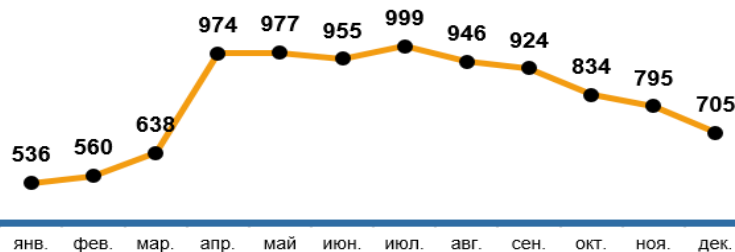
22 млн.тг. Республиканский бюджет 2%

2023г.
млн.тенге

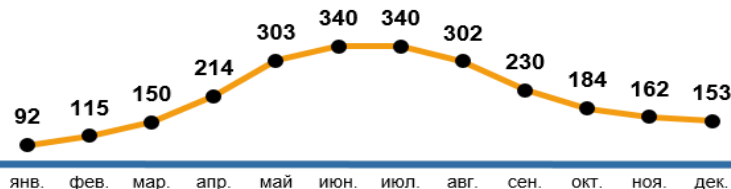
НАСЕЛЕНИЕ



ЮРИДИЧЕСКИЕ ЛИЦА



БЮДЖЕТ





Приборы учета ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

13 428

Многоквартирный жилой дом
(оснащенность 94%)



7 654 (0%)

Просрочена
поверка*, шт.

61

Юридические лица (оснащенность 70%)



4 486 (+3,7%)

68

Бюджетные организации
(оснащенность 94%)



1 288 (+0,5%)

17

Индивидуальные счетчики ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ



371 389

Физические лица (оснащенность 76%)



361 181 (+4%)

Просрочена
поверка*, шт.

11 042

Юридические лица



8 004 (+1,4%)

558

Бюджетные организации



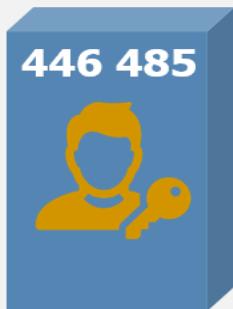
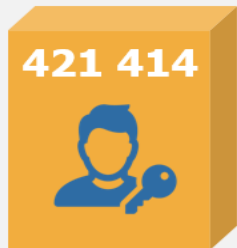
47 (0%)

1



КОЛИЧЕСТВО ЛИЦЕВЫХ СЧЕТОВ

+6%



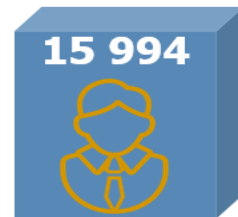
МНОГОКВАРТИРНЫЕ ЖИЛЫЕ ДОМА

+2%



-2,2%

КОЛИЧЕСТВО ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ДОГОВОРОВ



ЮРИДИЧЕСКИЕ ЛИЦА (-0,8%)



БЮДЖЕТ (-1%)



ЧАСТНЫЕ ЖИЛЫЕ ДОМА (-14%)



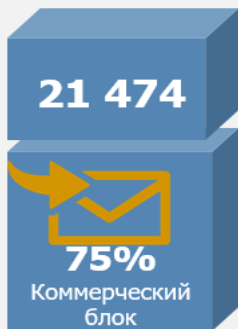


ВХОДЯЩАЯ КОРРЕСПОНДЕНЦИЯ

+3,2%



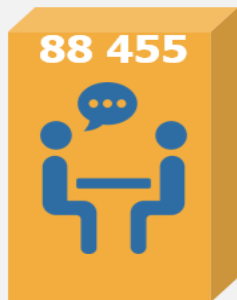
2022 год



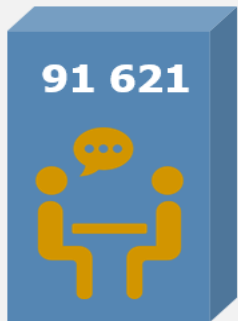
2023 год

ПРИЕМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

+3,6%



2022 год



2023 год

КОЛИЧЕСТВО ПРИНЯТЫХ ЗВОНКОВ

КОНТАКТ-ЦЕНТР (+0,05%)



ЦЕНТР ОБСЛУЖИВАНИЯ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (+7%)



ПРИНЯТЫЕ ОБРАЩЕНИЯ (WHAT'S APP)

КОНТАКТ-ЦЕНТР (+48,8%)



ЦЕНТР ОБСЛУЖИВАНИЯ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (-36,5%)



НАИМЕНОВАНИЕ	ОРТАЛЫҚ	БАТЫС	ШЫҒЫС	ИТОГ:	% 2023г.
ВХОДЯЩАЯ КОРРЕСПОНДЕНЦИЯ	2 572	1 449	1 173	5 194	-22,7%
ОБРАЩЕНИЯ ПО ЭЛЕКТРОННОЙ ПОЧТЕ	2 177	904	836	3 917	-19,5%
ЗАЯВКИ по ИПУ ГВС	15 891	16 055	9 838	41 784	+2,9%
ЗАЯВКИ по ПУТЭ	8 075	6 682	2 707	17 464	-7,5%
ВНЕСЕНИЕ ПОКАЗАНИЙ ИПУ ГВС	74 050	68 301	17 118	159 469	-11,4%
ВСЕГО:	102 765	93 391	31 672	227 828	-9,2%



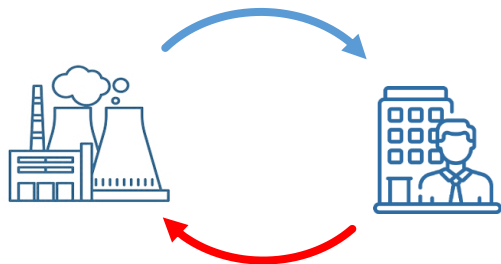
Год реализации	Проекты реконструкции				Итого		Протяженность, км		Итого	Снижение износа, %		Итого
	Собственные средства		Местный бюджет				Собственные средства	Местный бюджет		Собственные средства	Местный бюджет	
	Кол-во	Сумма, млн.тг.	Кол-во	Сумма, млн.тг.	Кол-во	Сумма, млн.тг.						
2023 ГОД	3	1 292,17	9	12 227,33	12	13 519,50	1,2	6,6	7,8	0,1	0,5	0,6
2024 ГОД	8	4 767,97	4	8 494,53	12	13 262,5	6,25	4,7	11	0,6	0,5	1,1
2024 ГОД (УЭиВ)	-	-	11	9 246,35	11	9 246,35	-	9,0	9,0	-	0,7	0,7
2025 ГОД	31	2 971,9	8	7 500,8	39	10 472,7	17,4	2,6	20	1,7	0,3	2
2026 ГОД	25	2 717,39	9	4 583,4	34	7 300,79	14,4	6,6	21	1,4	0,6	2
Итого:	67	11 749,43	41	42 052,41	108	53 801,84	39,35	29,50	68,80	3,8	2,6	6,4

Наименование мероприятия	Предлагаемое решение	Срок исполнения	Протяженность, м	Стоимость строительства млн. тенге на 2024г (с НДС)
Реконструкция тепломагистралей ТМ 18 «Айнабулак» от НС-18 до НС-19 до ТК 18-51, с реконструкцией НС-17, 19. Тепловые сети	В рамках ФЗО «Увеличение уставного капитала на реконструкцию тепловых сетей»	2022-2024	2 135	4 660,78
Реконструкция тепловых сетей г. Алматы. Реконструкция ТМ1 от ТК 1 -6 по ул. Ходжанова до ЦТРП		2023-2024	662,5	767,17
Реконструкция тепловых сетей от ТК-8-26 до ТК-8-26-10		2023-2024	656,5	1 035,25
Реконструкция тепломагистралей М-8 от ТК-8-17 до ТК-8-26 с выходом на НС-11 до ТК-8-24 до ТК-24а до ТК-8-24Б		2023-2024	1 255	2 031,08
ИТОГО:			4 709	8 494,53
Реконструкция тепловых сетей от УТ-5Т-8 до ТК-5Б-19	В рамках инвестиционной программы ТОО «Алматинские тепловые сети»	2023-2024	1 502,5	1 154,63
Реконструкция кабельных линий 2КЛ-10кВ от ПС-7 до НС-13 мкр.4 дом 1г		2023-2024	-	22,23
Реконструкция тепловых сетей ТМЗКВ от ТКЗ-40/2 до ТКЗКВ-3		2024	305	434,9
Реконструкция тепловых сетей ТМ-2, от ТК1-Кз-22а до ТК-3в		2024	613,5	217,16
Реконструкция тепловых сетей ТМ-2 от ТК1-ДЖ-2 до ТК-13ю и ответвлений до элеваторных узлов МЖД по адресу: Жарокова 195, 197, 199, 201, 203, 205, 205 а, 207, 209, 211; Жандарбекова 220, 222		2024	750	346,72
Реконструкция тепловых сетей ТМ-2, от ТК 2-4 до ТК 2-4-5		2024	673	316,91
Реконструкция тепловых сетей от ТК-5-39 до ТК-5Пз-5		2024	901	626,73
Реконструкция тепловых сетей от НС-15 до ТК-10-19		2024	810	592,56
Реконструкция тепловых сетей ТМ-3 от ТК 3-20в до ТК 3-20/12в		2024	695	1 078,35
ИТОГО:			6 250	4 767,97

Наименование мероприятия	Предлагаемое решение	Срок исполнения	Протяженность, м	Стоимость строительства млн. тенге на 2024г (с НДС)
Реконструкция тепловых сетей от ТК3-12 до насосной станции КазНУ	В рамках МИО по заказу КГУ «Управление энергетики и водоснабжения города Алматы»	2024-2025	1 052	1 903,15
Реконструкция тепловых сетей ТМ-5, от ТК-5-20 до элеваторных узлов МЖД по адресу: Туркебаева, 24,38 ул. Тургут озала, 47,49,51,53,55		2024-2025	803	250,46
Реконструкция тепловых сетей от ЦТРП ЮРК до ТК 2-3В, по ул. Байкадамова до ТК-2-7А и по ул. Радостовца от ТК 2-6 до ТК 2-6-2		2024-2025	756	701,07
Реконструкция тепловых сетей от ТК-13-9 до ТК-13-9/1 до ж.д. №43 мкр. 5		2024-2025	1 306	436,47
Реконструкция тепловых сетей от РТК 34с-11 до тепловых пунктов мжд мкр.Кокмайса д.27-45		2024-2025	1 092	575,4
Реконструкция тепловых сетей от ТК 4-2 до НС "Алмагуль-Южный", ул. Дунаевскрго		2024-2025	864	1 304,58
Реконструкция тепловых сетей от кот Школа№85 от до мжд Нурсая 2а,мжд Бекмаханова 2/6, 2/7		2024-2025	1 203	587,86
Реконструкция тепловых сетей от котельной Красногвардейский тракт377а отТК-1 до ТК-5		2024	506	411,94
Реконструкция тепловых сетей от ТК 5Я-7 к жилым домам по ул.Макаренко 56,58,60,62,64,66 и пр.Рыскулова 58А,62,62А.		2024	632	354,12
Реконструкция тепловых сетей города Алматы. Реконструкция тепломгистрали М-5. Участок трассы от ТК-5-13 до ТК-2-34		2024	828,6	1 789,93
Реконструкция насосной РКО-2, в мкр.Мирас 52		2024-2025	-	931,36
		ИТОГО:	9 042,6	9 246,35
		ВСЕГО:	20 001,6	22 508,85



ПОДГОТОВКА К ОТОПИТЕЛЬНОМУ ПЕРИОДУ 2024-2025 гг.



Реконструкция тепловых сетей – 11 км.

Собственные средства – 6,3 км,
Бюджетные средства – 4,7 км.

Текущий ремонт тепловых сетей – 8,0 км

Восстановление изоляции – 8,6 км

СОКРАЩЕНИЕ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ



Публикации в СМИ и социальных сетях предприятия информации о проведении рейдов отключения потребителей от услуг теплоснабжения за дебиторскую задолженность



Выдача досудебных уведомлений



Отключения потребителей от услуг горячего водоснабжения за дебиторскую задолженность



Внедрение автодозвона и смс-уведомлении о задолженности потребителей услуг тепловой энергии



Совершение исполнительных надписей и передача частным судебным исполнителям

УЛУЧШЕНИЕ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ



Повышение квалификации сотрудников



Автоматизация внесения данных по Актам отключение/подключение услуг теплоснабжения



+7 (727) 341-07-77



+7 (701) 027-11-20



www.alts.kz



info@alts.kz

НАЗАРЛАРЫҢЫЗҒА РАХМЕТ



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

