



Отчет

**ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания»
акимата города Костаная ГУ «Отдел жилищно-коммунального
хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог
акимата города Костаная»**

**об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении
утвержденной инвестиционной программы
на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению
тепловой энергией
за 2021 год**

г. Костанай ул. Бородина, 231, 11 апреля 2022 года

1. Общая информация о предприятии.

Слайд №1.

Государственное коммунальное предприятие "Костанайская теплоэнергетическая Компания" акимата города Костаная учреждено Решением Акима города Костаная № 92 от 7 августа 1998 года "О реорганизации теплоэнергетического комплекса города» и является хозяйствующим субъектом, действующим на основании законодательства Республики Казахстан и Устава предприятия.

Приказом Министра экономики и бюджетного планирования от 16.02.2004 года № 29 ГКП «КТЭК» акимата г. Костаная внесено в перечень градообразующих предприятий области.

Основным назначением предприятия является – надежное, бесперебойное теплоснабжение потребителей города Костаная, обеспечивая эффективную, безубыточную работу предприятия.

Приказом Управления Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по Костанайской области от 13 апреля 2007 года №75-ОД, приказом Департамента Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по Костанайской области от 22 сентября 2014 года № 259-ОД предприятие включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по видам деятельности:

-услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией;

-услуги предоставления подъездного пути для проезда подвижного состава при условии отсутствия конкурентного подъездного пути (малой мощности).

Процент охвата централизованным теплоснабжением объектов города составляет 87% объема городской застройки.

Кроме основной деятельности, предприятие осуществляет иную деятельность, согласованную уполномоченным органом.

Слайд №2

В состав ГКП «КТЭК» входят ТЭЦ, котельная №2, №3, цех малых котельных (*состоящий из 12 котельных*) установленной электрической мощностью - 12 МВт, общей установленной тепловой мощностью - 1 353,904 Гкал/час, присоединенной тепловой нагрузкой - 917,762 Гкал/час.

Имеется *Тепловой район*, обеспечивающий ремонт и обслуживание тепловых сетей протяженностью – 246,098 км, в том числе:

- магистральных тепловых сетей (38,280 км),
- внутриквартирных (207,818 км).

В мазутных резервуарах ТЭЦ, котельных №2, №3 хранится запас резервного топлива в объеме 4 143,799 тонн.

2. Об исполнении утвержденной инвестиционной программы.

Слайд №3-4.

Совместным приказом уполномоченного органа от 10.12.2021 года № 342-ОД и местным исполнительным органом от 21.01.2022 года № 15-ОД утверждено внесение изменений в инвестиционную программу на 2021 год. Инвестиционной программой предусмотрено исполнение 6 мероприятий на общую сумму **81,911** млн. тенге.

Фактическое исполнение по 6 мероприятиям составило **128,161** млн. тенге или 156,5% (*отклонение +46,250 млн. тенге*), в том числе выполнено:

- капитальный ремонт основного и вспомогательного оборудования - 27,8 млн. тенге;

- установка нового оборудования – 7,7 млн. тенге;

- капитальный ремонт теплосетей – 39,4 млн. тенге;

- строительство теплосетей - 53,3 млн. тенге.

Реализация инвестиционной программы произведена за счет собственных средств (*амортизационных отчислений в тарифной смете*).

Слайд №5. Капитальный ремонт водогрейного котла ПТВМ-50 ст.№1 на ТЭЦ.

Водогрейный котёл ст. №1 введен в эксплуатацию в 1968 году, т.е. эксплуатируется 53 года. Последний капитальный ремонт проводили в 2014 году, следующий ремонт необходимо было выполнить, согласно инструкции, в 2018 году. Капитальным ремонтом предусмотрена замена экранных труб котла - 100%; нижних коллекторов экранов - 4 шт.

Сумма реализации по плану - **11,258** млн. тенге, фактическое исполнение - **11,472** млн. тенге или 101,9% (*отклонение: +0,214 млн. тенге*).

Эффект от реализации:

Снижение износа основных средств с **85%** до **65%**, снижение расхода природного газа с **7,4** млн. нм³ до **5,7** млн. нм³.

Слайд №6. Капитальный ремонт ПСВ-125-7-15 ст.№1

Латунные трубки ПСВ 125-7-15 ст.№1 находились в неудовлетворительном состоянии, количество заглушенных трубок составляет 37%. Вследствие длительной эксплуатации подогревателя сетевой воды трубки подверглись коррозионному износу, обесцинкованию и утончению металла, в связи с чем оборудование работало при сниженных параметрах и систематически выходило из строя. Это, в свою очередь, приводило к забросу солей жесткости в питательную воду, тем самым повышая уровень аварийности основного оборудования. Мероприятием предусмотрена замена данных латунных трубок ПСВ 125-7-15 ст.№1 - 100%.

Сумма реализации по плану - **5,472** млн. тенге, фактическое исполнение составило **5,472** млн. тенге или 100,0% (*отклонений нет*).

Эффект от реализации:

Снижение износа основных средств с **90%** до **66%**, дополнительный полезный отпуск тепловой энергии с **36,2** тыс. Гкал до **42,3** тыс. Гкал.

Слайд №7. Установка пластинчатого теплообменного аппарата на ТЭЦ

В целях улучшения качества подготовки подпиточной воды теплосети предусмотрено внедрение нового технологического оборудования - аппарата теплообменного пластинчатого. Использование пластинчатого теплообменного аппарата вместо устаревших установок трубчатого типа дает множество преимуществ:

- компактность;
- высокая способность теплообмена и более высокий КПД;
- длительный срок эксплуатации;
- экономичность и надёжность;
- простота обслуживания и монтажа;
- возможность изменения характеристики эксплуатируемого подогревателя;
- малые потери давления, низкий недогрев.

Сумма реализации по плану - **7,732** млн. тенге, фактическое исполнение составило **7,732** млн. тенге или **100,0%** (*отклонений нет*).

Эффект от реализации:

Дополнительный полезный отпуск тепловой энергии с **36,2** тыс. Гкал до **37,8** тыс. Гкал.

Слайд №8. Капитальный ремонт парового котла ГМ 50/14 ст.№5 на Котельной №2

Паровой котёл ст.№5 введен в эксплуатацию в 1977 году, т.е. эксплуатируется 44 года. Последний капитальный ремонт проводили в 2016 году, следующий ремонт необходимо было выполнить, согласно инструкции, в 2020 году. Капитальным ремонтом предусмотрена замена экранных труб -100%, коллекторов-100%.

Сумма реализации по плану - **10,730** млн. тенге, фактическое исполнение - **10,824** млн. тенге или **100,9%** (*отклонение: +0,094 млн. тенге*).

Эффект от реализации:

Снижение износа основных средств с **87%** до **65%**, снижение расхода природного газа с **5,1** млн. нм³ до **5,0** млн. нм³.

Слайд №9. Капитальный ремонт ТМ19

Физический износ тепломагистрали ТМ-19 составлял более 90%. Наличие коррозии приводило к аварийным ситуациям и вынужденным ремонтам. Инвестиционной программой предусмотрен капитальный ремонт с заменой трубопровода на новый, протяженность - **0,341** км.

Капитальный ремонт участка тепломагистрали ТМ-19 от ВУ-2 в сторону ВУ-4 произведен с целью обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, снижения износа и нормативных потерь на теплосетях.

Сумма реализации по плану - **38,053** млн. тенге, фактическое исполнение - **39,377** млн. тенге или 103,5% (*отклонение: +1,324 млн. тенге*).

Эффект от реализации:

Снижение износа основных средств с **87%** до **61%**, снижение нормативных потерь с **17,83%** до **17,79%**, экономия по тепловой энергии с **421,70** Гкал до **225,08** Гкал.

Слайд №10. Строительство теплосети к зданиям на территории Костанайского аэропорта в г. Костанай

Мероприятием предусмотрено строительство теплосети протяженностью 0,896 км к зданиям на территории Костанайского аэропорта в г. Костанай. Ранее в данном районе проходила теплосеть протяженностью более 2 км, подключенная к ТЭЦ. В связи с большой удаленностью от теплоисточника отмечались значительные тепловые потери, поэтому теплосеть была демонтирована в июле 2021 года. Новая теплосеть запитана от Котельной №12, которая расположена в микрорайоне «Аэропорт».

Сумма реализации по плану - **8,666** млн. тенге, фактическое исполнение составило **53,284** млн. тенге или 614,9% (*отклонение: +44,618 млн. тенге*).

Эффект от реализации:

Снижение нормативных потерь с **17,83%** до **17,79%**, экономия по тепловой энергии с **1 659,29** Гкал до **453,19** Гкал.

Кроме инвестиционной программы *производился ремонт основных средств, не приводящий к увеличению стоимости основных средств.*

Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных средств выполнен на **317,6** млн. тенге, перевыполнение составило **80,1** млн. тенге или 33,7%, в том числе:

-ремонт, выполненный хозспособом на **289,3** млн. тенге, (*капитальный ремонт- 61,4 млн. тенге и текущий ремонт- 227,9 млн. тенге*);

-ремонт, выполненный подрядным способом - **28,3** млн. тенге.

Протяженность отремонтированных внутриквартальных тепловых сетей - **2,768** км.

Протяженность восстановленной теплоизоляции на теплотрассах - **12,708** км.

За 2021 год аварийные ситуации не допускались.

Слайд №11.

Кроме того, в рамках заключенного 26 мая 2016 года Кредитного договора между Европейским банком реконструкции и развития и ГКП «КТЭК» продолжена реализация проекта «Модернизация системы теплоснабжения г. Костанай».

По состоянию на 1 января 2022 года из **22-х** мероприятий проекта,

завершено 20, в том числе в 2021 году один объект по реконструкции бойлерной на котельной №2. По одному мероприятию «Строительство тепломагистрали по ул. Лермонтова» контракт с подрядчиком расторгнут из-за его неплатежеспособности. Завершение контракта планируется собственными силами в межотопительный период 2022 года. Еще по одному контракту «Строительство двух паровых турбин и реконструкция оборудования РП-3» ведутся пусконаладочные работы.

3. О постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы.

Приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Костанайской области» от 26.11.2021 года № 302-ОД предприятию утверждено изменение тарифной сметы на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией на 2021 год без повышения тарифа.

По итогам 2021 года затратные статьи в тарифной смете исполнены.

По ряду затратных статей в тарифной смете превышение расходов, которые произведены за счет недополученного дохода (183,976 млн. тенге) в утвержденной тарифной смете, а также за счет увеличения объемов реализации тепловой энергии потребителям (на 10,5%).

Слайд №12

Информация	Ед. измер.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в процентах
Затраты на предоставление услуг	тыс. тенге	7 998 075,3	9 175 933,7	14,7
в том числе:				
водоснабжение, водоотведение	тыс. тенге	121 284,1	133 829,3	10,3
топливо	тыс. тенге	4 573 709,9	4 801 186,0	5,0
горюче-смазочные материалы	тыс. тенге	51 810,1	54 858,6	5,9
энергия	тыс. тенге	255 047,9	278 111,1	9,0
вспомогательные материалы	тыс. тенге	6 226,5	13 320,5	в 2 раза
заработная плата	тыс. тенге	1 325 497,6	1 334 926,9	0,7
социальный налог, социальные отчисления, отчисления в МСФО	тыс. тенге	142 100,3	141 530,2	-0,4
амортизация ОС, НМА	тыс. тенге	83 405,5	704 425,4	в 8 раз
ремонт	тыс. тенге	237 503,8	317 639,9	33,7
налоги и платежи в бюджет	тыс. тенге	106 248,9	107 708,5	1,4
услуги сторонних организаций производств. характера	тыс. тенге	5 230,8	5 591,3	6,9
исследования, заключения,	тыс. тенге	15 051,1	17 668,0	17,4

обследования				
охрана объектов, услуги противопожарной службы	тыс. тенге	21 205,1	21 205,1	0,0
услуги коммунального хозяйства	тыс. тенге	134 653,9	248 876,8	84,8
содержание автотранспорта и механизмов	тыс. тенге	11 823,2	16 123,9	36,4
информационные, консультационные, маркетинговые и аудиторские услуги	тыс. тенге	4 664,4	10 904,3	в 2 раза
охрана труда и техника безопасности	тыс. тенге	13 745,0	18 511,3	34,7
выплата вознаграждений по кредитным договорам	тыс. тенге	841 079,2	888 822,5	5,7
прочие (ОППВ, услуги по поддержке программы сбыта, услуги связи, банка, канцелярские и др.)	тыс. тенге	47 788,0	60 694,1	27,8
Недополученный доход	тыс. тенге	183 976,1	-183 976,1	0,0
Всего затратная часть тарифной сметы:	тыс. тенге	8 182 051,4	8 991 957,6	9,9

Фактические затраты составили 8 992,0 млн. тенге, против предусмотренных в тарифной смете (с учетом недополученного дохода в утвержденной тарифной смете) – 8 182,1 млн. тенге, Превышение на 9,9% или на 809,9 млн. тенге, в том числе за счет фактических амортизационных расходов над утвержденными (621,0 млн. тенге).

В утвержденной тарифной смете затраты на амортизационные отчисления утверждены в объеме финансирования инвестиционной программы (83,4 млн. тенге). Включение в утвержденную затратную часть тарифной сметы амортизационных отчислений на уровне фактических, привело бы к увеличению среднеотпускного тарифа на 7,6%, что крайне негативно сказалось бы на платежеспособности потребителей.

Основными расходными статьями в тарифной смете являются товарный газ - 52,3%, заработная плата – 14,5%, выплаты за предоставленные кредиты- 9,7%, амортизационные отчисления- 7,5%, ремонт – 3,5%, электроэнергия -3,0%, налоговые платежи и сборы, коммунальные услуги по 2,7%. Остальные затраты составляют менее 1% от всех расходов.

Все произведенные затраты по услугам, работам, товарам подтверждены договорами, счетами-фактурами, актами выполненных работ, накладными.

4. Об основных финансово-экономических показателях деятельности.

Костанайская теплоэнергетическая компания завершила финансовый год с убытками.

До 2021 года финансово-хозяйственная деятельность ГКП «КТЭК»

была положительно устойчива в течение четырех лет за счет оказания финансовой поддержки предприятию акиматами города и области.

В 2021 году предприятие финансовых вливаний не получало.

При полученных доходах в целом по предприятию - **8 883,6** млн. тенге и расходах - **9 045,1** млн. тенге, убыток составил **161,5** млн. тенге.

С учетом непокрытых убытков прошлых лет, убыток по предприятию на 01.01.2022 года составил 1 155,0 млн. тенге.

Размер уставного капитала предприятия на 1 января 2022 года - **13 281,4** млн. тенге.

Основной доход получен от деятельности по снабжению тепловой энергией (92%).

Слайд №13.

Доход от регулируемой услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией за год получен в размере **8 392,2** млн. тенге, при произведенных расходах **8 992,0** млн. тенге.

Финансовый результат по основной деятельности отрицательный - **(-599,8)** млн. тенге.

Таким образом, по предоставлению регулируемых услуг ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» несет убытки, это указывает на то, что тарифы не окупают фактические затраты предприятия по оказанию данных услуг. Несмотря на увеличение объемов отпуска потребителям тепловой энергии на 10,5%, рост доходов за счет снижения тарифов составил всего 4,3%.

За счет доходов от иной и прочей деятельности в целом по предприятию убытки снижены.

Дебиторская задолженность за оказанные услуги на 01.01.2022 года составила **1 894,2** млн. тенге, в том числе: по населению - 995,8 млн. тенге, по прочим юридическим лицам - 721,6 млн. тенге, по бюджетным организациям - 176,8 млн. тенге. Прочая задолженность **16,0** млн. тенге. Снижение дебиторской задолженности по сравнению с периодом на 01.01.21 года на 188,7 млн. тенге или на 5,8%.

Основными причинами дебиторской задолженности являются:

- снижение платежеспособности потребителей в период пандемии;
- недобросовестное отношение потребителей к оплате за оказанные услуги;
- неисполнение судебными исполнителями в установленные сроки всех необходимых и обязательных мер принудительного взыскания судебных решений в отношении должников;
- неполное использование потребителями возможностей, предусмотренных законодательством, по предоставлению жилищной помощи на оплату коммунальных услуг.

Предприятием на постоянной основе проводились мероприятия по снижению дебиторской задолженности, а именно:

-в досудебном порядке в 2021 году должникам направлено 5 496 уведомлений об имеющейся задолженности, на сумму 491,2 млн. тенге. Из них потребителями погашено и оплачено по 1 718 уведомлениям на сумму

135,8 млн. тенге;

-в принудительном порядке в 2021 году:

-подано нотариусам и в судебные органы 1 135 заявления по должникам на сумму 211,3 млн.тенге, из них по 450 заявлениям вынесены судебные акты на сумму 72,3 млн.тенге, исполнены – 142 решения на сумму 9,6 млн. тенге.

По состоянию на 01.01.2022 года находятся на исполнении у 21 судоисполнителя 1 119 документа на взыскание 88,1 млн. тенге.

Кредиторская задолженность по состоянию на 01.01.2022 года - **5 555,1** млн. тенге, в том числе кредитные средства, выплата по которым отсрочена на несколько лет – **4 020,0** млн. тенге или 72 % (кредитные договора по программе «Нурлы Жол», кредитный договор с Европейским банком реконструкции и развития), оставшаяся задолженность – текущие платежи: за поставленный газ - 429,5 млн. тенге, электроэнергия - 20,2 млн. тенге, водоснабжение - 33,7 млн. тенге.

5. Об объемах предоставленных регулируемых услуг.

За 2021 год отпущено с коллекторов теплоисточников **1 485,1** тыс. Гкал тепловой энергии, полезный отпуск составил **1 220,4** тыс. Гкал, что на 10,5 % больше, чем в утвержденной тарифной смете.

Увеличение отпуска тепловой энергии стало возможным за счет:

-увеличения количества потребителей, вследствие развития инфраструктуры города;

-приведения температурного графика вырабатываемой тепловой энергии в соответствие с СН РК 2.04-01-2017 «Тепловые сети», что повлияло на увеличение температуры в подающем трубопроводе на 5⁰С;

-снижения средней температуры наружного воздуха в отопительный период на 2,7⁰С.

В то же время, *рост выработки* тепловой энергии *повлиял на увеличение объема расхода топлива* (товарного газа) на 10,5%, что привело к *дополнительным расходам, не предусмотренным в тарифной смете* на теплоснабжение.

Потери тепловой энергии в пределах утвержденных - **17,83%**.

Слайд №14.

Показатели	ед. измерения	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	отклонение 2021 г к 2017г., %
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 252,677	1 375,286	1 355,202	1 367,050	1 485,092	118,6
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1 028,947	1 129,766	1 113,433	1 123,305	1 220,374	118,6
Потери тепловой энергии	%	17,86	17,85	17,84	17,83	17,83	99,8

За текущий период улучшены показатели эффективности деятельности предприятия:

Слайд №15.

Показатели эффективности по ГКП "КТЭК"							
Показатели	ед. измерения	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2021 год к 2017 г, %
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	у.т. кг/Гкал	171,5	168,2	168,0	165,3	172,1	100,3
Уровень технологических потерь	%	17,86	17,85	17,84	17,83	17,83	99,8
Удельный расход электроэнергии на выработку тепловой энергии	тыс.вВтч/Гкал	54,8	49,5	50,6	48,99	45,62	83,2
Собираемость платежей	%	101	98	101	95	101	100,0

Увеличение удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии связано с приведением температурного графика со СНИП.

6. О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг.

В целях получения потребителями своевременной и полной информации о деятельности предприятия создан информационный сайт, в котором отражены все аспекты деятельности предприятия, кроме того на сайте каждый потребитель может получить достоверную информацию по действующим тарифам, утвержденной тарифной смете, инвестиционной программе и их исполнении; сделать заявку на платные услуги; передать показания по приборам учета ГВС и получить историю по платежам, сложившимся начислениям и прочую информацию.

Постоянно ведется работа с потребителями по разъяснению начислений и платежей за оказанные услуги.

Предприятие в информационном порядке через СМИ и телевидение извещает и разъясняет потребителям города об изменении тарифов на теплоснабжение и о периодах проведения ремонтно-профилактических работ.

За 2021 год поступило от потребителей 54 заявки и 5 жалоб, которые были рассмотрены в сроки, установленные законодательством.

Несмотря на сложные условия, в период карантина проводилась работа по подготовке к отопительному сезону. Обращалось внимание на:

-проведение качественной промывки и опрессовки внутренних систем отопления;

-недопущение изменения (без проекта) систем отопления и горячего водоснабжения в обслуживаемых жилых многоэтажных домах;

-выполнение в полном объеме ревизии и замены запорной арматуры в тепловых пунктах и на стояках систем отопления;

-ремонт и теплоизоляция разводящих трубопроводов, проходящих по подвальным помещениям домов.

Что сказалось на качестве предоставляемых услуг, особенно после осеннего опресовочного периода. Жалоб от потребителей по качеству воды не поступало.

Не смотря на проводимую работу абонентской службой, потребители обращаются в уполномоченный орган по вопросам корректности начислений за услуги теплоснабжения. В связи с чем, проводятся проверки уполномоченным органом и выносятся решения по их результатам. Так, за истекший период уполномоченным органом в сфере естественных монополий назначено 18 проверок, из них по 6 выявлены нарушения. Возвращено потребителям 126,9 тыс. тенге.

7. О перспективах деятельности.

Приказом уполномоченного органа от 15 декабря 2020 года № 395-ОД предприятию утвердили тарифы на долгосрочный период с 2021 по 2025 годы. С учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан, тарифы утверждены на каждый планируемый период.

Так, согласно приказу ДКРЕМ № 395-ОД от 15.12.20 года с 1 января 2022 года тарифы для категорий потребителей «население» и «прочие» должны увеличиться на пять процентов, о чем потребители были оповещены в газете «Костанайские новости» от 30 ноября 2021 года.

В связи с поручением Президента Республики Казахстан К.-Ж. Токаева, *ГКП «КТЭК» приняло решение по сдерживанию тарифов с 01 января 2022 года для категории потребителей «население» и «прочие потребители» на уровне действующих в декабре 2021 года.*

В связи со снижением поставщиком цены товарного газа с 01 февраля 2022 года на 2,6 процента, предприятием дополнительно с 01 марта 2022 года *снижены тарифы всем категориям потребителей на 1,5%.*

Причем, при рассмотрении уполномоченным органом заявки по снижению тарифов, затраты на топливо в тарифной смете утверждены на весь текущий календарный период на уровне цен, введенных с 01 февраля 2022 года, тем самым *ГКП «КТЭК» нанесен ущерб в виде недополученного дохода в размере 21,0 млн. тенге.*

Слайд №16.

Тарифы ГКП "КТЭК" на услуги теплоснабжения					
показатели	период ввода тарифов				отклонение тарифа с 01.03.22г. к 01.09.21г.,%
	с 01.09.21г.	с 01.01.22г.	с 01.03.22г.	для сравнения с 01.07.14г.	
Среднеотпускной тариф	7 156,69	7 375,79	7 162,11	4 809,82	100
в том числе:					
<i>население - средний</i>	<i>3 755,07</i>	<i>3 755,07</i>	<i>3 700,17</i>	<i>3 998,47</i>	<i>98,5</i>
с ОПУ	3 668,83	3 668,83	3 615,19		98,5
без ОПУ	4 506,08	4 506,08	4 440,20		98,5
<i>прочие - средний</i>	<i>11 205,83</i>	<i>11 205,83</i>	<i>11 042,02</i>	<i>6 615,74</i>	<i>98,5</i>
с ОПУ	12 101,16	12 101,14	11 924,24		98,5
без ОПУ	14 567,58	14 567,58	14 354,63		98,5
<i>бюджет- средний:</i>	<i>18 741,94</i>	<i>19 569,16</i>	<i>19 283,10</i>	<i>отсутст.</i>	<i>102,9</i>
с ОПУ	18 351,46	19 161,49	18 881,39		102,9
без ОПУ	28 112,91	29 353,74	28 924,65		102,9

Однако, несмотря на сложное финансовое состояние, коллектив предприятия приложит все усилия для надежного, бесперебойного и качественного теплоснабжения потребителей города.

На 2022 год запланирована реализация инвестиционной программы и инвестобязательств в объеме 206,4 млн. тенге, проведение ремонтов оборудования, теплосетей, автотранспорта на 99,0 млн. тенге, завершение строительства участка теплосети по ул. Лермонтова -91,8 млн. тенге.

В настоящее время проводятся закупочные процедуры по приобретению материалов, услуг.

Спасибо за внимание

И. о. директора

В. Шмыглов