

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
“ВОДОПРОВОДНО-КАНАЛИЗАЦИОННОЕ
И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ХОЗЯЙСТВО”
423570, Татарстан, г. Нижнекамск,
ул. Ахтубинская, 46,
тел.: (8555) 47-08-01, факс: (8555) 42-39-68
e-mail:wkex@rambler.ru



“СУ ҮТКӘРҮ-КАНАЛИЗАЦИЯ
ҺӘМ ЭНЕРГЕТИКА ХУҖАЛЫҖЫ”
АКЦИОНЕРЛЫК ҖӘМҖИЯТЕ
423570, Татарстан Республикасы, Түбән Кама,
Актүбә урамы, 46,
тел.: (8555) 47-08-01, факс: (8555) 42-39-68
e-mail:wkex@rambler.ru

№ 1043 от 24 05 2021 г.

Директору
МУП «ДСЖКХ и Б»

М.А. Санкову

Направляю замечания к проекту по схеме теплоснабжения на 2022г.
Приложение: 9 страниц

Генеральный директор

И.Н. Нуртдинов

Замечания к схеме теплоснабжения 2022 год

ПО ГЛАВАМ

Глава 4 «Перспективные балансы тепловой мощности» стр 32 в таблице 3.1 Существующие и перспективные балансы тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЕТО-1 АО «Татэнерго» исправить значения в строке 3.2 «ЦТП АО «ВК и ЭХ», в строке 8 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ТАТЭНЕРГО» ПОТРЕБИТЕЛЯМ ПО г. Нижнекамск», в строке 9 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ВК И ЭХ» – математически некорректное вычисление

№	Баланс	2019 факт	2020 факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Покупка АО "Татэнерго", в т.ч.	1 811 716	1 813 693	1 825 016	1 831 407	1 838 954	1 845 520	1 853 239	1 861 097	1 867 492	1 875 467	1 884 408	1 892 203	1 900 076	1 906 467	1 916 352	1 923 008
1,1	филиал АО «ПТК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-1)	1 049 484	1 057 445	912 508	915 129	917 836	920 593	927 824	935 210	941 161	943 909	946 689	949 408	952 134	954 802	957 598	960 276
1,2	ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-2)	762 232	756 248	912 508	916 278	921 118	924 927	925 415	925 887	926 331	931 558	937 719	942 795	947 942	951 665	958 754	962 732
2	Потери в сетях филиала АО "Татэнерго" НКТС	182 557	192 498	178 261	174 592	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061
3	Отпуск от сетей филиала АО "Татэнерго" НКТС, в т.ч.:	1 628 623	1 621 195	1 646 755	1 656 815	1 667 893	1 674 459	1 682 178	1 690 036	1 696 431	1 704 406	1 713 347	1 721 142	1 729 015	1 735 406	1 745 291	1 751 947
3,1	прямые потребители	37 721	30 348	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256
3,2	Отпуск в ЦТП АО "ВКиЭХ"	1 590 902	1 590 847	1 608 499	1 612 469	1 623 245	1 629 548	1 636 958	1 644 502	1 650 641	1 658 298	1 666 881	1 674 364	1 681 922	1 688 058	1 697 547	1 703 937
4	Потери в сетях АО "ВКиЭХ" (фактические)	293 534	294 991	294 065	294 321	294 623	294 886	295 194	295 509	295 764	296 083	296 441	296 753	297 068	297 323	297 719	297 985
4.1.	в т. ч. в сетях отопления	255 957	238 987	157 182	157 438	157 740	158 003	158 311	158 626	158 881	159 200	159 558	159 870	160 185	160 440	160 836	161 102
4.2.	в т. ч. в сетях ГВС (включаются в полезный отпуск)	37 577	56 004	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883
5	Потери в сетях АО "ВКиЭХ" (нормативные в расчет тарифа)	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441
5,1	в т. ч. в сетях отопления	184 864	184 864	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650
5,2	в т. ч. потери в сетях ГВС (включаются в полезный отпуск)	37 577*	56 004	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791
6	Полезный отпуск потребителям АО "Татэнерго", присоединенным к сетям ВКиЭХ	1 045 729	1 059 847	1 062 793	1 072 597	1 083 374	1 089 677	1 097 087	1 104 631	1 110 770	1 118 426	1 127 009	1 134 493	1 142 051	1 148 186	1 157 676	1 164 065
7	Поставка тепловой энергии для производства ГВС АО "ВКиЭХ"	251 640	236 008	251 641	251 641	251 640	251 640	251 641	251 640	251 641	251 641	251 641	251 640	251 640	251 641	251 640	251 641
8	Полезный отпуск АО «Татэнерго» потребителям по г. Нижнекамск	1 372 666	1 382 207	1 424 314	1 428 284	1 439 060	1 445 363	1 452 773	1 460 317	1 466 456	1 474 113	1 482 696	1 490 179	1 497 737	1 503 873	1 513 362	1 519 752
9	Полезный отпуск АО «ВКиЭХ»	1 334 945	1 351 859	1 386 058	1 390 028	1 400 804	1 407 107	1 414 517	1 422 061	1 428 200	1 435 857	1 444 440	1 451 923	1 459 481	1 465 617	1 475 106	1 481 496

Глава 5 «Мастер-план» стр 47-48 в таблице 2.2 Предлагаемый баланс в системе теплоснабжения ЕТО-1 при реализации сценария №2 необходимо исправить значение в строке 3.2 «ОТПУСК В ЦТП АО «ВК И ЭХ», в строке 8 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ТАТЭНЕРГО» ПОТРЕБИТЕЛЯМ ПО г. Нижнекамск», в строке 9 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ВК И ЭХ»» – математически некорректное вычисление

№	Баланс	2019 факт	2020 факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3,2	Отпуск в ЦТП АО "ВКиЭХ"	1 590 902	1 590 847	1 608 499	1 612 469	1 623 245	1 629 548	1 636 958	1 644 502	1 650 641	1 658 298	1 666 881	1 674 364	1 681 922	1 688 058	1 697 547	1 703 937
8	Полезный отпуск АО «Татэнерго» потребителям по г. Нижнекамск	1 372 666	1 382 207	1 424 314	1 428 284	1 439 060	1 445 363	1 452 773	1 460 317	1 466 456	1 474 113	1 482 696	1 490 179	1 497 737	1 503 873	1 513 362	1 519 752
9	Полезный отпуск АО «ВКиЭХ»	1 334 945	1 351 859	1 386 058	1 390 028	1 400 804	1 407 107	1 414 517	1 422 061	1 428 200	1 435 857	1 444 440	1 451 923	1 459 481	1 465 617	1 475 106	1 481 496

Глава 7 «Предложение по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» стр36-37 в таблице 14.3 Баланс поставки тепловой энергии по теплосетевым организациям - АО «Татэнерго» и АО «ВК и ЭХ» исправить значения в строке 3.2 «ЦТП АО «ВК и ЭХ», в строке 8 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ТАТЭНЕРГО» ПОТРЕБИТЕЛЯМ ПО г. Нижнекамск», в строке 9 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ВК И ЭХ» – математически некорректное вычисление

№	Баланс	2019 факт	2020 факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Покупка АО "Татэнерго", в т.ч.	1 811 716	1 813 693	1 825 016	1 831 407	1 838 954	1 845 520	1 853 239	1 861 097	1 867 492	1 875 467	1 884 408	1 892 203	1 900 076	1 906 467	1 916 352	1 923 008
1,1	филиал АО «ПЭК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» (ППК-1)	1 049 484	1 057 445	912 508	915 129	917 836	920 593	927 824	935 210	941 161	943 909	946 689	949 408	952 134	954 802	957 598	960 276
1,2	ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ППК-2)	762 232	756 248	912 508	916 278	921 118	924 927	925 415	925 887	926 331	931 558	937 719	942 795	947 942	951 665	958 754	962 732
2	Потери в сетях филиала АО "Татэнерго" НКТС	182 557	192 498	178 261	174 592	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061
	Отпуск от сетей филиала АО "Татэнерго" НКТС, в т.ч.:	1 628 623	1 621 195	1 646 755	1 656 815	1 667 893	1 674 459	1 682 178	1 690 036	1 696 431	1 704 406	1 713 347	1 721 142	1 729 015	1 735 406	1 745 291	1 751 947
3,1	прямые потребители	37 721	30 348	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256
3,2	Отпуск в ЦТП АО "ВКиЭХ"	1 590 902	1 590 847	1 608 499	1 612 469	1 623 245	1 629 548	1 636 958	1 644 502	1 650 641	1 658 298	1 666 881	1 674 364	1 681 922	1 688 058	1 697 547	1 703 937
4	Потери в сетях АО "ВКиЭХ" (фактические)	293 534	294 991	294 065	294 321	294 623	294 886	295 194	295 509	295 764	296 083	296 441	296 753	297 068	297 323	297 719	297 985
4.1.	в т. ч. в сетях отопления	255 957	238 987	157 182	157 438	157 740	158 003	158 311	158 626	158 881	159 200	159 558	159 870	160 185	160 440	160 836	161 102
4.2.	в т. ч. в сетях ГВС (включаются в полезный отпуск)	37 577	56 004	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883
5	Потери в сетях АО "ВКиЭХ" (нормативные в расчет тарифа)	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441
5,1	в т. ч. в сетях отопления	184 864	184 864	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650
5,2	в т. ч. потери в сетях ГВС (включаются в полезный отпуск)	37 577*	56 004	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791
6	Полезный отпуск потребителям АО "Татэнерго", присоединенным к сетям ВКиЭХ	1 045 729	1 059 847	1 062 793	1 072 597	1 083 374	1 089 677	1 097 087	1 104 631	1 110 770	1 118 426	1 127 009	1 134 493	1 142 051	1 148 186	1 157 676	1 164 065
7	Поставка тепловой энергии для производства ГВС АО "ВКиЭХ"	251 640	236 008	251 641	251 641	251 640	251 640	251 641	251 640	251 641	251 641	251 641	251 640	251 640	251 641	251 640	251 641
8	Полезный отпуск АО «Татэнерго» потребителям по г. Нижнекамск	1 372 666	1 382 207	1 424 314	1 428 284	1 439 060	1 445 363	1 452 773	1 460 317	1 466 456	1 474 113	1 482 696	1 490 179	1 497 737	1 503 873	1 513 362	1 519 752
9	Полезный отпуск АО «ВКиЭХ»	1 334 945	1 351 859	1 386 058	1 390 028	1 400 804	1 407 107	1 414 517	1 422 061	1 428 200	1 435 857	1 444 440	1 451 923	1 459 481	1 465 617	1 475 106	1 481 496

Глава 14 «Ценовые последствия 2022» стр 19 в таблице 2.3 Тарифно-балансовая модель АО «ВК и ЭХ» необходимо исправить значения в строке «ОТПУСК В СЕТЬ» – математически некорректное вычисление

Наименование показателей	Ед. измерения	Утверждено РЭК на 2019 год	Факт 2019 года	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год
Отпуск в сеть	Гкал	1 668 038	1 590 903	1 582 525	1 608 499	1 612 469	1 623 245	1 629 548	1 636 958	1 644 502	1 650 641	1 658 298	1 666 881	1 674 364	1 681 922	1 688 038	1 697 547	1 703 937
Потери в сетях на передачу	Гкал	222 441	293 534	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	1 445 597	1 334 945	1 360 084	1 386 058	1 390 028	1 400 804	1 407 107	1 414 517	1 422 061	1 428 200	1 435 857	1 444 440	1 451 923	1 459 481	1 465 617	1 475 106	1 481 496

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Страница 98-99 Таблица 4.2 «Утверждаемый баланс тепловой энергии в системе теплоснабжения ЕТО-1 при реализации сценария2» необходимо исправить значение в строке 3.2 «ОТПУСК В ЦТП АО «ВК и ЭХ», в строке 8 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ТАТЭНЕРГО» ПОТРЕБИТЕЛЯМ ПО г. Нижнекамск», в строке 9 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ВК и ЭХ»» – математически некорректное вычисление

№	Баланс	2019 факт	2020 факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3,2	Отпуск в ЦТП АО "ВКиЭХ"	1 590 902	1 590 847	1 608 499	1 612 469	1 623 245	1 629 548	1 636 958	1 644 502	1 650 641	1 658 298	1 666 881	1 674 364	1 681 922	1 688 058	1 697 547	1 703 937
8	Полезный отпуск АО «Татэнерго» потребителям по г. Нижнекамск	1 372 666	1 382 207	1 424 314	1 428 284	1 439 060	1 445 363	1 452 773	1 460 317	1 466 456	1 474 113	1 482 696	1 490 179	1 497 737	1 503 873	1 513 362	1 519 752
9	Полезный отпуск АО «ВКиЭХ»	1 334 945	1 351 859	1 386 058	1 390 028	1 400 804	1 407 107	1 414 517	1 422 061	1 428 200	1 435 857	1 444 440	1 451 923	1 459 481	1 465 617	1 475 106	1 481 496

Страница 193 Таблица 11.1 « Утверждённый баланс распределение тепловой энергии в системе теплоснабжение ЕТО-1» исправить значения в строке 3.2 «ЦТП АО «ВК и ЭХ», в строке 8 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ТАТЭНЕРГО» ПОТРЕБИТЕЛЯМ ПО г. Нижнекамск», в строке 9 «ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК АО «ВК и ЭХ» – математически некорректное вычисление

№	Баланс	2019 факт	2020 факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Покупка АО "Татэнерго", в т.ч.	1 811 716	1 813 693	1 825 016	1 831 407	1 838 954	1 845 520	1 853 239	1 861 097	1 867 492	1 875 467	1 884 408	1 892 203	1 900 076	1 906 467	1 916 352	1 923 008
1,1	филиал АО «ПТК-16» «Нижнекамская ТЭЦ» (ППК-1)	1 049 484	1 057 445	912 508	915 129	917 836	920 593	927 824	935 210	941 161	943 909	946 689	949 408	952 134	954 802	957 598	960 276
1,2	ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ППК-2)	762 232	756 248	912 508	916 278	921 118	924 927	925 415	925 887	926 331	931 558	937 719	942 795	947 942	951 665	958 754	962 732
2	Потери в сетях филиала АО "Татэнерго" НКТС	182 557	192 498	178 261	174 592	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061	171 061
3	Отпуск от сетей филиала АО "Татэнерго" НКТС, в т.ч.:	1 628 623	1 621 195	1 646 755	1 656 815	1 667 893	1 674 459	1 682 178	1 690 036	1 696 431	1 704 406	1 713 347	1 721 142	1 729 015	1 735 406	1 745 291	1 751 947
3,1	прямые потребители	37 721	30 348	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256	38 256
3,2	Отпуск в ЦПП АО "ВКЦЭХ"	1 590 902	1 590 847	1 608 499	1 612 469	1 623 245	1 629 548	1 636 958	1 644 502	1 650 641	1 658 298	1 666 881	1 674 364	1 681 922	1 688 058	1 697 547	1 703 937
4	Потери в сетях АО "ВКЦЭХ" (фактические)	293 534	294 991	294 065	294 321	294 623	294 886	295 194	295 509	295 764	296 083	296 441	296 753	297 068	297 323	297 719	297 985
4.1.	в т. ч. в сетях отопления	255 957	238 987	157 182	157 438	157 740	158 003	158 311	158 626	158 881	159 200	159 558	159 870	160 185	160 440	160 836	161 102
4.2.	в т. ч. в сетях ГВС (включаются в полезный отпуск)	37 577	56 004	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883	136 883
5	Потери в сетях АО "ВКЦЭХ" (нормативные в расчет тарифа)	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441
5,1	в т. ч. в сетях отопления	184 864	184 864	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650	156 650
5,2	в т. ч. потери в сетях ГВС (включаются в полезный отпуск)	37 577*	56 004	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791	65 791
6	Полезный отпуск потребителям АО "Татэнерго", присоединенным к сетям ВКЦЭХ	1 045 729	1 059 847	1 062 793	1 072 597	1 083 374	1 089 677	1 097 087	1 104 631	1 110 770	1 118 426	1 127 009	1 134 493	1 142 051	1 148 186	1 157 676	1 164 065
7	Поставка тепловой энергии для производства ГВС АО "ВКЦЭХ"	251 640	236 008	251 641	251 641	251 640	251 640	251 641	251 640	251 641	251 641	251 641	251 640	251 640	251 641	251 640	251 641
8	Полезный отпуск АО «Татэнерго» потребителям по г. Нижнекамск	1 372 666	1 382 207	1 424 314	1 428 284	1 439 060	1 445 363	1 452 773	1 460 317	1 466 456	1 474 113	1 482 696	1 490 179	1 497 737	1 503 873	1 513 362	1 519 752
9	Полезный отпуск АО «ВКЦЭХ»	1 334 945	1 351 859	1 386 058	1 390 028	1 400 804	1 407 107	1 414 517	1 422 061	1 428 200	1 435 857	1 444 440	1 451 923	1 459 481	1 465 617	1 475 106	1 481 496

Страница 220-221 15.3 «Утверждаемая тарифно-балансовая модель АО «ВК и ЭХ» необходимо исправить значения в строке «ОТПУСК В СЕТЬ» – математически некорректное вычисление

Наименование показателей	Ед. измерения	Утверждено РЭК на 2019 год	Факт 2019 года	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год
Отпуск в сеть	Гкал	1 668 038	1 590 903	1 582 525	1 608 499	1 612 469	1 623 245	1 629 548	1 636 958	1 644 502	1 650 641	1 658 298	1 666 881	1 674 364	1 681 922	1 688 058	1 697 547	1 703 937
Потери в сетях на передачу	Гкал	222 441	293 534	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441	222 441
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	Гкал	1 445 597	1 334 945	1 360 084	1 386 058	1 390 028	1 400 804	1 407 107	1 414 517	1 422 061	1 428 200	1 435 857	1 444 440	1 451 923	1 459 481	1 465 617	1 475 106	1 481 496

Прошу вас пояснить почему отличается полезный отпуск АО «ВК и ЭХ» на 2022 год в утверждаемой части в таблицах 11.1 «Утверждённый баланс распределение тепловой энергии в системе теплоснабжение ЕТО-1» и 15.3 «Утверждаемая тарифно-балансовая модель АО «ВК и ЭХ».

Глава 5 Мастер-план

Страница 58 – 5 абзац - убрать слова «в том числе в сетях отопления – 184894,0 Гкал и 37577,0 Гкал в сетях ГВС», так как данная разбивка не утверждена регулирующим органом.

Страница 60 – в пункте 2.3.2

«Анализ всех расходов АО «ВК и ЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить **228,15** млн рублей ежегодно, согласно таблицы 2.11»

Глава 12 Инвестиции-2022

Страница 22

«Анализ всех расходов АО «ВК и ЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить **228,15** млн рублей ежегодно, согласно таблицы 4.1»

Год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, тыс. руб.	228 159,56	234 892,89	242 846,47	250 099,96	257 613,46	265 396,47	273 458,85	282 955,06	291 641,11	300 639,39	309 961,33	319 618,80	330 961,41

Страница 109 – в пункте 4.3.2

«Анализ всех расходов АО «ВК и ЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить **228,15** млн рублей ежегодно, согласно таблицы 4.10»

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Страница 104 -1 абзац - заменить слово «по зарез» на слово «с большим трудом».

Страница 107 – 5 абзац - убрать слова «в том числе в сетях отопления – 184894,0 Гкал и 37577,0 Гкал в сетях ГВС», так как данная разбивка не утверждена регулирующим органом.

Страница 109 – в пункте 4.3.2

«Анализ всех расходов АО «ВК и ЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить **228,15** млн рублей ежегодно, согласно таблицы 4.10»

Год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, тыс. руб.	228 159,56	234 892,89	242 846,47	250 099,96	257 613,46	265 396,47	273 458,85	282 955,06	291 641,11	300 639,39	309 961,33	319 618,80	330 961,41

«Анализ всех расходов АО «ВК и ЭХ» на приготовление и поставку ГВС показал, что исключение ЦТП и сетей ГВС с переходом на ИТП позволит высвободить **228,15** млн рублей ежегодно, согласно таблицы 9.2»

Год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, тыс. руб.	228 159,56	234 892,89	242 846,47	250 099,96	257 613,46	265 396,47	273 458,85	282 955,06	291 641,11	300 639,39	309 961,33	319 618,80	330 961,41

Замечания АО «ВК и ЭХ» к схеме теплоснабжения (актуализация на 2022г)

1. **Глава 12 Инвестиции**, стр.14 (мероприятия по строительству сетей АО «ВК и ЭХ») и стр.19 (баланс инвест.ресурсов), **глава 5 Утверждаемая часть** стр. 165 (мероприятия по строительству сетей) – разбивка идет только на 2022 и 2025 года, мероприятия будут выполняться с 2021 по 2025 года, включая 2023, 2024гг., см. представленную информацию таб.3.2 Объем нового строительства тепловых сетей АО «ВК и ЭХ»
2. **Глава 8 предложения по сетям** стр.17, таб.6.1; **Утверждаемая часть**, стр.127 таб.6.5 предложения по строительству сетей – строительство теплосети от ТК-88 ул.Б.Урманче до ТК-55 пр.Вахитова – это мероприятие не АО «ВК и ЭХ»
3. **Утверждаемая часть** стр.113 и стр.172, **глава 12** стр.26 – добавить данные по переводу горячего водоснабжения с ЦТП на ИТП: Планируется перевод горячего водоснабжения жилых домов от ЦТП-61 (4 дома) и ЦТП-63 (3 дома) на ИТП.
4. **Глава 1**, стр.227, **Утверждаемая часть** стр.195 - перечень бесхозяйных сетей, закрепленных на обслуживание АО «ВК и ЭХ» обновить
5. **Глава 8**, стр.32 таб.11.2 – информацию из строки 1 перенести в строку 6 - Реконструкции и (или) модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки; Строка 5 – не наша цифра (см.п.2)
6. **Утверждаемая часть** стр.109, Табл. 4.9. Норматив затрат тепловой энергии на приготовление 1 м3 горячей воды: Коэф фактических затрат т/э при подогреве на 55°C – горячая вода нагревается до 60-65°C (на границе поставки должна быть 60°C)