

РІЧНИЙ ЗВІТ
ДИРЕКТОРА КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА
«ВАСИЛЬКІВТЕПЛОМЕРЕЖА»

звітний період 2016 календарний рік (01.01.-31.12.2016р.)

Комунальне підприємство «Васильківтепломережа» є ліцензіатом Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (надалі по тексту Комісія) з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії.

Відповідно до статті 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг» до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг України віднесено, зокрема:

- ліцензування господарської діяльності з виробництва теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії), транспортування її магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами;

- постачання теплової енергії в обсягах, що перевищують рівень, який встановлюється умовами та правилами провадження господарської діяльності (ліцензійними умовами);

- встановлення тарифів на комунальні послуги суб'єктам природних монополій та суб'єктам господарювання на суміжних ринках, ліцензування діяльності яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг.

Отже, відповідно до норм даного Закону, Комісією здійснюється регулювання діяльності та встановлення тарифів для комунального підприємства «Васильківтепломережа».

КП «Васильківтепломережа», наголошує що, як ліцензіат з 2010 року неодноразово подавало всі необхідні вихідні дані та розрахунки для встановлення (коригування) економічно обґрунтованих тарифів на теплову енергію, на підставі яких Комісією були частково (газ, електроенергія) відкориговані тарифи на теплову енергію для різних категорій споживачів м. Василькова. Так, тільки в 2016 році були встановлені (в порушення діючого законодавства частково скориговані) тарифи на теплову енергію постановами НКРЕКП:

- Постанова НКРЕКП від 05.05.2016 р. № 782 «Про внесення змін до постанов НКРЕКП»;
- Постанова НКРЕКП від 09.06.2016 р. № 1101 «Про внесення змін до Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31.03.2015 р. № 1171»;
- Постанова НКРЕКП від 30.06.2016 р. № 1210 «Про внесення змін до постанов НКРЕКП»;
- Постанова НКРЕКП від 29.09.2016 р. № 1757 «Про внесення змін до постанов НКРЕКП»;
- Постанова НКРЕКП від 02.12.2016 р. № 2126 «Про внесення змін до постанов НКРЕКП»;
- Постанова НКРЕКП від 29.12.2016 р. № 2439 «Про внесення змін до постанов НКРЕКП»;
- Постанова НКРЕКП від 01.02.2017 р. № 151 «Про внесення змін до постанов НКРЕКП».

При даних тарифах, результат аналізу від звичайної діяльності підприємства у 2016 році є збиток підприємства 26 319,2 тис. грн, в тому числі 6 703,6 тис. грн. штрафні санкції НАК «Нафтогаз України» за невчасне погашення заборгованості за спожитий природний газ.

У підприємства на всі рахунки за рішеннями судів за несплату кредиторської заборгованості перед газопостачальними організаціями накладено арешти, окрім того, відповідно до Постанови КМУ № 217 від 18.06.2014 року на підприємстві діє спеціальний

режим використання грошових коштів, що надходять на поточні рахунки для проведення розрахунків з постачальником природного газу, на якого покладені спеціальні обов'язки.

Аналіз затверджених НКРЕКП для КП «Васильківтепломережа» в 2016р. тарифів з метою розрахунку середньозваженого річного тарифу та відповідність його фактичним витратам вказує на нестачу 31,4% обігових коштів (стр. 8; 9).

Розрахунок середньозваженого діючого тарифу на теплову енергію за 2016 рік по КП "Васильківтепломережа"

№ з/п	Показники	Структура фактичної собівартості теплової енергії (згідно Форми № 8-НКП-ЖКК)		Сруктура середньозважених, діючих у 2016 р, тарифів на теплову енергію (Середньозважено відповідно до фактичних обсягів теплової енергії згідно Форми № 2-НКП-тепло)		Відхилення фактичного розподілу до структури тарифу		
		тис.грн/рік	грн/ Гкал	тис.грн/рік	грн/ Гкал	тис.грн/рік	грн/ Гкал	% відхилення
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Виробнича собівартість, у т. ч.:	64 703,00	1 334,51	49 131,77	1 013,35	15 571,23	321,16	31,69
1.1	прямі матеріальні витрати, у т. ч.:	58 571,00	1 208,04	46 150,51	951,86	12 420,49	256,18	26,91
1.1.1	витрати на паливо	42 986,00	886,60	37 479,53	773,02	5 506,47	113,57	14,69
1.1.2	витрати на електроенергію	4 421,00	91,18	3 265,48	67,35	1 155,52	23,83	35,39
1.1.3	собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, КГУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0
1.1.4	витрати на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	185,00	3,82	18,61	0,38	166,39	3,43	894,29
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	460,00	9,49	48,81	1,01	411,19	8,48	842,47
1.2	прямі витрати на оплату праці	7 168,00	147,84	4 021,88	82,95	3 146,12	64,89	78,22
1.3	інші прямі витрати, у т. ч.:	3 351,00	69,12	1 316,21	27,15	2 034,79	41,97	154,59
1.3.1	відрахування на соціальні заходи	1 622,00	33,45	1 193,50	24,62	428,50	8,84	35,90
1.3.2	амортизаційні відрахування	1 729,00	35,66	122,71	2,53	1 606,29	33,13	1 308,97
1.3.3	інші прямі витрати	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0
1.4	загальновиробничі витрати, у т. ч.:	6 132,00	126,47	2 981,25	61,49	3 150,75	64,98	105,69
1.4.1	матеріальні витрати	468,00	9,65	80,11	1,65	387,89	8,00	484,20
1.4.2	витрати на оплату праці	3 842,00	79,24	2 128,86	43,91	1 713,14	35,33	80,47
1.4.3	відрахування на соціальні заходи	886,00	18,27	631,74	13,03	254,26	5,24	40,25

1.4.4	амортизація	440,00	9,08	33,13	0,68	406,87	8,39	1 228,05
1.4.5	інші витрати	496,00	10,23	106,47	2,20	389,53	8,03	365,88
2	Адміністративні витрати, у т. ч.:	2 995,00	61,77	1 834,54	37,84	1 160,46	23,93	63,26
2.1	матеріальні витрати	226,00	4,66	31,00	0,64	195,00	4,02	629,00
2.2	витрати на оплату праці	1 769,00	36,49	1 129,98	23,31	639,02	13,18	56,55
2.3	відрахування на соціальні заходи	429,00	8,85	335,31	6,92	93,69	1,93	27,94
2.4	амортизація	93,00	1,92	7,51	0,15	85,49	1,76	1 137,92
2.5	інші витрати	478,00	9,86	330,41	6,81	147,59	3,04	44,67
3	Витрати на збут (послуга), у т. ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Інші операційні витрати	7 919,00	163,33	0,00	0,00	7 919,00	163,33	0,00
5	Фінансові витрати	183,00	3,77	0,00	0,00	183,00	3,77	#ДЕЛ/0
6	Повна собівартість	75 800,00	1 563,39	50 966,31	1 051,19	24 833,69	512,20	48,73
7	Розрахунковий прибуток, у т. ч.:	0,00	0,00	555,28	11,45	-555,28	-11,45	-100,00
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	99,99	2,06	-99,99	-2,06	-100,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	52,92	1,09	-52,92	-1,09	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	402,38	8,30	-402,38	-8,30	-100,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах НКРЕ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0
8	Вартість теплової енергії за відповідними тарифами	67 698,00	1 396,29	51 521,59	1 062,64	16 176,41	333,64	31,40
9	Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал		1 396,29		1 062,64	0,00	333,64	31,40
10	Дохід від відпущеної продукції за діючими тарифами	47 850,00	986,92					
11	Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал	48 484,35		48 484,35		0,00		0,00

Динаміка корисного відпуску продукції

		2015 рік	2016 рік	
№ п/п	Найменування організації	Кількість Г кал	Кількість Гкал	%
1	Бюджет	11 541,932	12 898,067	+1,11
2	Госпрозрахунок	884,881	1 026,746	+1,16
3	Населення	35 769,522	34 559,607	-0,96
	Всього:	48 196,335	48 484,42	+0,99

Динаміка рівня розрахунків

		2015 рік			2016 рік		
№ п/п	Найменування категорії споживачів	Нараховано тис. грн.	Сплачено тис. грн.	%	Нараховано тис. грн.	Сплачено тис. грн.	%
1	Бюджет	20 187,43	28 268,11	140,0	21 397,57	22 718,20	106,2
2	Госпрозрахунок	1 475,70	1 561,12	105,8	1 713,34	1 656,57	96,7
3	Населення	17 020,00	16 076,44	94,4	21 627,04	16 546,84	76,5
4	Пільги	2 873,92	3 347,21	116,5	3 512,87	2 860,13	81,4
5	Субсидії	2 666,67	2 250,53	84,4	8 716,09	6 363,22	73,0
	Всього:	44 223,75	51 503,42	116,5	56 966,92	50 144,97	88,0

Динаміка виробничих показників

Найменування показника	Виробництво теплової енергії 2015 рік		Виробництво теплової енергії 2016 рік	
	Вид палива			
	газ	всього	газ	всього
Витрати умовного палива, т, у тому числі:	8 941	8 941	10 329	10 329
для потреб населення, т	6 632	6 632	7 459	7 459
для потреб бюджетних установ, т	2 134	2 134	2 702	2 702
для потреб інших споживачів, т	175	175	169	169
у тому числі для потреб інших видів діяльності ліцензіата, т	0	0	0	0
Калорійний еквівалент переведення натурального палива в умовне	1,16	x	1,17	x
Витрати палива у натуральному вимірі (т; тис. м ³), у тому числі:	7 708	x	8 830	x
для потреб населення (т; тис. м ³)	5 717	x	6 377	x
для потреб бюджетних установ (т; тис. м ³)	1 840	x	2 309	x
для потреб інших споживачів (т; тис. м ³)	151	x	144	x
у тому числі для потреб інших видів діяльності ліцензіата (т; тис. м ³)	0	x	0	x
Вартість палива з транспортуванням і постачанням, тис. грн, у тому числі:	23 947	23 947	42 755	42 755
для потреб населення, тис. грн	9 561	9 561	25 229	25 229
для потреб бюджетних установ, тис. грн	13 330	13 330	16 491	16 491
для потреб інших споживачів, тис. грн	1 057	1 057	1 035	1 035
у тому числі для потреб інших видів діяльності ліцензіата, тис. грн	0	0	0	0
Вартість 1 т умовного палива, грн/т	2678,22	2678,22	4139,37	4139,37
Вартість одиниці натурального палива (грн/т; грн/тис. м ³)	3106,74	x	4842,13	x
для потреб населення (грн/т; грн/тис. м ³)	1672,34	x	3956,42	x
для потреб бюджетних установ (грн/т; грн/тис. м ³)	7244,59	x	7142,03	x
для потреб інших споживачів (грн/т; грн/тис. м ³)	6986,75	x	7183,25	x

Найменування показника	Виробництво теплової енергії факт з початку року	
	2015 рік	2016 рік
Обсяг виробленої теплової енергії, Гкал	55 611	55 066
Власні технологічні потреби джерел теплової енергії, Гкал	1 223	622
Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів, Гкал, у тому числі:	54 387	54 444
для потреб населення, Гкал	40 489	38 866
для потреб бюджетних установ, Гкал	12 895	14 410
для потреб інших споживачів, Гкал	1 003	1 168
у тому числі для потреб інших видів діяльності ліцензіата, Гкал	0	0
для господарських потреб ліцензованої діяльності ліцензіата, Гкал	0	0
Втрати теплової енергії в теплових мережах, Гкал	6 191	5 959
Те саме у відсотках від обсягу теплової енергії рядка 225	11	11
Корисний відпуск теплової енергії, усього, Гкал, у тому числі:	48 196	48 484
для потреб населення, Гкал	35 770	34 560
для потреб бюджетних установ, Гкал	11 542	12 898
для потреб інших споживачів, Гкал	885	1 027
у тому числі для потреб інших видів діяльності ліцензіата, Гкал	0	0
для господарських потреб ліцензованої діяльності ліцензіата, Гкал	0	0
Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії Рядка 225, кг у.п./Гкал	164	190
Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії рядка 265, кг у.п./Гкал	186	213
Витрати електроенергії на технологічні потреби, усього, тис. кВт·год	2 171	650
Те саме на 1 Гкал теплової енергії рядка 225, кВт·год/Гкал	40	12
Те саме на 1 Гкал теплової енергії рядка 265, кВт·год/Гкал	45	13
Витрати води на технологічні потреби виробництва теплової енергії (без підживлення теплових мереж), тис. м ³	11	5
Те саме на 1 Гкал теплової енергії рядка 225, м ³ /Гкал	0	0
Те саме на 1 Гкал теплової енергії рядка 265, м ³ /Гкал	0	0
Кількість котелень у користуванні ліцензіата (без урахування законсервованих) на кінець звітної періоду, шт, у тому числі:	18	18
потужністю до 20 Гкал/год, шт.	18	18
потужністю від 20 до 100 Гкал/год, шт.	0	0
потужністю 100 Гкал/год і більше, шт.	0	0
Кількість котлів у користуванні ліцензіата (без урахування законсервованих) на кінець звітної періоду, шт, у тому числі:	68	68
потужністю до 0,5 Гкал/год, шт.	20	20
потужністю від 0,5 до 10 Гкал/год, шт.	48	48
потужністю 10 Гкал/год і більше, шт.	0	0
Середньозважений ККД котелень у розрахунку на Відпуск з колекторів, %	87	75

Обсяги надходження в мережу та відпуску з мережі теплової енергії у Гкал

Найменування показників	2015 рік		2016 рік	
	За період з початку року	У тому числі за приладами обліку	За період з початку року	У тому числі за приладами обліку
Фактичний корисний відпуск теплової енергії, усього, у тому числі:	48 196,10	14480,95	48 484,35	23 215,49
фактичний обсяг реалізованої теплової енергії власним споживачам, у тому числі:	48 196,10	14480,95	47 960,73	22 778,01
іншим теплопостачальним підприємствам-перепродавачам (розшифрувати за покупцями), у тому числі:	0,00	0,00	0,00	0,00
для потреб населення	0,00	0,00	0,00	0,00
для потреб бюджетних установ	0,00	0,00	0,00	0,00
для потреб інших споживачів	0,00	0,00	0,00	0,00
власним кінцевим споживачам, у тому числі:	48 196,10	14480,95	47 960,73	22 778,01
для потреб населення, у тому числі:	35 769,29	3992,53	34 410,31	11 165,49
на опалення	35 769,29	3992,53	34 410,31	11 165,49
на гаряче водопостачання	0,00	0,00	0,00	0,00
на вентиляцію	0,00	0,00	0,00	0,00
для потреб бюджетних установ, у тому числі:	11 541,93	9920,09	12 832,64	11 178,34
на опалення	11 541,93	9920,09	12 832,64	11 178,34
на гаряче водопостачання	0,00	0,00	0,00	0,00
на вентиляцію	0,00	0,00	0,00	0,00
на технологічні потреби	0,00	0,00	0,00	0,00
для потреб інших споживачів, у тому числі:	884,88	568,33	717,78	434,17
на опалення	884,88	568,33	717,78	434,17
на гаряче водопостачання	0,00	0,00	0,00	0,00
на вентиляцію	0,00	0,00	0,00	0,00
на технологічні потреби	0,00	0,00	0,00	0,00
для потреб інших видів діяльності ліцензіата, у тому числі:	0,00	0,00	0,00	0,00
на опалення	0,00	0,00	0,00	0,00
на гаряче водопостачання	0,00	0,00	0,00	0,00
на вентиляцію	0,00	0,00	0,00	0,00
на технологічні потреби	0,00	0,00	0,00	0,00
для господарських потреб ліцензованої діяльності з виробництва, транспортування, постачання теплової енергії	0,00	0,00	0,00	0,00
фактичний відпуск теплової енергії інших власників з теплових мереж ліцензіата (розшифрувати за власниками), у тому числі:	0,00	0,00	53 854,46	0,00
для потреб населення	0,00	0,00	0,00	0,00
для потреб бюджетних установ	0,00	0,00	0,00	0,00
для потреб інших споживачів	0,00	0,00		
Фактичний обсяг відпущеної в мережу теплової енергії з колекторів джерел теплової енергії ліцензіата, у тому числі:	54 387,46	0,00	0,00	0,00
з колекторів ТЕЦ, ТЕС, АЕС, когенераційних установок та установок з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії, у тому числі:	0,00	0,00	53 854,46	0,00
у власні теплові мережі ліцензіата	0,00	0,00	53 854,46	
у теплові мережі інших транспортувальників теплової енергії (розшифрувати за транспортувальниками)			0,00	0,00
у теплові мережі споживачів теплової енергії ліцензіата	0,00	0,00	0,00	0,00
з колекторів генеруючих джерел, крім ТЕЦ, ТЕС, АЕС, когенераційних установок та установок з використанням нетрадиційних або поновлюваних	54 387,46	0,00	54 444,29	0,00

джерел енергії, у тому числі:				
у власні теплові мережі ліцензіата	54 387,46	0,00	53 854,46	0,00
у теплові мережі інших транспортувальників теплової енергії (розшифрувати за транспортувальниками)	0,00	0,00	589,83	0,00
у теплові мережі споживачів теплової енергії ліцензіата	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактичний загальний обсяг надходження теплової енергії до власної теплової мережі ліцензіата, у тому числі:	54 387,46	0,00	5 959,94	x
з колекторів власних джерел теплової енергії ліцензіата	54 387,46	0,00	5 893,73	x
з колекторів джерел теплової енергії інших ліцензіатів (розшифрувати за виробниками)	0,00	0,00	66,21	x
з теплових мереж інших теплотранспортувальних організацій (розшифрувати за теплотранспортувальними організаціями)	0,00	0,00	6 033,83	x
Фактичні втрати теплової енергії в теплових мережах ліцензіата, у тому числі:	6 191,35	x	5 967,62	x
власної теплової енергії ліцензіата	6 191,35	x	66,21	x
теплової енергії інших власників (розшифрувати за власниками)	0,00	x	-73,89	x
Нормативні втрати теплової енергії в теплових мережах ліцензіата, у тому числі:	6 151,10	x	0,00	x
власної теплової енергії ліцензіата	6 151,10	x	0,00	x
теплової енергії інших власників (розшифрувати за власниками)		x	0,00	x
Відхилення фактичних втрат теплової енергії в теплових мережах ліцензіата від нормативних	40,25	x	5 967,62	x
Фактичні втрати власної теплової енергії ліцензіата в теплових мережах інших теплотранспортувальних організацій (розшифрувати за теплотранспортувальними організаціями)	0,00	x	0,00	x
Нормативні втрати власної теплової енергії ліцензіата в теплових мережах інших ліцензіатів-транспортувальників (розшифрувати за транспортувальниками)	0,00	x	0,00	x
Відхилення фактичних втрат власної теплової енергії ліцензіата в теплових мережах інших теплотранспортувальних організацій від нормативних	0,00	x	0,00	x

Додаткові основні показники, пов'язані з транспортуванням теплової енергії

Найменування показників	За період з початку року	
	2015 рік	2016 рік
Нормативна середня температура зовнішнього повітря, °С	-0,14	-0,14
Фактична середня температура зовнішнього повітря, °С	1,06	0,75
Максимальна температура теплоносія в подавальному трубопроводі за затвердженим температурним графіком для опалювального періоду, °С	95,00	95,00
Максимальна температура теплоносія у зворотному трубопроводі за затвердженим температурним графіком для опалювального періоду, °С	70,00	70,00
Максимальна температура теплоносія в подавальному трубопроводі за затвердженим температурним графіком для міжопалювального періоду, °С	0,00	0,00
Максимальна температура теплоносія у зворотному трубопроводі за затвердженим температурним графіком для міжопалювального періоду, °С	0,00	0,00
Фактична температура теплоносія в подавальному трубопроводі, °С	54,90	56,20
Фактична температура теплоносія у зворотному трубопроводі, °С	45,40	45,40
Температура теплоносія в подавальному трубопроводі за температурним графіком відповідно до фактичної температури зовнішнього повітря, °С	55,62	58,90
Температура теплоносія у зворотному трубопроводі за температурним графіком відповідно до фактичної температури зовнішнього повітря, °С	45,08	46,10
Фактична температура пари, що подається в мережу, °С	0,00	0,00
Фактичний парціальний тиск пари в мережі, МПа	0,00	0,00

Загальна протяжність трубопроводів теплових мереж на кінець звітної періоду, км, у тому числі:	68,45	66,35
магістральних подавальних	0,00	0,00
магістральних зворотних	0,00	0,00
розподільчих подавальних на опалення	25,23	25,54
розподільчих зворотних на опалення	25,23	25,54
розподільчих подавальних на гаряче водопостачання	9,00	8,69
розподільчих циркуляційних систем гарячого водопостачання	9,00	6,59
Загальна протяжність паропроводів, км	0,00	0,00
Загальна протяжність конденсатопроводів, км	0,00	0,00
Загальні витрати води на підживлення теплових мереж за нормою, м ³	14 393,23	14 598,03
Загальні фактичні витрати води на підживлення теплових мереж, м ³	16 331,31	13 740,43
Годинна витрата води на підживлення теплових мереж у співвідношенні до об'єму теплової мережі за нормою, відсоток на годину	3,57	3,45
Фактична годинна витрата води на підживлення теплових мереж у співвідношенні до об'єму теплової мережі, відсоток на годину	4,05	3,21
Загальні витрати електроенергії на транспортування теплової енергії за нормою, тис. кВт·год	2 091,09	2 256,51
Фактичні загальні витрати електроенергії на транспортування теплової енергії, тис. кВт·год	2 170,56	1 881,56
Витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії за нормою, кВт·год/Гкал	43,39	46,54
Фактичні витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії, кВт·год/Гкал	45,04	38,81
Тривалість функціонування системи тепlopостачання в опалювальний період за нормою, діб	176,00	177,00
Фактична тривалість функціонування системи тепlopостачання в опалювальний період, діб	168,00	176,00
Тривалість функціонування системи тепlopостачання в міжопалювальний період за нормою, діб	0,00	0,00
Фактична тривалість функціонування системи тепlopостачання в міжопалювальний період, діб	0,00	0,00
Кількість центральних теплових пунктів у користуванні ліцензіата на кінець звітної періоду, шт.	8,00	8,00
Кількість індивідуальних теплових пунктів у користуванні ліцензіата на кінець звітної періоду, шт.	0,00	0,00
Фактичне максимальне приєднане теплове навантаження об'єктів теплоспоживання споживачів ліцензіата на кінець звітної періоду, усього, Гкал/год, у тому числі:	32,12	32,77
для потреб населення, у тому числі:	23,19	23,29
на опалення	23,19	23,29
на гаряче водопостачання	0,00	0,00
для потреб бюджетних установ, у тому числі:	7,71	8,12
на опалення	7,71	8,12
на гаряче водопостачання	0,00	0,00
на вентиляцію	0,00	0,00
для потреб інших власних споживачів, у тому числі:	1,22	1,36
на опалення	1,22	1,36
на гаряче водопостачання	0,00	0,00
на вентиляцію	0,00	0,00
для потреб інших видів діяльності ліцензіата, у тому числі:	0,00	0,00
на опалення	0,00	0,00
на гаряче водопостачання	0,00	0,00
на вентиляцію	0,00	0,00
фактичне максимальне приєднане теплове навантаження на кінець звітної періоду об'єктів теплоспоживання ліцензіата, які використовуються для потреб ліцензованої діяльності з виробництва, транспортування, постачання теплової енергії, Гкал/год	0,00	0,00

Проблеми підприємства склались в попередні періоди у невчасному виконанні Васильківським міським відділом освіти фінансових зобов'язань перед КП «Васильківтепломережа» протягом 2009-2015р. на суму 12 млн. грн, відсутності економічно обґрунтованих з 2012 року тарифів та неузгодженості законодавчих актів Держави з нормативними поглядами НКРЕКП.

Проблема з накопиченням боргів виникла у підприємства з зими 2012 року, після проведення НКРЕКП позапланової перевірки дотримання ліцензіатом - КП «Васильківтепломережа» ліцензійних умов згідно з ліцензією на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, з транспортування теплової енергії, з постачання теплової енергії, а саме:

- Комісія скасувала по підприємству економічно – обґрунтовані тарифи на теплову енергію, які були встановлені відповідно до висновків №№ 930, 931, 933 від 21 вересня 2010р. Державної інспекції з контролю за цінами в Київській області;

- Комісія взяла за основу для встановлення (коригування) тарифів на теплову енергію по підприємству висновки Державної інспекції з контролю за цінами в Київській області № № 429, 432, 440, 431(з коригуванням) та 430 (з коригуванням) 1 вересня 2008 року;

- на підставі акту перевірки Комісією було винесено Постанову від 20 січня 2012 року № 7, якою накладено штраф та зобов'язано ліцензіата усунути виявлені порушення.

Таким чином Комісія скасувала економічно обґрунтовані тарифи, що призвело, починаючи з 2012 року, до постійних збитків підприємства, які збільшуються та накопичуються, через необґрунтоване формування тарифів на теплову енергію (нестачу обігових коштів) і також, невчасне погашення Державою різниці в тарифах (вимивання обігових коштів, через сплату штрафів за несвоєчасні розрахунки за природний газ), неможливості підприємству виконувати належним чином свої обов'язки перед трудовим колективом. Все це неодноразово підтверджено актами перевірок попередніх періодів роботи підприємства контролюючими органами.

Дебіторська заборгованість

Аналіз заборгованість по населенню (у т.ч. ЖБК) за отримані послуги з теплопостачання

Найменування	2014 рік	2015 рік	2016 рік	+/- На 01.01.2017р.
Кількість абонентів	5603	5708	5690	18 (л.р.) (в порівнянні з 2015 роком)
Кількість отриманих субсидій	553	2051	3044/або 53,49%	+ 993 (в порівнянні з 2015 роком)
Борг на початок року, населення (грн. з ПДВ)	7 764 189 92,59% середній відсоток сплати за рік	8 650 614 92,87% середній відсоток сплати за рік	16 736 421 76,27% середній відсоток сплати за рік	+ 8 085807 (в порівнянні з 2015 роком)

1. Відповідно до проведеного вище аналізу розрахунків в розрізі населення (у т.ч. ЖБК) за отримані послуги з теплопостачання в наявності динаміка зростання заборгованості в 2,15 рази, а також зростання кількості споживачів (населення), що звернулись за отриманням субсидії до 53,49 % до базового 2015 року. Це означає, що за підвищення тарифів на послуги з теплопостачання, населення міста не має змоги в повному обсязі своєчасно сплачувати отриману послугу від КП «Васильківтепломережа».

Окрім того, треба зазначити, що послуга надається в опалювальний період безперервно, бо це соціальні зобов'язання Васильківської міської ради перед споживачами міста та виконання статутних завдань КП «Васильківтепломережа». В той же час, затверджена постановою НКРЕКП форма тарифу для КП «Васильківтепломережа»

сезонний. Тобто, КП «Васильківтепломережа» нараховує, а споживачі 1 категорії (населення) мають сплачувати фактичну протягом місяця вартість отриманої ними у звітному періоді теплової енергії чи послуги, що в свою чергу суттєво навантажує зимовий сімейний бюджет створюючи тим самим зимові піки комунальних витрат перекошуючи річний бюджет з одного боку, а з іншого боку, за умови неможливості накопичення підприємством ресурсів через нестачу обігових коштів та наявних обтяжень на розрахункових рахунках призводить до неможливості проведення підприємством ефективної підготовки до нового опалювального періоду та виконання соціальних зобов'язань перед трудовим колективом, що в свою чергу ставить питання перед керівництвом в комплектації штату фаховими спеціалістами відповідного рівня.

Незважаючи на зазначені вище фактори підприємство вчасно і вдало розпочало опалювальний період в жовтні 2016р.

2. Комунальне підприємство постійно проводить роботу щодо зменшення дебіторської заборгованості саме по населенню згідно чинного законодавства.

Аналіз роботи по стягненню заборгованості з населення за довідкою юридичної служби підприємства.

КП «Васильківтепломережа» щодо стягнення заборгованості з населення за послуги з теплопостачання 2013 -2016рр.

(грн.)

Період (рік)	Справи подані до суду	Сума грн.	відмовлено судом	Сума грн.	задоволено судом	Сума грн.	Погашено за рішенням грн
01.01.13-01.01.14	104	930344,37	82	747324,07	78	712753,50	265455,56
01.01.14-01.01.15	107	953370,13	99	953370,13	96	942756,60	210880,14
01.01.15-01.01.16	89	762836,89	78	672661,45	89	769235,86	391921,15
01.01.16-01.01.17	53	599047,47	45	536829,58	42	446735,02	764020,0
Всього:	353	3 245598,7			305	2 871480,90	1 632276,8

Крім того:

* за період з 01.01.2013 р. по 01.01.2014р. з боржниками укладено 27 договорів про реструктуризацію заборгованості на суму 230 873,94 грн. В рахунок погашення заборгованості на виконання умов укладених договорів від боржників надійшло оплат – **167 554,00 грн.**

* за період з 01.01.2014 р. по 01.01.2015 р. з боржниками укладено 34 договори про реструктуризацію заборгованості на суму 279309,50 грн. В рахунок погашення заборгованості на виконання умов укладених договорів від боржників надійшло оплат - **131 393,39 грн.**

* за період з 01.01.2015 р. по 01.01.2016 р. з боржниками укладено 33 договорів про реструктуризацію заборгованості на суму 262229,55 грн. В рахунок погашення заборгованості на виконання умов укладених договорів від боржників надійшло оплат - **116 211,00 грн.**

* за період з 01.01.2016 р. по 01.01.2017р. з боржниками укладено 9 договорів про реструктуризацію заборгованості на суму 78544,91 грн. В рахунок погашення заборгованості на виконання умов укладених договорів від боржників надійшло оплат - **192,2 тис. грн.**

Всього на примусовому виконанні у відділі ДВС зараз знаходиться 192 виконавчих проваджень про стягнення заборгованості за послуги теплопостачання на суму понад **1 403,5 тис. грн.**

Встановлено факт невиконання судових рішень на протязі трьох років. Відповідь ДВС, що у відповідачів відсутнє майна, або відсутні кошти свідчить про неефективність

роботи державної виконавчої служби. Станом на 31.12.2016 року це привело до фактичних втрат на суму **1 403,5 тис. грн.**

3. Після останнього підвищення вартості послуг з централізованого опалення для населення згідно до Постанови НКРЕКП № 1101 від 09.06.2016 р.

*Нарахування за жовтень 2016 року. - **3 317 307,79 грн**; сплачено населенням **129 108,22 грн**, загальна недоплата - **3 188 199,57 грн**, відсоток сплати за місяць **3,89%**.

* Нарахування за листопад 2016 року. – **8 510 384,50 грн**; сплачено населенням **2 809 479,82 грн**, загальна недоплата – **5 700 904,68 грн**, відсоток сплати за місяць **33,01%**.

* Нарахування за грудень 2016 року. – **9 048 872,04 грн**; сплачено населенням **6 757 585,04 грн**, загальна недоплата – **2 291 287,00 грн**, відсоток сплати за місяць **74,68%**.

В цілому по року відсоток сплати за 2016 рік на рівні **76,27 грн**. В середньому за опалювальний період жовтень – квітень 2016 року підприємство своєчасно не до отримало грошових коштів від споживача (населення) на значні суми, що негативно впливає на фінансовий стан підприємства. Борг на початок року (на 01.01.2017 року) по населенню складає **16 736 421,00 грн**.

Відповідно до даних управлінського обліку, станом на 31.12.2016 року на підприємстві обліковується дебіторська заборгованість по різниці в цінах (тарифах):

*** По населенню без ПДВ – **17 150 365,00 грн**;

*** По бюджетним організаціям та іншим – **12 807 827,00 грн**.

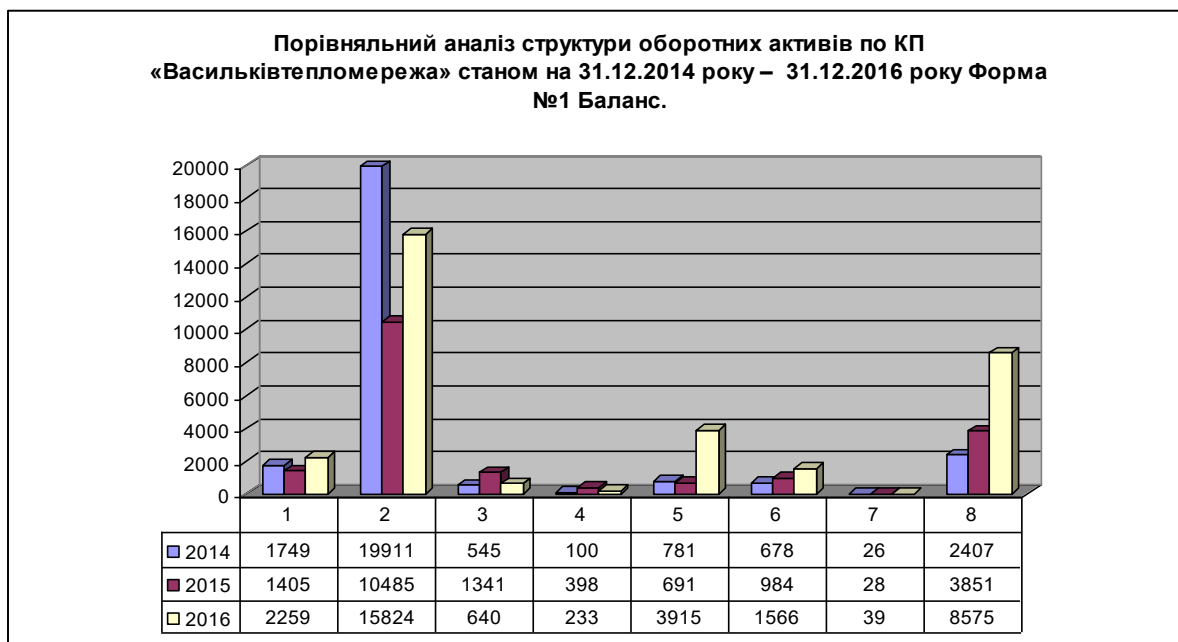
Всього на суму: 29 958 192,00 грн.

Після того, як встановлення цін (тарифів) на теплову енергію для підприємств та установ бюджетної сфери та госпрозрахункових організацій, було визначено в сфері відповідальності НКДРКП а саме з 2011 року, жодного разу підприємству не був встановлений тариф, що відшкодовує всі витрати, пов'язані з виробленням, транспортуванням та постачанням теплової енергії, Різниця в цінах (тарифах по бюджетним та іншим організаціям за період 2011 – 2016 рр. складає **12 807 827 грн**, а це прями збитки комунального підприємства. Жодного разу бюджети всіх рівнів не відшкодували цю різницю.

Міський бюджет недоплатив (заборгував) станом на 31.12.2016 року суму **3 733 905,24 грн**, що підтверджується розрахунками підприємства, перевірки незалежного аудиту, перевіркою фінансового державного аудиту, податковою інспекцією.

Порівняльний аналіз структури оборотних активів відповідно до даних фінансової звітності по формі 1 за період 2014; 2015; 2016 роки наведено в таблиці.

Таблиця .



Актив балансу (оборотні активи), форма № 1 (тис. грн.)

1. **Рядок 1100** – Запаси (на складах підприємства)
2. **Рядок 1125** - Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги (надані послуги з теплопостачання)
3. **Рядок 1130** - Дебіторська заборгованість за виданими авансами (передплата стороннім організаціям)
4. **Рядок 1135** - Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом (переплата по податкам)
5. **Рядок 1155** - Інша поточна дебіторська заборгованість (пільги, субсидії, інше)
6. **Рядок 1165** - Гроші та їх еквіваленти (залишок на рахунках підприємства)
7. **Рядок 1170** - Витрати майбутніх періодів (періодична література)
8. **Рядок 1190** - Інші оборотні активи (Податковий кредит з ПДВ строк сплати не настав)

ВСЬОГО оборотних активів по розділу 2:

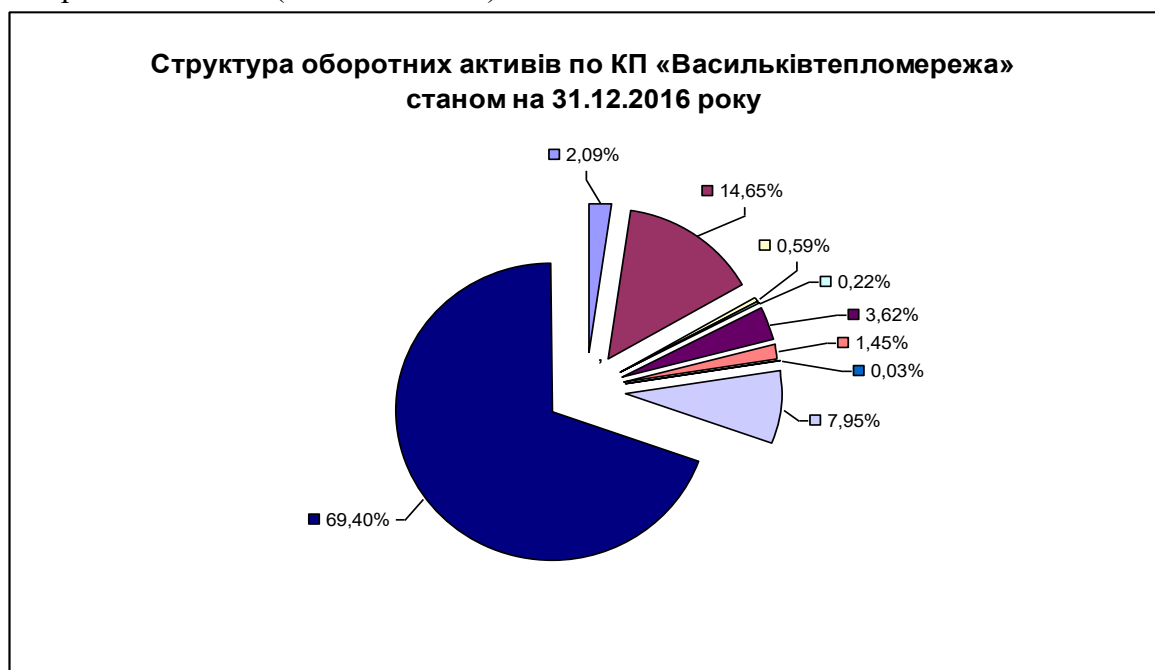
Рядок 1195 балансу:

- станом на 31.12.2014 р. – 26 197 тис.грн;
- станом на 31.12.2015 р. – 19 183 тис.грн;
- станом на 31.12.2016 р. – 33 051 тис.грн.

Валюта Балансу, **Рядок 1300 «АКТИВ»:**

- станом на 31.12.2014 р. – 33 600 тис.грн,
- станом на 31.12.2015 р. – 25405 тис.грн,
- станом на 31.12.2016 р. – 107997 тис.грн.

Збільшення валюти балансу до **107 997 тис. грн.** за рахунок дооцінки в 2016 році необоротних активів (основні засоби).



В відсотковому відношенні до валюти балансу окремі статті становили (%):

1	Запаси	2,09
2	Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	14,65
3	Дебіторська заборгованість за виданими авансами	0,59
4	Дебіторська заборгованість з бюджетом	0,22
5	Інша поточна дебіторська заборгованість	3,62
6	Гроші та їх еквіваленти	1,45
7	Витрати майбутніх періодів	0,03
8	Інші оборотні активи	7,95
9	Необоротні активи (рядок 1095)	69,40
10	Всього за розділом «АКТИВ» балансу	100,00

Висновок:

Комунальні унітарні підприємства в сфері теплопостачання надають свої послуги, поставляють продукцію споживачам виключно по фіксованим тарифам, які регулюються Державою (випадок КП «ВАСИЛЬКІВТЕПЛОМЕРЕЖА»), або в межах повноважень, органами місцевого самоврядування. Застосування фіксованих тарифів (в випадку КП «ВАСИЛЬКІВТЕПЛОМЕРЕЖА» економічно не обґрунтованих) та відсутність ринкових механізмів щодо надання комунальних послуг всім категоріям споживачів, а також соціальні зобов'язання органів місцевого самоврядування перед громадою привели до того, що фактично комунальне підприємство «Васильківтепломережа» витрачає всі свої кошти та можливості (ресурси), частково кошти кредиторів для виконання соціальних зобов'язань перед громадою міста (опалення шкіл, дитячих садків та інших організацій бюджетів, населення, гуртожитки, ЖБК) при цьому нарощуючи збитки.

Кредиторська заборгованість.

У комунального підприємства кредиторська заборгованість, це заборгованість комунального підприємства перед іншим юридичними і фізичними особам, що виникла в результаті здійснення раніше дій(подій), оцінки в гривнях, і щодо якої у підприємства існують зобов'язання її погашення в певний строк.

Починаючи з 2013 року та станом на 31.12.2016 року, відповідно до даних бухгалтерського обліку, взаємовідносини КП «Васильківтепломережа» з постачальниками газу мають такий вигляд:

1. По контрагенту ДК «Газ України»;

*** на 31.12.2013 р. борг – ДК «Газ України» - 1 089 204,23 грн, дата виникнення 2012р.

*** на 31.12.2014 р. - ДК «Газ України» Ш.С. - 960,00 тис. грн. по рішенням суду

*** на 31.12.2015 р. - ДК «Газ України» Ш.С. - 760,00 тис. грн. по рішенням суду

*** на 31.12.2016 р. - ДК «Газ України» Ш.С. - 760,00 тис. грн. по рішенням суду

2. По контрагенту ПАТ «НАК Нафтогаз України» - розрахунки за газ:

Рік	Бог на початок (грн.)	Борг на кінець (грн.)	залишок непокритої різниці в цінах нарахована різниця за рік (населення) грн.	Отримано різниці з державного бюджету (грн.)
2013	9 192 888,99	23 977 527,98	на 01.01.2013р. – 2 036 153,00 + 13 392 491,00 Всього: 15 428 644,00	0,00
2014	23 977 527,98	17 218 293,48	9 566 735,00	23 314 100,00
2015	17 218 293,48	21 954 156,63	- на 01.01.2015 р. – 1 681 300,00	6 386 700,00
2016	21 954 156,63	47 093 129,02	- на 01.01.2016 р. - 3 486 329,00 +13 664 036,00 Всього : 17150365	0,00

В 2013 році різницю в ціні, а це тільки населення, з Державного бюджету не отримували. Погашення різниці в ціні пройшло в жовтні 2014 року та ще й не в повному обсязі, залишок 1 681 300,00 грн. було погашено тільки у кінці 2015 року. Тобто на суму відшкодованої Державою заборгованості в 2014 – 2015 році в сумі **29 700 800, 00 грн. комунальне підприємство отримало «як бонус» фінансові санкції по рішенням судів за несвоєчасні розрахунки за газ за період 2009 р. – 2014 рр. по всім договорам ще й обтяжені великими сумами виконавчого збору.**

На 31.12.2016 року пред'явлено до виконання до примусового стягнення відповідно до Постанов про відкриття виконавчого провадження на користь постачальників газу:

- Основного боргу по договорам ТЕ; БО; КП - 14 231 888,04 грн.

- Фінансових санкцій та судового збору - 12 984 817,52 грн.

В С Ь О Г О: 27 216 705,56 грн.

На 31.12.2016 року залишок боргу, після примусового погашення за рахунок арешту поточних рахунків:

- непогашений основний борг по договорам -	8 914 905,92 грн.
- фінансових санкцій + виконавчий збір -	12 239 285,40 грн.
В С Ь О Г О:	21 154 191,32 грн.

Загальна сума боргу за спожитий газ перед контрагентом станом на 31.12.2016 року становить **47 093 129,02 грн.** Додатково фінансові санкції та судовий збір на суму - **12 984 817,52 грн,** разом **60 077 946,54 грн.**

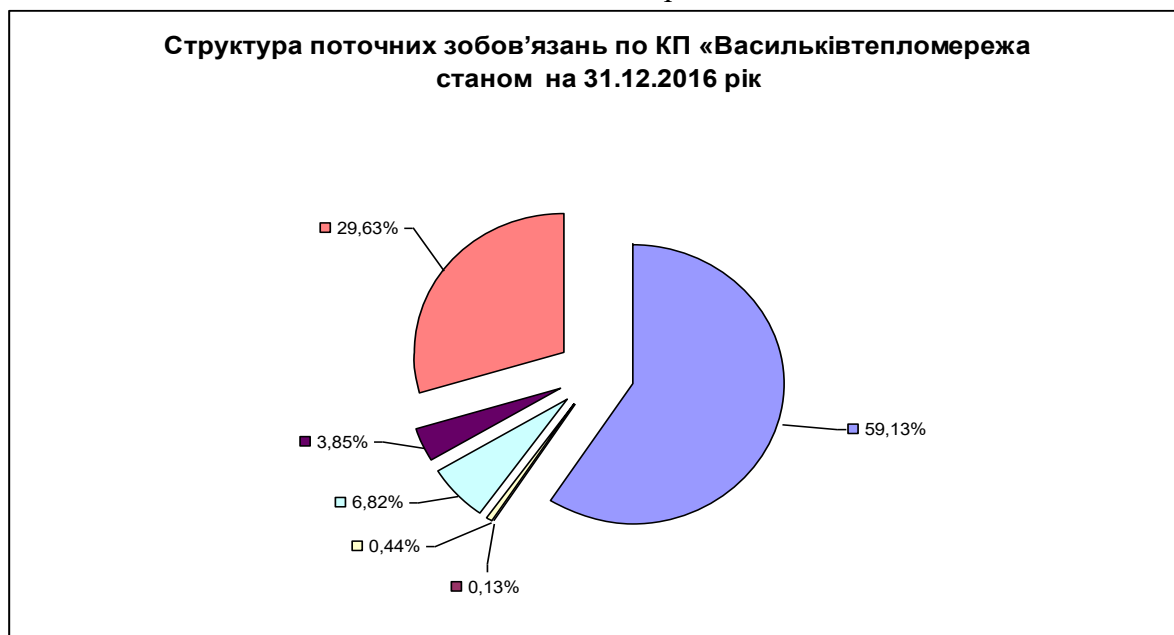
В 2016 році підприємство різницю в цінах не отримувало.

Вся оплата за газ в 2016 році з урахуванням пільг та субсидій становила **19 802 488,63 грн.** З цієї суми **15 205 506,30 грн** направлено за діючими та непідконтрольними підприємству алгоритмами на погашення боргів за попередні роки та на погашення поточної оплати по Договорам за 2016 року (перше півріччя 2016 року).

Залишок **4 596 982,33 грн.** спрямовано на сплату поточних зобов'язань за друге півріччя.

В даний період підприємство збиткове і в наявності є дефіцит чистого оборотного капіталу **близько 30 млн. грн.**

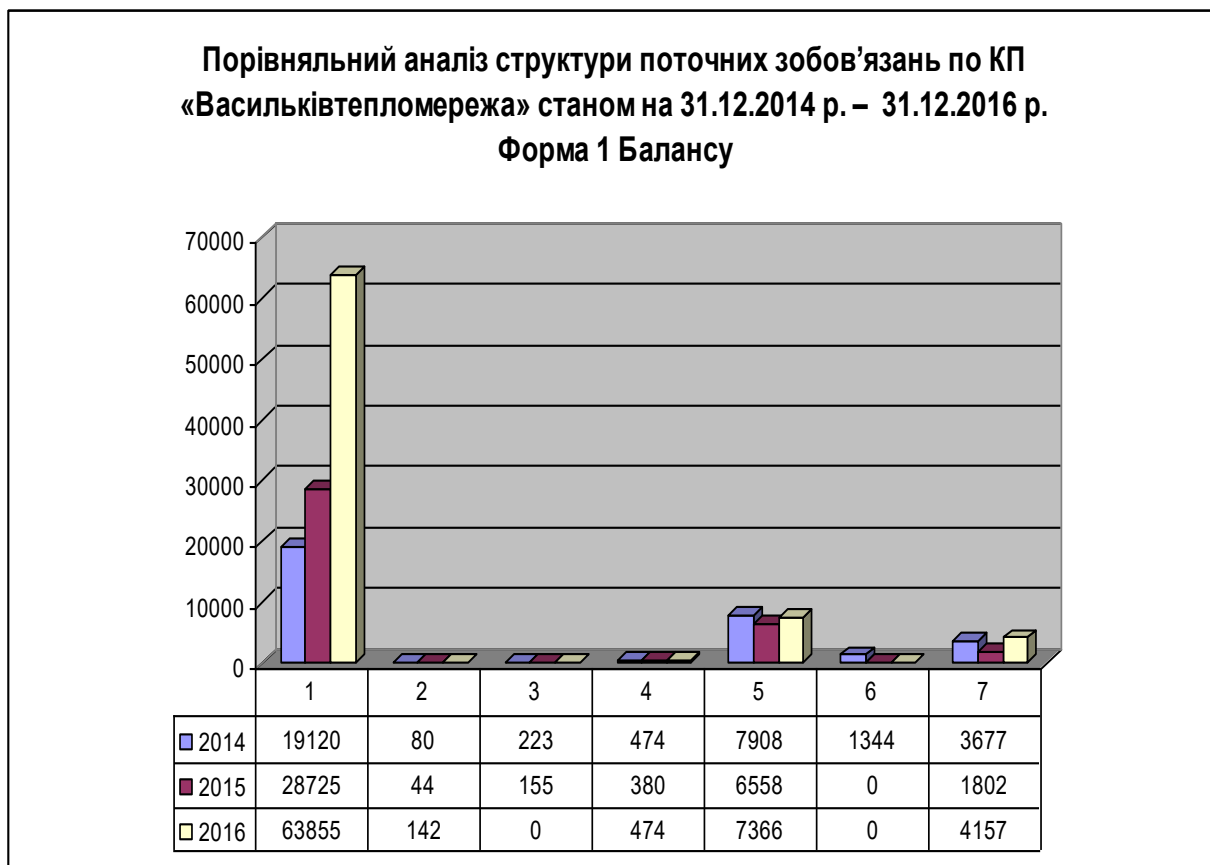
Інформація для аналізу вихідних даних щодо поточних зобов'язань підприємства за 2014, 2015, 2016 роки.



В відсотковому відношенні до валюти балансу - **Пасив балансу (%)**

1	Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги (рядок1615)	59,13
2	Заборгованість за розрахунками з бюджетом (рядок1620)	0,13
3	Заборгованість по розрахункам за страхування (рядок 1625)	0,44
4	Заборгованість з розрахунками по оплаті праці (рядок1630)	0,35
5	Поточна кредиторська заборгованість з отриманих авансів (рядок1635)	6,82
6	Поточна кредиторська заборгованість по розрахункам з учасниками (рядок1640)	0
7	Інші поточні зобов'язання (рядок1690)	3,85
	29,63% за розділом 1 «Власний капітал» в наявності збиток (- 46 499 тис. грн.)	
	Всього за розділом «Пасив» балансу	100,00

Інформація для аналізу вихідних даних щодо поточних зобов'язань за 2014,2015,2016 роки наведена в Таблиці.



Пасив балансу (поточні зобов'язання), форма № 1 (тис. грн.)

1. Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги (рядок 1615) (заборгованість за газ, інше);
2. Заборгованість за розрахунками з бюджетом (рядок 1620) ;
3. Заборгованість за розрахунками зі страхування (рядок 1625);
4. Заборгованість з розрахунками з оплати праці (рядок 1630);
5. Поточна кредиторська заборгованість з отриманих авансів (рядок 1635) (перерахунок по населенню, інші передоплати державних установ);
6. Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками (рядок 1640)
7. Інші поточні зобов'язання р.1690 (податкові зобов'язання строк оплати не настав).

В С Ь О Г О поточних зобов'язань по розділу 3 (рядок 1695), (тис. грн.)

- станом на 31.12.2014 р. – 32 826;

- станом на 31.12.2015 р. – 37 664;

станом на 31.12.2016 р. -75994

Валюта балансу (рядок 1900) «Пасив» (тис. грн.) :

- станом на 31.12.2014 р. - 33 600;

- станом на 31.12.2015 р. – 25 405;

- станом на 31.12.2016 р. – 107997.

Збільшення валюти балансу до 107997 тис. грн. за рахунок дооцінки в 2016 році необоротних активів (основні засоби)

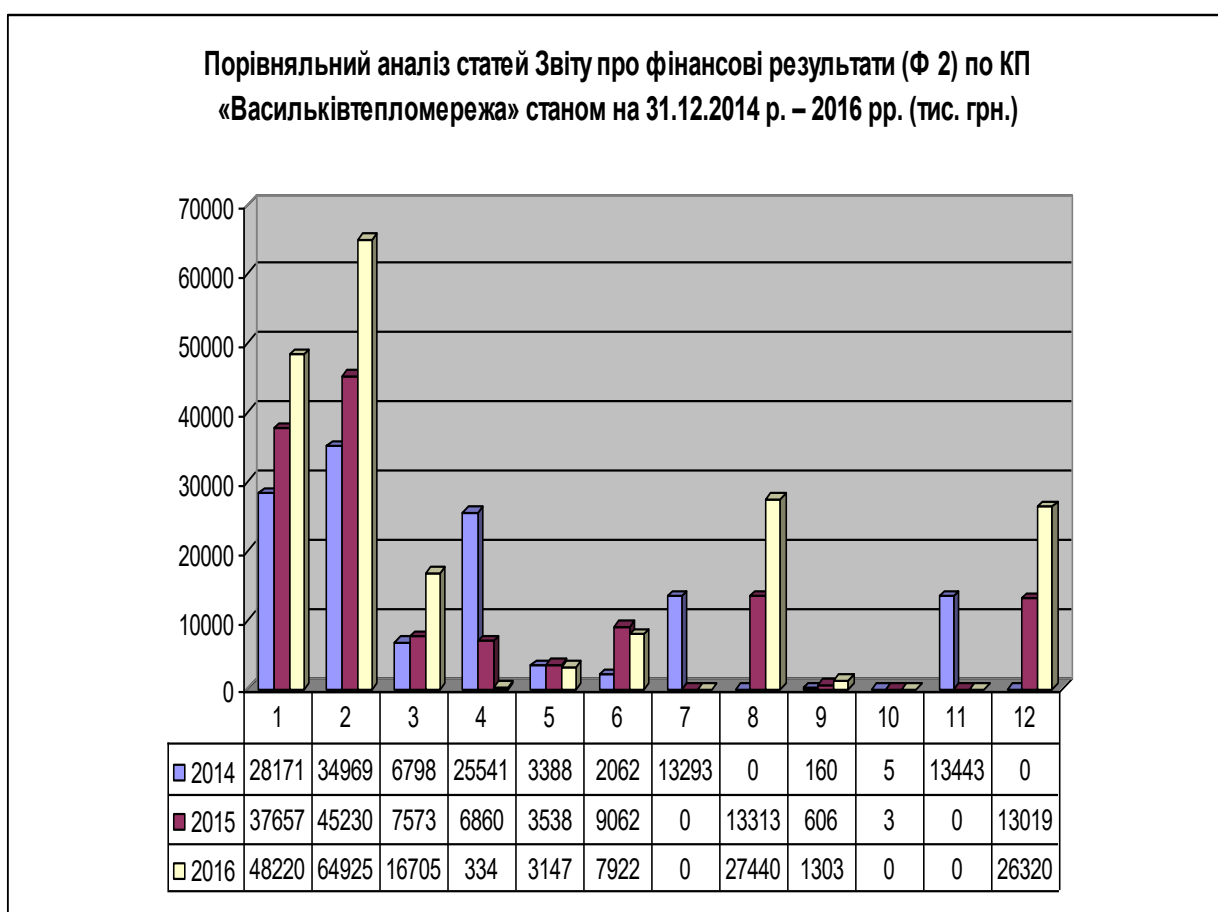
Фінансові показники.

Процедура коригування тарифів НКДРКП по всім споживачам процес довгий та не очікуваний, бо заява та комплект документів які надаються на коригування розглядаються місяцями, а збитки які несе підприємство тільки нарощуються.

Наслідок такої взаємодії з державними структурами відображено в фінансовій звітності підприємства, перевіряється незалежним аудитом, перевіряється державним аудитом. Збитки тільки зростають і фіксуються, бо зауважень до формування витрат, що входять до повної собівартості у контролерів фактично не має.

Чистий фінансовий збиток станом на 31.12.2016 року становить 26320 тис. грн.

Відповідно до звіту по Формі 2 «Фінансові результати» та виконання кошторису витрат з ліцензованих видів діяльності за січень – грудень 2016 року по комунальному підприємству «Васильківтепломережа» які надаються разом з іншою обов'язковою звітністю до Національної комісії (НКДРКП), останні три роки постійно має місце різниця між собівартістю та отриманим доходом по тарифам встановленим комісією. Тарифи не стовідсоткові, збитки традиційно нарощуються, що наглядно наведено в Таблиці (порівняльний аналіз)



1	Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	рядок 2000
2	Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	рядок 2050
3	Валовий збиток	рядок 2095
4	Інші операційні доходи	рядок 2120
5	Адміністративні витрати	рядок 2130
6	Інші операційні витрати	рядок 2180
7	Фінансовий результат від операційної діяльності (прибуток)	рядок 2190
8	Фінансовий результат від операційної діяльності (збиток)	рядок 2195
9	Фінансовий результат від операційної діяльності (інші доходи)	рядок 2240
10	Фінансовий результат від операційної діяльності (фінансові витрати)	рядок 2270
11	Чистий фінансовий результат (прибуток)	рядок 2350
12	Чистий фінансовий результат (збиток)	рядок

З початку року відпущено теплової енергії всім споживачам 48,5 тис. Гкал, отримано **чистий дохід** від реалізації послуг з теплопостачання (без ПДВ) на суму 48220 тис. грн. у т.ч.:

- населення - 28961 тис. грн. (з урахуванням пільг та субсидій);
- бюджет -17831 тис. грн;
- інші споживачі – 1428 тис. грн,

Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції комунального підприємства теплоенергетики визначається шляхом вирахування з доходу відповідних податків, зборів, знижок, тощо.

По Формі 2 «Фінансові результати» чистий дохід від реалізації теплової енергії зріс на +10563, на кінець звітної періоду становить суму 48220 тис. грн. Сума доходу отримана від основної діяльності (виробництво ТЕ, транспортування ТЕ, постачання ТЕ, послуга теплопостачання):

- дохід від виробництва теплової енергії (ТЕ) - 44 462,9 тис. грн.
- дохід від транспортування ТЕ – 2 824,7 тис. грн.
- дохід від постачання ТЕ -562,5 тис. грн.
- дохід від надання послуги 369,8 тис. грн.

Інші операційні доходи, на кінець 2016 року отримано 334 тис. грн. (дохід від оренди, за одержані штрафи, інше):

- дохід від опломбування лічильників, інші послуги – 39,0 тис. грн.
- відшкодування власником 30 % оренди ОЗ – 250,4 тис. грн.
- відшкодування боржниками державного мита по судовим спорам – 9,9 тис. грн.
- відсотки по банку по залишкам грошових коштів на рахунках підприємства – 1,5 тис. грн.
- інші доходи – 33,4 тис. грн.

На отримання чистого доходу в 2016 року має вплив зниження попиту на послуги теплопостачання від населення міста, зменшення на 1,2 відсотка або 453,74 Гкал, через відмову від централізованого опалення.

Збільшення доходу по підприємству має місце по бюджету, за рахунок відновлення надання послуг теплопостачання військовим частинам. Для споживачів бюджетної сфери попит на послуги збільшився на 12,3 відсотка (1414,978 Гкал.).

Для госпрозрахункових попит збільшився на 11,8 відсотків (104,356 Гкал.).

Всього попит на послуги з теплопостачання по відношенню до 2015 року збільшився на 2,2 відсотка/або 1065,592 Гкал.

Дохід мав би бути більшим, але діючи тарифи не покривають всіх витрат підприємства на виробництво теплової енергії.

За останні три роки 2014 – 2016 роки дохід від реалізації продукції зростає в 1,71 рази, собівартість (понесені витрати) зростає в 1,86 рази. Різниця між отриманим доходом та фактичною собівартістю реалізованої продукції становить:

2014 рік - 6 798 тис. грн;

2015 рік – 7 573 тис. грн.

2016 рік - 16 705 тис. грн.

Фактична собівартість реалізованої продукції по ТЕ за 2016 р. становила (тис. грн.): реалізованої продукції

- собівартість виробництва ТЕ - 60 073,70;
- собівартість транспортування ТЕ - 4 296,50;
- собівартість постачання ТЕ - 322,9;
- собівартість наданої послуги - 231,8

Різниця між отриманими доходами та собівартістю, реалізованої продукції в 2015 році складала 7 573 тис. грн. В зв'язку зі збільшенням ціни матеріальної складової в 2016 року, різниця складає (+ 16 705 тис. грн.). Збільшення на 9 132,0 тис. грн.

Це означає, що різниця між фактичними витратами на теплову енергію, що виробляється, транспортується та постачається населенню і фактичними нарахуваннями за встановленими Національною комісією тарифами тільки для населення за 2015-2016 рр. становить:

2015 рік – 8 191 750,0 грн. станом на 01.01.2016 р. залишилось – 3 486 329,0 грн.

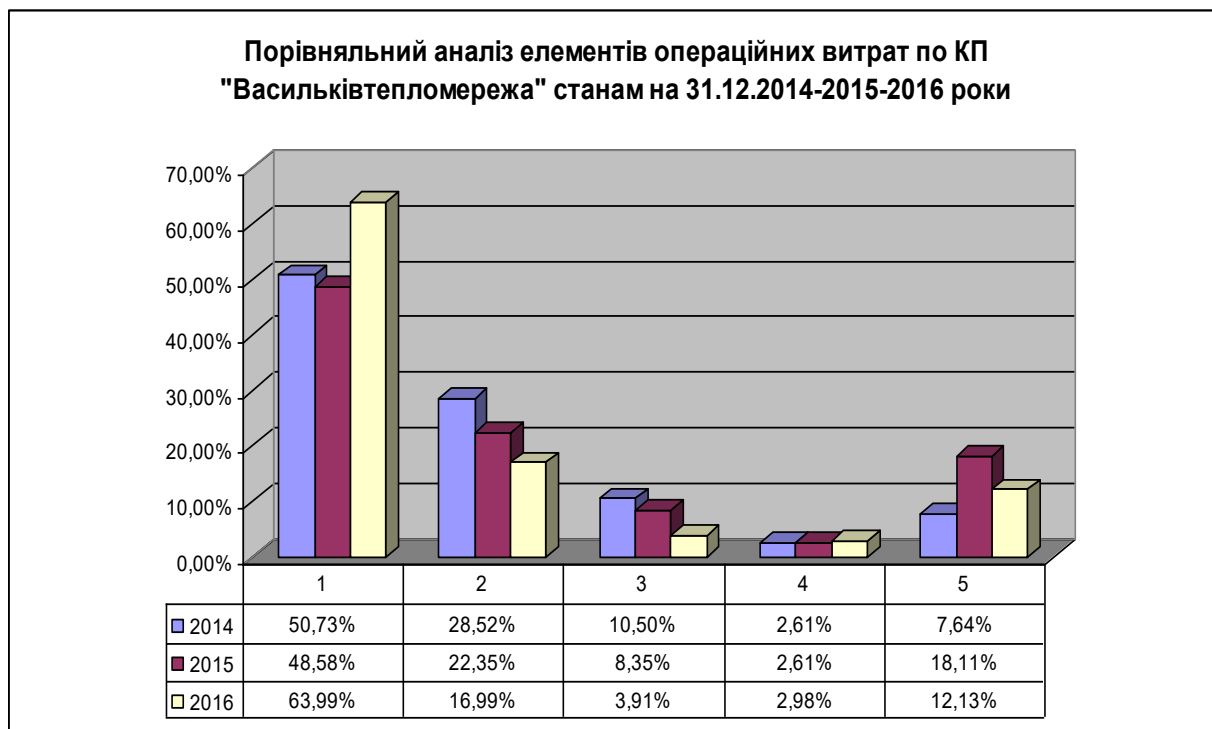
2016 рік – 13 664 036,0 грн.

Всього не повернуто Державою зафіксованої різниці в цінах (тарифах) на загальну суму **17 150 355,00 грн.**

Аналіз елементів операційних витрат за 2015 - 2016 роки

Назва статті	Код рядка	2015 р. (тис грн.)	%	2016 р. (тис. грн.)	%
Матеріальні затрати	2500	28 246	48,58	48 752	63,99
Витрати на оплату праці	2505	12 999	22,35	12 943	16,99
Відрахування на соціальні заходи	2510	4 853	8,35	2 975	3,91
Амортизація	2515	1 517	2,61	2 267	2,98
Інші операційні витрати	2520	10 527	18,11	9 240	12,13
Разом:	2550	58 142	100	76 177	100

В відсотковому відношенні за статтями елементів операційних витрат, які фактично понесло КП «Васильківтепломережа» за останні три роки, динаміка має такий вигляд:

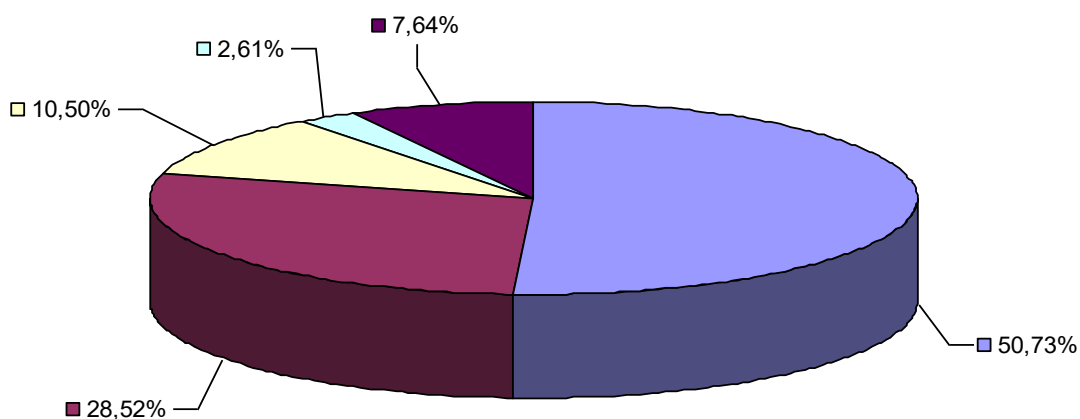


1. Матеріальні витрати (код рядка 2500);
2. Витрати на оплату праці (код рядка 2505);
3. Відрахування на соціальні заходи (код рядка 2510);
4. Амортизація (код рядка 2515);
5. Інші операційні витрати (код рядка 2520).

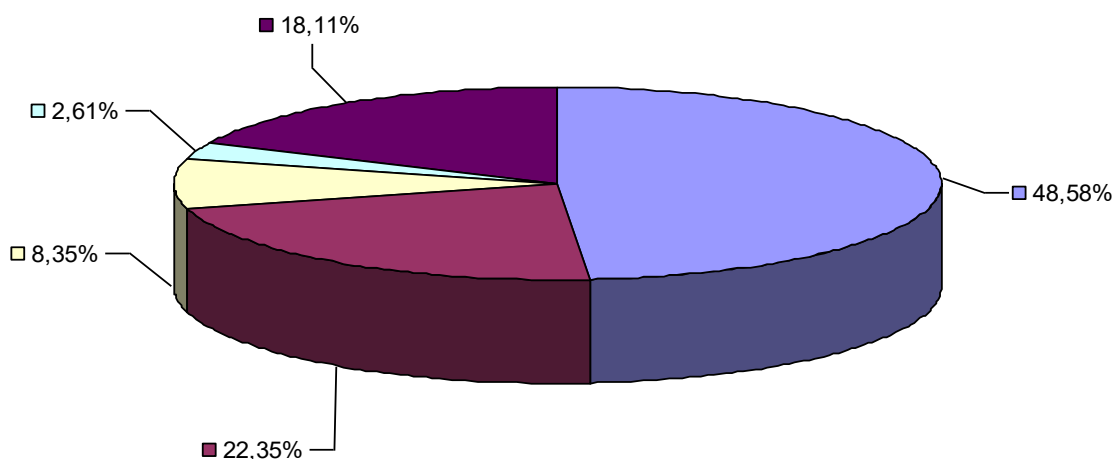
Разом (код рядка 2550) – 100%

Матеріальні витрати зросли в 2016 році до 63,99%, а показник заробітної плати від структури всіх операційних витрат зменшився до 16,99%.

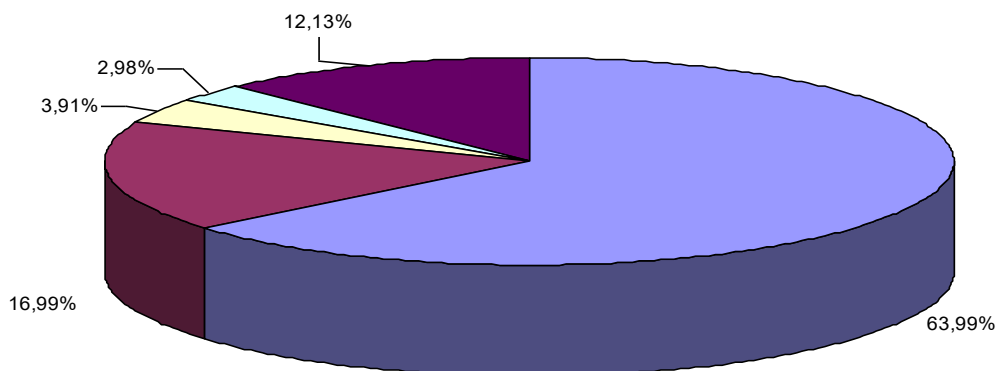
Порівняльний аналіз елементів операційних витрат по КП "Васильківтепломережа" 2014 р.



Порівняльний аналіз елементів операційних витрат по КП "Васильківтепломережа" 2015 р.



Порівняльний аналіз елементів операційних витрат по КП "Васильківтепломережа" 2016 р.



Висновок:

Всі економічні показники фінансово – господарської діяльності підприємства, надані у Звіті про фінансові результати (Форма 2) відповідають обліковим даним підприємства КП «Васильківтепломережа».

У структурі операційних витрат за останні три роки 2014 -2016 роки вагоме місце в КП «Васильківтепломережа» займають понесені витрати на придбання матеріальної складової, а це енергоносії (газ, електроенергія) та матеріали. За 2016 рік самий вищий показник, це показник матеріальної складової, що становить 63,99% від структури елементів операційних витрат, або 48 752 тис. грн.

Підприємству постійно потрібно контролювати всі свої витрати, пов'язані з веденням фінансового – господарської діяльності, як і інші витрати і, які напряду не пов'язані з основною діяльністю комунального підприємства.

Наявність постійних збитків для комунального підприємства - це постійне перевищення сум витрат над сумою доходу, для отримання якого були здійснені ці витрати.

Фактично, станом на 31.12.2016 року комунальне підприємство по результатам фінансово – господарської діяльності підприємства має непокритий збиток у сумі **26 320 тис. грн.**

Через не відповідний (не 100% покриваючий витрати) тариф, в динаміці збільшення різниці в тарифах по населенню до 17 150 355,00 грн. та збільшення різниці в тарифах бюджетних і госпрозрахункових установ. Станом на 31.12.2016 року сума прямих збитків по розрахункам економічної служби підприємства і які державою не визнаються становить **12 807 827,00 грн.**

Робота з ліцензіаром.

КП «Васильківтепломережа» постійно в рамках діючого законодавства працює з НКРЕКП з приводу встановлення економічно обґрунтованих тарифів.

Листом вих. № 87 від 26.01.2016 року, КП «Васильківтепломережа» повторно звернулось до Комісії з проханням прискорити встановлення економічно – обґрунтованого тарифу, оскільки суттєво змінилися складові, що входять до тарифу. Відповіді на даний лист КП «Васильківтепломережа» не отримало.

На прохання підприємства 09.09.2016 року за участі представників підприємства відбулося засідання робочої спільної робочої групи за участі НКРЕКП та представників підприємств – ліцензіатів в сфері теплопостачання з визначення економічної обґрунтованості тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, тарифів на послуги з централізованого опалення. На нараді вирішувались організаційні питання щодо формування відповідного комплексу і графіку подачі документів для розрахунків тарифів.

КП «Васильківтепломережа» з самого початку ліцензійної діяльності (30.09.2010 року) постійно надає до Комісії всю необхідну для аналізу діяльності підприємства інформацію (звіти, розрахунки та інше) у відповідності до вимог чинного законодавства в т.ч. вимог до ліцензійної діяльності. Так само виконані прийняті на засіданні робочої групи 09.09.2016 року рішення.

Як реакція на постійне інформування підприємством відповідних контролюючих органів щодо вкрай важкого фінансового стану спричиненого неналежним виконанням державним регулятором владних функцій 21.11.2016 року відбулася нарада міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України на виконання доручення Кабінету Міністрів України від 16.11.2016 року № 40822/1/1-16 щодо вивчення питання обґрунтованості розрахунків тарифів на підприємствах Київської області.

На вказаній нараді на пряме запитання представника КП «Васильківтепломережа» щодо економічної відповідності затверджених підприємству тарифів представник Комісії - Черних С.М. відповіла що дійсно тариф по КП «Васильківтепломережа» встановлений та постійно коригується за показниками 2008 року.

Підприємством було наголошено, що саме лише коригування тарифу за показниками 2008 року суперечить вимогам Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», оскільки встановлення тарифів на комунальні послуги, нижчих за розмір економічно обґрунтованих витрат на їх виробництво, не допускається.

Проведена за дорученням Прем'єр - міністра України перевірка КП «Васильківтепломережа» щодо правильності формування та обґрунтованості розрахунків тарифів на послуги з теплопостачання підтвердила невідповідність тарифів витратам підприємства та обізнаність НКРЕКП щодо такої невідповідності.

Модернізація виробництва

У підприємства великі втрати при транспортуванні, постачанні теплової енергії до споживачів понад норм витрат. Втрати теплової енергії, пов'язані з використанням неефективного (застарілого) обладнання цілісного майнового комплексу та зношеністю теплових мереж. Весь майновий комплекс передано в оперативне користування підприємству у 2002 році. За цей період були проведені лише незначні ремонти, про повну модернізацію котелень, тільки йде мова. Зроблені за рахунок бюджетів незначні реконструкції котелень, капітальні ремонти теплових мереж ситуацію не виправляють. Також комунальним підприємством отримані не великі кошти з бюджетів (місцевого, обласного, державного) для придбання обладнання та предметів довгострокового користування, для модернізації теплових пунктів (котелень, бойлерних).

З метою приведення виробничих потужностей до відповідності з приєднаними та зменшення рівня витрат підприємство розробило та впроваджує міську програму «Про забезпечення КП «Васильківтепломережа»

За ініціативи керівництва підприємства розпочато модернізацію виробництва. Так розпочато процес введення в експлуатацію нових теплогенераторів загальною потужністю 6,8 Мвт та 9 переоснащених котлах ННІСТУ-5 орієнтованих на виробництво теплової енергії на альтернативних видах палива. Створені умови для переоснащення 6 котлів ДКВР 6,5x13 для роботи на паливі виробленому на вторинній сировині.

На виконання затвердженої міської програми «Про забезпечення КП «Васильківтепломережа» роботою на резервному твердому, альтернативному виді палива» та для поповнення статутного фонду були виділені кошти з бюджету міста в сумі 2300 тис. грн, станом на 31.12.2016 року освоєно 1 861 616,37 грн. (див. [Таблицю бюджетні кошти за 2016 рік](#)).

Проблематика тарифної політики державного регулятора до підприємства приводить і до виникнення в літній, між опалювальний сезон боргів по заробітній платі. За ініціативи керівництва підприємства в 2016 році запрацювала комісія по трудовим спорам за рішеннями якої було погашено боргів по заробітній платі порядку 700 тис.грн.

Існуючий фактор постійної збитковості комунального підприємства теплоенергетики (ризик) суттєво ускладнює можливість залучення інвесторів, оскільки є ризик втрати вкладених інвестицій, тобто головний механізм це залучення коштів бюджетів різних рівнів для погашення різниці в цінах та на виконання всіх прийнятих програм і фінансування їх в повному обсязі.

Для того, щоб вести мову про масштабну модернізацію та інвестиційну привабливість підприємства, Власнику необхідно прийняти рішення стосовно відшкодування відповідної частини різниці в тарифах (цінах) по бюджетній сфері та підняти питання відшкодування відповідної частини різниці в тарифах (цінах) по бюджетах інших рівнів. для того, щоб КП «Васильківтепломережа» почало розраховуватись за природний газ. Це першочергове завдання, бо прямі збитки, які нанесені комунальному підприємству, потрібно погашати добровільно або за рішенням суду.

Наявність великих збитків за 2016 рік, це ті самі витрати (збільшення собівартості), які понесені підприємством для вироблення теплової енергії її транспортування, постачання та надання послуг з централізованого опалення всім споживачам міста і які

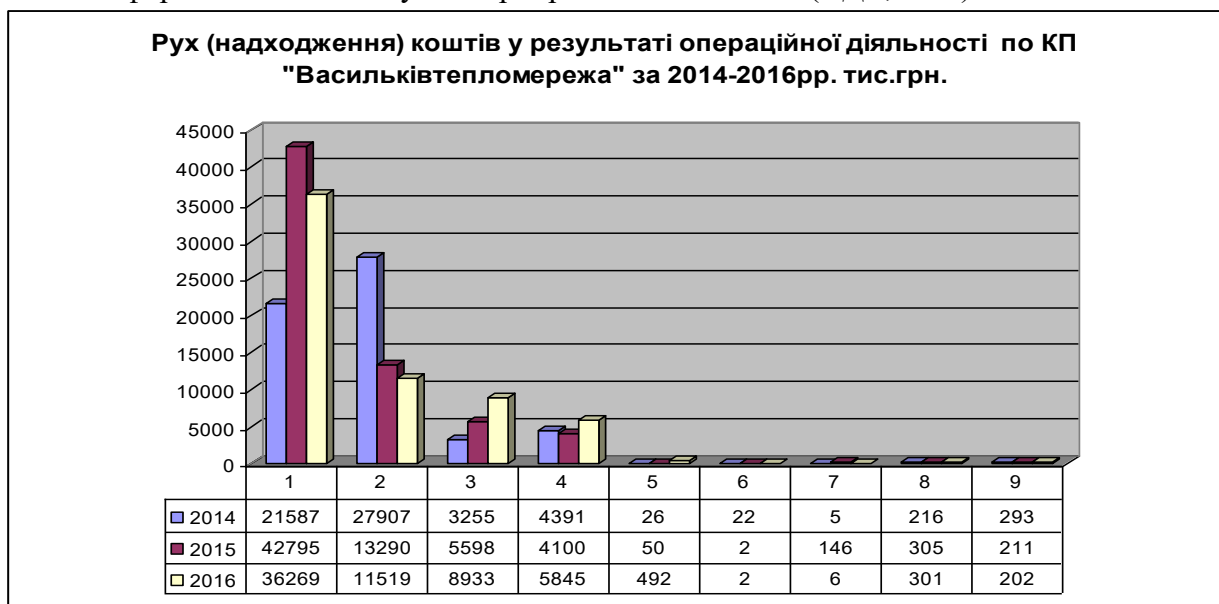
значно перевищують фактичний дохід який був отриманий від господарської діяльності підприємства, як виробника комунальної послуги по фіксованому тарифу.

Грошові кошти

Підприємство розгорнуто наводить суми надходжень та видатків, що виникають в результаті операційної, інвестиційної та фінансової діяльності. Мета всіх форм звітності, у тому числі Звіт про рух грошових коштів, - надання правдивої, корисної та достовірної інформації щодо підприємства. Однак така інформація нічого не варта, якщо її не можна порівняти з даними звітності попередніх періодів (рік, квартал, місяць).

ДОХОДИ

Інформація надається у тис. грн. разом з податками (ПДВ, інші).



Рядок (1) - відображаються грошові надходження від основної діяльності, тобто від реалізації ТЕ. У 2016 році з урахуванням відповідних нарахувань із доходу (ПДВ, інші податки) підприємством **отримано 36 269,00 тис. грн.** В порівнянні з базовим 2015 роком зменшення грошових надходжень на (- 6 526 тис. грн.) і це, незважаючи на збільшення тарифу в 2016 році для всіх груп споживачів. Причина недоотримання доходу, збільшення суми заборгованості по населенню, ЖБК, гуртожиткам та іншим споживачам. Станом на 31.12.2016 року заборгованість населення, ЖБК, гуртожитки складає, по даним підприємства, **16 736 421,83 тис. грн.**

Рядок (2) - сума надходжень із бюджету, державних цільових фондів (різниця в цінах та інше). Підприємством в 2016 році **отримано 11 519 тис. грн.** Зменшення за аналогічний період попереднього року на (-1771 тис. грн.). В 2016 році підприємство не отримало різницю в цінах з бюджету Держави.

Рядок (3) - надходження від отримання субсидій, дотацій із бюджетів державних цільових фондів. В 2016 році отримано 8933 тис. грн, що більше на 3 335 тис. грн. у порівнянні з попереднім роком за рахунок. Збільшення за рахунок споживачів (населення), які звернулись за отриманням субсидій. Станом на 31.12.2016 року за субсидіями звернулось 3 044 абонентів/або 53,49% від загального числа всіх споживачів даної групи.

Всього отримано грошових коштів у результаті операційної діяльності по вищевказаним статтям звіту які підтверджені бухгалтерськими документами за 2016 рік **54 636 тис. грн.**, за попередній 2015 рік суму отримано 60 899,00 тис. грн. з урахуванням податків. За 2014 рік отримано 54 447 тис. грн.

Заборгованість за газ та фінансові санкції по рішенням судів станом на 31.12.2016 року складає 62 252,91 грн.

Всі надходження підприємства за 2016 рік **54 636 тис. грн.**, не перекривають борги за використаний газ від постачальника НАК «Нафтогаз України».

ВИТРАТИ



Рядок (1) – наводять суму грошей, сплачених постачальникам за енергоносії та підрядникам за одержані ТМЦ, прийняті роботи та надані послуги. Підприємством сплачено в **2016 році 27 434 тис. грн.**, відповідно за даними 2015 року сплачено 30 663 тис. грн. Зменшення на (- 3 229 тис. грн.). При тому **15 882 тис. грн.** з цієї суми, розрахунки за газ, штрафні санкції та електроенергію 3 566,5 тис. грн.

Рядок (2) – показує суму коштів, сплачених як оплата за виконану роботу по оплаті праці, а також суми допомоги, винагород, тощо. Підприємством виплачено за 2016 рік **9 405 тис. грн.** Зменшення у порівнянні з попереднім роком на (-1 133 тис. грн.).

Рядок (3) – сплата відрахувань на соціальні заходи (суми сплаченого ЕСВ).

Сплачено ЕСВ в 2016 році **3 286 тис. грн.**, в 2015 році 5 537 тис. грн. Зменшення на (-2 251 тис. грн.)

Рядок (4) – відображає загальну суму сплачених до бюджету податків і зборів, у тому числі авансових платежів з податку на прибуток. Сплачено в 2016 році **суму 5 321 тис. грн.** Сплачено в 2015 році 6 520 тис. грн. Зменшення на (- 1 199 тис. грн.)

Рядок (5) – сума сплаченого до бюджету податку на прибуток за умови, що податок конкретно не ототожнюється з фінансовою чи інвестиційною діяльністю. За 2016 рік 0,00 грн, за 2015 рік сплачено **243 тис. грн.**

Рядок (6) – сума сплаченого до бюджету ПДВ. За 2016 рік сплачено **2 341 тис. грн.**, за 2015 рік сплачено 4 067 тис. грн. Зменшення на (-1 726 тис. грн.)

Рядок (7) – сума сплачених інших податків і зборів (крім ПДВ, податку на прибуток, ЕСВ). Сплачено за 2016 рік екологічний податок, спец. використання водних ресурсів, земельний податок, на загальну суму **243 тис. грн.** За попередній 2015 рік сплачено 2210 тис. грн. Зменшення на (- 1 967 тис. грн.)

Рядок (8) – суми попередньої оплати й авансових платежів постачальникам і підрядникам за товарно – матеріальні цінності (роботи, послуги), що будуть поставлені (виконані, надані). Витрачено на оплату авансів за 2016 рік **7 386 тис. грн.**, витрачено за 2015 рік 5 115 тис. грн. Збільшення становило +2 271 тис. грн, за рахунок бюджетних коштів на виконання програм.

Рядок (9) – витрачання на оплату повернення авансів за 2016 рік **7 тис. грн.**, за 2015 рік 43 тис. грн.

Рядок (10) – наведено суми використаних грошових коштів на інші витрати операційної діяльності підприємства. За 2016 рік 1 215 тис. грн, за 2015 рік витрачено **223 тис. грн.** Збільшення на + 992 тис. грн.

Всього витрачено грошових коштів у результаті операційної діяльності по вищевказаним статтям Звіту, які підтверджені бухгалтерськими документами за 2016 рік 54 054 тис. грн, за 2015 рік суму 58 639 тис. грн. з урахуванням податків. За 2014 рік витрачено 54 095 тис. грн.

Висновок:

Унеможлиблює своєчасні розрахунки за використаний газ не тільки недостатність грошових коштів, але ще й вплив зовнішні чинників, а саме:

1. Це цінова політика Держави – зараз це Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) яка пов'язана з політикою фіксованих тарифів на вироблення теплової енергії, непрозорістю встановлення цих тарифів. Підприємство постійно на вимогу фахівців НКРЕКП надає всю інформацію, розрахунки та обов'язкові Звіти для здійснення аналізу та відповідних змін планових показників, корегування тарифів статутної діяльності КП «Васильківтепломережа» по видам діяльності:

- виробництво ТЕ;
- транспортування ТЕ;
- постачання ТЕ;

Корегування тарифу (населення) не проводиться, проблема економічно – обґрунтованого тарифу на теплову енергію державним регулятором цілком покладено на відповідальність підприємства.

Така політика регулятора поетапно знищує це комунальне підприємство. Наслідок - постійне збільшення збитків від ведення господарської та фінансової діяльності.

2. Велике значення для фінансової політики підприємства має факт своєчасності відшкодування різниці в цінах (фіксованих тарифах) по населенню.

3. Впливає факт не вирішення проблеми різниці в цінах по бюджетних, інших споживачів та не відповідності понесених витрат підприємства (повна собівартість) на вироблення, транспортування, постачання теплової енергії до кінцевого споживача.

4. На збільшення збитку підприємства впливає факт саме невідповідності встановлених тарифів регулятором Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) фактичним витратам підприємства.

5. Продовжується практика корегування тарифів урахуванням висновків Державної інспекції з контролю за цінами в Київській області від 1 вересня 2008 року. Починаючи з 2011 року корегування проходить тільки на енергоскладову, інші статті витрат практично не розглядаються. У встановлених тарифах Постановою НКРЕКП від 09.06.2016 р. № 1101 «Про внесення змін до Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 31.03.2015 р. № 1171» витрати на заробітну не відповідають встановленим законодавством гарантіям по оплаті праці.

- до липня 2014 року в тарифах ФОП не змінювався, на рівні середньозваженої враховувалось тальки – 595 грн;

- в липні 2014 року НКРЕКП було скориговано складову витрат на заробітну плату до рівня мінімальної середньозваженої ЗП 2011 року та становила 963,08 грн. Мінімальна ЗП в 2014 році – 1 218,00 грн;

- станом на 01.01.2017 року складові витрат на ЗП відповідає рівню мінімальної середньозваженої заробітної плати 2011 – 2012 років, становить 1 030,58 грн. На 2017 рік мінімальна середньозважена ЗП встановлена Державою – 1 662,50 грн.

Тобто, діючи тарифи на теплову енергію для всіх категорій споживачів(населення, бюджетні та інші установи) не відповідають критерію – економічно – обґрунтованих тарифів на теплову енергію.

Наслідок такої невідповідності призводить до постійних втрат комунального підприємства та збільшення різниці в цінах (тарифах).

Відповідно до затвердженого Власником на 2017 рік фінансового плану розподіл чистого прибутку не планується, оскільки всі наведені показники в плані на 2017 рік по прогнозам зростуть, а це в свою чергу призведе до збільшення збитковості підприємства.

Вплив зовнішніх чинників за 2015 - 2016 рр. привів до зростання втрат підприємства у вигляді збитків, недостатності грошових коштів і як наслідок, збільшення боргів за газ та до неспроможності своєчасно розраховуватись з крупним кредитором постачальником газу **НАК «Нафтогаз України»**. Крім того, досі має місце відповідальність у вигляді фінансових санкцій перед цим кредитором, що потягло за собою вимивання грошових коштів з комунального підприємства та збільшення поточних боргів за розрахунками за газ.

Перспектива розвитку підприємства

Прийняття Верховною Радою України Закону України «Про заходи, спрямовані на врегулювання заборгованості теплопостачальних та теплогенеруючих організацій та підприємств централізованого водопостачання і водовідведення за спожиті енергоносії» та Закону України «Про внесення змін до Закону України "Про теплопостачання" щодо стимулювання виробництва теплової енергії з альтернативних джерел енергії» в купі з загально-державним перенаправленням вектора політики на децентралізацію повноважень надають право та можливість власнику сформулювати та реалізувати спільно з підприємством план заходів з метою створення сталого комунального господарства в т.ч. і в сфері теплопостачання.

ВИСНОВКИ та ПРОПОЗИЦІЇ

Довідки за результатами вивчення питання обґрунтованості розрахунків тарифів на послуг з теплопостачання(на виконання доручення Прем'єр – міністра України В.Б.Гройсмана від 05.01.2017 р. №40822/3/1-16)

Аналіз показників фінансово-господарської діяльності Підприємства та чинників, які безпосередньо впливають на нього, вказує, що основними причинами незадовільного стану підприємства є:

- тарифна політика (несвоєчасний перегляд тарифів уповноваженим органом; коригування протягом багатьох років лише окремих статей витрат, а не перегляд всього тарифу);
- несвоєчасне та неповне відшкодування з державного бюджету різниці в тарифах для населення;
- відсутність джерел для відшкодування різниці в тарифах для бюджетних установ та інших споживачів;
- несвоєчасне відшкодування пільг та житлових субсидій наданих на оплату послуг з централізованого опалення населенню;
- значний розмір пені, штрафних та фінансових санкцій нарахованих на суму заборгованості за природний газ, які не мають реальних джерел для їх відшкодування;
- арештовані рахунки;
- відсутність необхідного обсягу коштів для виконання зобов'язань підприємства в умова дії поточних рахунків із спеціальним режимом використання для проведення розрахунків з постачальником природного газу;
- відсутність засобів впливу до неплатників (населення);
- неповне завантаження виробничих потужностей (котельні, насосів) у зв'язку із зменшенням обсягів надання послуг через від'єднання від централізованого теплопостачання споживачів, а також відмова від послуг з централізованого постачання гарячої води;

- зношеність основних засобів, відсутність обігових коштів для їх заміни, чи модернізації;
- відсутність інвестиційного розвитку з причин, що пов'язані з фінансово-економічним станом підприємства.

За результатами перевірки вважаємо за доцільне:

НКРЕКП:

- забезпечити перегляд тарифів для Підприємства відповідно до вимог Порядку, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 24.03.2016 № 377, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 09 червня 2016 р. за №835/28965

(тарифи, які встановлювалися рішеннями місцевих органів влади на основі висновків Державної інспекції з контролю за цінами, для підприємств, які сьогодні підпадають під сферу регулювання НКРЕКП, мають бути переглянутими НКРЕКП. Лише після цього тарифи можуть коригуватися НКРЕКП.

Згідно із Законом України «Про теплопостачання» тарифи на теплову енергію повинні забезпечувати відшкодування всіх економічно обґрунтованих витрат на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії);

- забезпечити детальний аналіз чинників, які впливають на фінансово-економічний стан підприємства — ліцензіата НКРЕКП та вжити заходів щодо забезпечення функціонування цього підприємства на умовах самофінансування та досягнення рівня економічно обґрунтованих витрат, понесених на виробництво/надання послуг, що відповідає вимогам Закону України «Про житлово-комунальні послуги»;

Васильківській міській раді:

- розглянути можливість передбачення у місцевому бюджеті коштів для розробки схеми теплопостачання м. Васильків;

КП «Васильківтепломережа»:

- підготувати та подати на розгляд НКРЕКП розрахунки економічно обґрунтованих витрат, понесених на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії, а також надання комунальних послуг відповідно до вимог Порядку формування тарифів, затвердженого постановою НКРЕКП від 24.03.2016 № 377, Процедури встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, затвердженої постановою НКРЕКП від 31.03.2016 №528; Процедури встановлення тарифів на послуги з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води, затвердженої постановою НКРЕКП від 31.03.2016 №529;

- при формуванні тарифів на теплову енергію та комунальні послуги, врахувати вимоги чинних нормативно-правових актів з питань нормування витрат енергоресурсів, а також витрат теплової енергії;

- вжити заходів щодо забезпечення 100%-го технологічного обліку відпуску теплової енергії;

- при розробці інвестиційних програм передбачати заходи, спрямовані на модернізацію теплових мереж (для забезпечення сталого функціонування системи теплопостачання протягом року підприємству необхідно модернізувати не менше 5 % протяжності теплових мереж).

Додатки:

1. Баланс КП «Васильківтепломережа» станом на 31.12.2016 року;
2. Форма №2 до балансу;
3. Форма №3 до балансу;

4. Форма №4 до балансу;
5. Форма №5 до балансу;
6. Пояснювальна записка до фінансової звітності за 2016 рік;
7. Аналіз виконання фінансового плану за 2016 рік;
8. Звіт про виробництво теплової енергії та використання енергетичних ресурсів за 2015 рік;
9. Звіт про виробництво теплової енергії та використання енергетичних ресурсів за 2016 рік;
10. Звіт про транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами за 2015 рік;
11. Звіт про транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами за 2015 рік;
12. Використання бюджетних коштів за 2016 рік;
13. Звітність про розрахунки за спожиту теплову енергію та послуги з транспортування теплової енергії за 2015 рік;
14. Звітність про розрахунки за спожиту теплову енергію та послуги з транспортування теплової енергії за 2016 рік;

23.03.2017 р.

Директор
КП «Васильківтепломережа»

Брік В.І.