



Проект
оприлюднено 177
«21» 09 2018 р.

СУМСЬКА МІСЬКА РАДА
VII СКЛИКАННЯ _____ СЕСІЯ
РІШЕННЯ

від 2018 року № 13 - МР
м. Суми

*Висновок - 211 - 213 стор.
Таблиця - 214 - 218 стор.*

Про погодження Інвестиційної програми виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік

Відповідно до статті 26-1 Закону України «Про тепlopостачання», постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31.08.2017 № 1059 «Про затвердження Порядку розроблення, погодження, затвердження та виконання інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері тепlopостачання», керуючись статтею 25 Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», **Сумська міська рада**


ВИРІШИЛА:

1. Погодити Інвестиційну програму виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік (додається).

2. Контроль за виконанням даного рішення покласти на постійну комісію з питань житлово-комунального господарства, благоустрою, енергозбереження, транспорту та зв'язку Сумської міської ради (Грובה В.П.).

Сумський міський голова

О.М. Лисенко


Виконавець: Васюнін Д.Г.
21.09.2018

Ініціатор розгляду питання-Сумський міський голова.
Проект рішення підготовлено ТОВ «Сумитеплоенерго»
Доповідач на сесії міської ради Васюнін Д.Г.

СХВАЛЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг

від _____ № _____
м.п.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор ТОВ „Сумитеплоенерго”

Д.Г. Васюнін

« _____ » _____ 20 __ р.
м.п.



ПОГОДЖЕНО

Рішення Сумської міської ради
від _____ 2018 року № _____

Сумський міський голова
О. М. Лисенко

м.п.

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

**виробництва, транспортування та постачання теплової енергії
ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік**

№ зп	Найменування	Стор.
1	Зміст	2
2	Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2019 рік	3
3	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2019 рік	4
4	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2019 рік та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців	6
5	Пояснювальна записка	8
6	Звіт 10-НКРЕКП –технічний паспорт	20
7	Аналіз впливу результатів реалізації Інвестиційної програми на 2019 рік на структуру тарифу та фінансово- господарську діяльність у прогностичному періоді	23
8	Розрахунок економічної ефективності від впровадження заходу з модернізації котельні по вул.Н.Сироватська,66а;	24
9	Схеми теплової мережі, дефектний акт, розрахунок економічної ефективності від впровадження заходу по модернізації теплової мережі по вул. Тополянській;	26
10	Розрахунок економічної ефективності від впровадження заходу з модернізації насосного обладнання ПНС-2	32

**Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2019 рік
ТОВ «Сумитеплоенерго»**

180

(найменування ліцензіата)

1. Загальна інформація про ліцензіата

Найменування ліцензіата	ТОВ «Сумитеплоенерго»
Рік заснування	2005 рік
Форма власності	Товариство з обмеженою відповідальністю
Місце знаходження	м.Суми, вул.2-а Залізнична,10
Код ЄДРПОУ	33698892
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Васюнін Дмитро Геннадійович, директор
Тел., факс, E-mail	78-67-36
Ліцензія на виробництво 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)(№, дата видачі, строк дії)	Постанова №930 від 25.07.2017 р. «Про переоформлення ліцензій на виробництво 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 теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, постачання теплової енергії, виданих ТОВ «Сумитеплоенерго» на безстрокові.
Ліцензія на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами (№, дата видачі, строк дії)	Постанова №930 від 25.07.2017 р. «Про переоформлення ліцензій на виробництво 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 теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, постачання теплової енергії, виданих ТОВ «Сумитеплоенерго» на безстрокові.
Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Постанова №930 від 25.07.2017 р. «Про переоформлення ліцензій на виробництво 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 теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, постачання теплової енергії, виданих ТОВ «Сумитеплоенерго» на безстрокові.
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн	8 333,3 тис. грн.
Балансова вартість активів, тис. грн.	152 997,00 тис. грн. (основні засоби) (на 30.06.18 р.)
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	10 819,00 тис. грн. (за 6 місяців 2018 р.)
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	1 074,80 тис. грн. (поточна, станом на 30.06.2018 р.)

2. Загальна інформація про інвестиційну програму

Цілі інвестиційної програми	Зменшення: споживання енергоресурсів, природного газу, електроенергії; втрат теплової енергії в теплових мережах. Оптимізація гідравлічного режиму роботи теплових мереж.
Строк реалізації інвестиційної програми	01.01.2019р. – 31.12.2019р.
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційної програми, знаходиться ліцензіат	1. Наявність проектно - кошторисної документації по модернізації теплових мереж.

3. Відомості про інвестиції за інвестиційною програмою

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн.	5 140,07
власні кошти	5 140,07
позичкові кошти	
залучені кошти	
бюджетні кошти	
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	100,00
заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів (з урахуванням вимог Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання»)	
Інші заходи	

Директор
ТОВ «Сумитеплоенерго»
М.П.



Д.Г. Васюнін

ПОГОДЖЕНО

Рішення Сумської міської ради

від " " 20 року №

Сумський міський голова О.М. ЛИСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор ТОВ "Сумителлоенерго"

Д.Г. ВАСЮНІН

" " 20 року

М.П.



Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми

ТОВ "Сумителлоенерго" на 2019 рік

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)											За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)	Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)			Економічний ефект (тис. грн) **		
			з урахуванням:												планований період					
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиційні з прибутку	загальна сума	залишок коштів	інші залучені кошти, з яких:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підприємств	1-й рік	2-й рік		n-й рік	1-й рік	2-й рік		n-й рік	
1	2	3					4	5						6				7		8
I																				
I.1.																				
I.1.1	Модернізація котельного обладнання в котельні по вул.Н.Сироватська,66а	кількісна частина котла - 1шт. подові пальники -4шт. мережний насос- 1шт.	854,65	x	x	x	0,00	x	x	x	x	854,65	0,00	854,65	0,00	0,00	12,24	0,00	141,29	835,34
	Усього за підпунктом I.1.		854,65	x	x	x	0,00	x	x	x	x	854,65	0,00	854,65	0,00	0,00	12,24	0,00	141,29	835,34
I.2																				
I.2.1.			0,00	x	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом I.2		0,00	x	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.1.3			0,00	x	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом I.3		0,00	x	x	x	0,00	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за пунктом I		854,65	x	x	x	0,00	x	x	x	x	854,65	0,00	854,65	0,00	0,00	12,24	0,00	141,29	835,34

181

		Продовження додатка 3																	
1.	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2.1.	Модернізація ділянки магістральної теплової мережі по вул. Тополянській від ПК-203 до ПК-204,24530мм	Т/М 24530мм - 103шт у 2-х тр.вмісті, труби d530/710мм-206м відводи d530/710мм - 2шт. Н.О.d530/710 - 2 шт.	2 446,52	x	x	x	0,00	x	x	x	2 446,52		2 446,52			91,56	0,00	27,68	320,81
2.1.1																			
2.1.3	Модернізація насосного обладнання підключеної насосної станції ПНС-2 на магістральних теплових мережах	частотний перетворювач - 3 шт.	1 838,90	x	x	x	0,00	x	x	x	1 825,25	13,65	1 838,90			15,24		213,09	1 447,53
	Усього за підпунктом 2.1.		4 285,42	x	x	x	0,00	x	x	x	4 271,77	13,65	4 285,42	0,00	0,00	106,80	0,00	240,77	1 768,34
2.2																			
2.2.1			0,00	x	x	x	0,00	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Усього за підпунктом 2.2.		0,00	x	x	x	0,00	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3																			
2.3.1			0,00	x	x	x	0,00	x	x	x									
	Усього за підпунктом 2.3.		0,00	x	x	x	0,00	x	x	x									
	Усього за пунктом 2.		4 285,42	x	x	x	0,00	x	x	x	4 271,77	13,65	4 285,42	0,00	0,00	106,80	0,00	240,77	1 768,34
	Усього за інвестиційною програмою	x	5 140,07	5 140,07	x	x	0,00	x	x	x	5 126,42	13,65	5 140,07	0,00	0,00	119,04	0,00	382,06	2 603,68

Примітки: п* - кількість років інвестиційної програми.
 ** Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх упровадження при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.
 *** Складові розрахунку економічного ефекту від упровадження заходів враховувати без ПДВ.
 x - ліцензіатом не заповнюється

Заступник директора по кап. будівництву та ремонтам — начальник цеху Т/М та котельних
 Н.Г. Покутня

ПОГОДЖЕНО

Рішення Сумської міської ради
від " " 20 року №

Сумський міський голова О.М. ЛИСЕНКО

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор ТОВ "Сумителлоенерго"
Д.Г. ВАСЮНІН

" " 20 року

М.П.

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців ТОВ "Сумителлоенерго" на 2019 рік.

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількість локаликів (одиниць виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)											Економія паливно-енергетичних ресурсів (тис. грн/протяжності період)	№ аркуша об'єднаних матеріалів	Економія фонду зарплатної плати (тис. грн/протяжності період)	Економічний ефект (тис. грн) ***		
			з урахуванням																
			загальна сума амортизації інв'ювання	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	залишкові кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підприємство	не підлягають поверненню	10					11	12
9	8	7					6	5						4					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:																			
Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
1.1.1.	Модернізація котельного обладнання в котельні по вул. Н. Сироватська, 66а	конвективна частина котла - 1шт подові паливники - 4шт. мережний насос - 1шт.	854,65	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	835,34
Усього за підпунктом 1.1.			854,65	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	835,34
1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів (з урахуванням вимог Закону України про комерційний облік теплової енергії), з них:																		
1.2.1	Інші заходи, з них:																		
1.3	Інші заходи, з них:																		
1.3.1	Інші заходи, з них:																		
Усього за підпунктом 1.3			0,00	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за пунктом 1.			854,65	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	835,34

183

Інші заходи													
Заходи зі зменшення питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:													
2	Модернізація ділянки магістральної теплової мережі по вул. Тополянській від ТК-203 до ТК-204, 2д530мм	тр. 2д530мм - 103м у 2-х тр.випар, труби д530/710мм- 206м відводи д530/710мм - 2шт. НО д530/710-2 шт.	2446,52	x	x	x	x	x	x	x	x	27,68	320,81
2.1.1													
2.1.2	Модернізація насосно об'єднання підкачулої насосної станції ПНС-2 на магістральних теплових мережах	частотний перетворювач - 3шт.	1838,90	x	x	x	x	x	x	x	x	213,09	1 447,53
	Усього за пунктом 2.1.	x	4 285,42	x	x	x	x	x	x	x	x	240,77	1 768,34
2.2.	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів(з урахуванням вимог Закону України про комерційний облік теплової енергії), з них:												
2.2.1	Усього за пунктом 2.2.	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Інші заходи, з них:												
2.3.1.	Усього за пунктом 2.3	x	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	0,00	0,00
	Усього за пунктом 2	x	4 285,42	x	x	x	x	x	x	x	x	240,77	1 768,34
	Усього за інвестиційною програмою	x	5 140,07	x	x	x	x	x	x	x	x	382,06	2 603,68

Примітки: а* - кількість років інвестиційної програми.
 ** - суми витрат по заходах та економічний ефект від їх управління при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.
 *** - суми розрахунку економічного ефекту від управління заходами враховувати без ПДВ.
 x - лінійним не заповнюється

Заступник директора по кап. будівництву та ремонтам – начальник цеху т/м та котельних

Handwritten signature

Н.Г. Покутня

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА до Інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік

Розділ 1. Загальна інформація про теплопостачальне підприємство

Повна назва підприємства: товариство з обмеженою відповідальністю «Сумитеплоенерго».

Статут підприємства затверджено 05.02.2015 року рег.№1632105002000428

Юридична адреса: 40030 м. Суми, вул.2-а Залізнична,10

Код за загальним класифікатором підприємств та організацій (ЄДРПОУ)
-33698892.

Форма власності: товариство з обмеженою відповідальністю.

Підприємство очолює директор **Васюнін Дмитро Геннадійович**, головний інженер **Смертяк Сергій Юрійович**.

Вимоги чинного законодавства у процесі створення підприємства та державної реєстрації дотримані повністю.

Організаційно-правова форма підприємства та правовий режим майна, яким воно оперує, відповідає цілям його створення та предмету діяльності, а також вимогам чинного законодавства.

Порядок призначення керівника підприємства, терміни та порядок звітування відповідають вимогам чинного законодавства.

Тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання встановлені відповідно до Постанови НКРЕКП від 05.05.2016р. № 782 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП».

ТОВ «Сумитеплоенерго» згідно договору оренди від 01.09.2005 року № УКМ - 0047 з Сумською міською радою орендує цілісний майновий комплекс по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії в місті Суми. В цілісний майновий комплекс входить майно, яке являється комунальною власністю територіальної громади міста Суми.

В 2013 році на підставі рішення Сумської міської ради від 01.02.2012 року №1186-МР між Сумською міською радою та ТОВ «Сумитеплоенерго» підписана додаткова угода від 30.04.2013р. до договору оренди № УКМ - 0047 від 01.09.2005р., згідно якої переглянуті питання:

- орендної плати за майно територіальної громади міста Суми;
- умови передачі та повернення об'єкта оренди;

- використання амортизаційних відрахувань;
- права та обов'язки сторін, їх відповідальність.

186

Згідно договору оренди інвестиції в об'єкт оренди здійснює Орендар - ТОВ «Сумитеплоенерго».

Для поліпшення стану орендованих основних засобів нараховуються та використовуються амортизаційні врахування.

1.1. Про діяльність підприємства ТОВ «Сумитеплоенерго» :

Основними видами діяльності є:

- виробництво електричної енергії;
- виробництво, транспортування та постачання теплової енергії;
- надання послуг з централізованого опалення та гарячого водопостачання населенню, бюджету та іншим споживачам.

Крім того:

- виконання проектувальних, будівельно-монтажних робіт, монтажних, оздоблювальних та сантехнічних робіт.

Структура та розподіл функціональних обов'язків відповідають діяльності підприємства, Правилам нормування, Правилам охорони праці, Правилам технічної експлуатації теплових установок і мереж, Правилам технічної експлуатації електричних станцій і мереж.

Для забезпечення виробничого процесу з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії і виробництва електричної енергії в склад ТОВ «Сумитеплоенерго» входять підрозділи: Сумська ТЕЦ та цех теплових мереж і котельних.

Цехом теплових мереж і котельних ТОВ «Сумитеплоенерго» обслуговуються **20 котельних** (загальна встановлена потужність **141,60** Гкал/ годину, підключена **83,56** Гкал/годину), **2 ПНС; 61 ЦТП; 313,07** км теплових мереж; **5,95** км кабельних ліній живлення об'єктів теплопостачання.

Розділ 2. Оцінка технічного стану систем централізованого теплопостачання

2.1. Опис системи централізованого теплопостачання

ТОВ «Сумитеплоенерго» здійснює теплопостачання споживачам міста Суми від джерел тепла:

- Сумської ТЕЦ;
- **20** котельних.

Транспортування теплової енергії - тепловими мережами загальною протяжністю **313,07** км у 2-х трубному вимірі від джерел тепла:

Найменування	прокладка підземна канална, мп у 2-х тр.вим.	проклад ка підземна канална в ППУ ізоляції, мп у 2-х тр.вим.	прокладка підземна безканална в ППУ ізоляції, мп у 2-х тр.вим.	прокладка надземна, мп у 2-х тр.вим.	проклад ка надземна в ППУ, мп у 2-х тр.вим. ізоляції	Всього, пм	
						у 2-х тр.вим.	у 1-но тр.вим.
Теплові мережі від ТЕЦ							
магістральні	55 545,30	338,90	2 035,70	5 677,50	77,60	63 675,0	127 350,0
Всього магістральні	55 545,30	338,90	2 035,70	5 677,50	77,60	63 675,0	127 350,0
відгалуження опалення	28 621,80		298,30	499,00		29 419,1	58 838,2
ЦТП опалення	38 914,55	221,00	1 604,00	654,00		41 393,55	82 787,1
Всього квартальні опалення	67 536,35	221,00	1 902,30	1 153,00	0,00	70 812,65	141 625,3
відгалуження г.в.п.	5 972,00					5 972,00	11 944,0
ЦТП г.в.п.	40 744,05	261,00	388,50			41 393,55	82 787,10
Всього квартальні г.в.п.	46 716,05	261,00	388,50	0,00	0,00	47 365,55	94 731,1
Всього теплові мережі ТЕЦ	169 797,70	820,90	4 326,5	6 830,5	77,60	181 853,2	363 706,4
Теплові мережі від КППВ							
магістральні	30 041,20		268,00	376,00		30 685,2	61 370,4
Всього магістральні	30 041,20	0,00	268,00	376,00	0,00	30 685,2	61 370,4
відгалуження опалення	13 501,70		80,00	97,00		13 678,7	27 357,4
ЦТП опалення	17 454,00		108,00	154,00		17 716,0	35 432,0
Всього квартальні опалення	30 955,70	0,00	188,00	251,00	0,00	31 394,7	62 789,4
відгалуження г.в.п.	3 656,50					3 656,5	7 313,0
ЦТП г.в.п.	17 052,00			94,00		17 146,0	34 292,0
Всього квартальні г.в.п.	20 708,50	0,00	0,00	94,00	0,00	20 802,5	41 605,0
Всього теплові мережі КППВ	81 705,40	0,00	456,00	721,00	0,00	82 882,4	165 764,8
Теплові мережі від котельних							
котельні опалення	37 173,00		2 802,10	1 938,30	85,00	41 998,4	83 996,8
Всього опалення	37 173,00	0,00	2 802,10	1 938,30	85,00	41 998,4	83 996,8
котельні г.в.п.	5 548,40			48,00		5 596,4	11 192,8
ЦТП від котельних г.в.п.	742,00					742,0	1 484,0
Всього г.в.п.	6 290,40	0,00	0,00	48,00	0,00	6 338,4	12 676,8
Всього теплові мережі від котельних	43 463,40	0,00	2 802,10	1 986,30	85,00	48 336,8	96 673,6
РАЗОМ	294 966,5	820,90	7 584,60	9 537,80	162,6	313 072,4	626 144,8

Теплові мережі від Сумської ТЕЦ та КППВ, об'єднані між собою магістралями №3, №4, №6, являються єдиною системою. Межі розподілу даних теплових мереж встановлені в теплових камерах ТК-314, ТК-440, ТК-434, ТК- 601, ТК-617. Головною резервуючою перемичкою між двома основними джерелами тепла в місті Суми - ТЕЦ і КППВ - являється магістральна теплова мережа ТК-219 -

188

ТК - 601 - ТК-605 по вул. Індустріальній - по вул. Ковпака, 2d630мм. При виникненні техногенної ситуації в опалювальний сезон дана теплова мережа забезпечить підтримку теплових мереж без «розмерзання».

Транспортування теплоносія здійснюється:

- від Сумської ТЕЦ та КППВ:

- по магістральним тепловим мережам - двотрубна тупикова - радіальна схема трубопроводів з резервуючими перемичками до центральних теплових пунктів (ЦТП),

- по квартальним тепловим мережам: після центральних теплових пунктів (ЦТП) розподільчою чотирьохтрубною мережею для груп будівель;

- в напрямку до індивідуальних теплових пунктів (ІТП) в будівлях, гаряче водопостачання в яких здійснюється через теплообмінники, які встановлені в ІТП споживачів.

- від котельних:

- в напрямку до індивідуальних теплових пунктів (ІТП) в будівлях, гаряче водопостачання в яких здійснюється через теплообмінники, які встановлені в ІТП споживачів.

Об'єкти теплоспоживання, приєднані до Сумської ТЕЦ та КППВ - по залежній та незалежній схемам, від котельних - по залежній схемі.

В схему транспортування теплоносія від ТЕЦ входять магістралі № № 1, 2, 3, 4, 5, 7.

Відпуск теплоносія здійснюється:

- від Сумської ТЕЦ по 3-м тепловим виводам:

- два виводи по 2d720мм - магістралі № 4,7;

- один вивід 2d630мм - магістраль № 1.

- до магістралі №4 підключені:

- магістраль №3 в ТК-416 (ТК-416 - ТК-300);

- магістраль №5 в ТК- 438(ТК-438 - ТК-500);

- до магістралі №7 підключені:

- магістраль №5 в ТК- 700 (ТК-700 - ТК-512);

- до магістралі №1 підключені:

- магістраль №3 в ТК-124 (ТК-124 - ТК-306);

- магістраль №2 в ТК-105 (ТК-105 - ТК-201).

- від котельні північного промислового вузла по 2-м тепловим виводам:

- один вивід 2d920мм - магістраль №6 через ТК-605;

- другий вивід 2d920мм магістраль №6 через ТК-605-1 на територію ПАТ «Сумське НВО».

- до магістралі №6 підключені:

- магістраль №8 в ТК-631(ТК-631 - ТК-815);

- магістраль №2 в ТК-617 (ТК-617 - ТК215/15-6).

- до магістралі №8 підключена:

- магістраль №4 в ТК-801(ТК-801 - ТК-440);

Для гарячого водопостачання споживачів використовується закрита система. Виробництво гарячої води здійснюється на **61-му** центральному тепловому пункті (ЦТП) і **125-и** вбудованих в ІТП водопідігрівачах.

температурний графік:

- ТЕЦ: в опалювальний період 110-70⁰ С, між опалювальний 70-45⁰ С;
- КППВ: в опалювальний період 110-70⁰ С, між опалювальний 70-45⁰ С;
- котельних:
- по вул.Н.Сироватській,66а, вул.Г.Кондратьєва,120: в опалювальний період 110-70⁰ С, міжопалювальний 70-45⁰ С;
- котельних по вул.Роменській,75, вул.Декабристів,96: в опалювальний період 105-70⁰ С, міжопалювальний 70-45⁰ С;
- інші котельні: в опалювальний період 95-70⁰ С, міжопалювальний 70-45⁰ С;

ТОВ «Сумитеплоенерго» виконаний розрахунок нормативного підживлення теплових мереж з урахуванням підключеного теплового навантаження, налагоджений гідравлічний режим роботи теплових мереж. Згідно розрахунку нормативна витрата підживлення теплових мереж складає:

- від Сумської ТЕЦ:
- в опалювальний сезон - 110 м3/годину;
- міжопалювальний сезон - 65 м3/годину;
- від КППВ:
- в опалювальний сезон - 110 м3/годину;
- міжопалювальний сезон - 65 м3/годину;

2.3. Оцінка технічного стану цілісного майнового комплексу з тепlopостачання міста Суми.

Основні засоби, які входять в цілісний майновий комплекс з тепlopостачання міста Суми, що експлуатується ТОВ «Сумитеплоенерго» згідно договору оренди з Сумською міською радою, на 70 % введені в експлуатацію в 1970-1990-х роках, потребують реконструкції та модернізації, а саме:

- модернізації та реконструкції теплових мереж із застосуванням нових технологій безканального прокладання труб з попередньою термоізоляцією;
- модернізація та реконструкція котельних із заміною котлів на сучасні з к.к.д. 93 - 94%, заміною застарілого енергоємного насосного обладнання;
- технічного переоснащення ЦТП із заміною швидкісних водопідігрівачів на сучасні пластинчасті та застарілих енергоємних насосних агрегатів на сучасні з відповідними технічними характеристиками та меншою потужністю двигунів.

2.3.1. Теплові мережі

ТОВ «Сумитеплоенерго» експлуатується **313,07** км теплових мереж у 2-х трубному вимірі, із яких близько 86,8% з терміном експлуатації понад 25 років, підлягають заміні 74,4% теплових мереж

Загальна протяжність теплових мереж		до 5 років		до 10 років		до 15 років		до 20 років		до 25 років		понад 25 років	
		2017-2013		2012-2008		2007-2003		2002-1998		1997-1993		1992 і менше	
Всього	З них підлягають модернізації (реконструкції)	Всього	З них підлягають модернізації (реконструкції)	Всього	З них підлягають модернізації (реконструкції)	Всього	З них підлягають модернізації (реконструкції)	Всього	З них підлягають модернізації (реконструкції)	Всього	З них підлягають модернізації (реконструкції)	Всього	З них підлягають модернізації (реконструкції)
626,14	465,61	9,22		23,9		17,2		11,1	1,1	21,2	17,2	543,5	447,3

В зв'язку з понаднормативним терміном експлуатації ізоляція трубопроводів теплових мереж, за рахунок пошкоджень мереж водопроводу та каналізації, які перетинають теплові мережі, неодноразово затоплювалась і зволожувалась, ізоляційний покрив трубопроводів теплових мереж втрачає свої властивості.

Експлуатація теплових мереж за таких умов призводить до порушення ізоляції, інтенсивної корозії металу, порушення герметичності трубопроводів та, як наслідок, до понаднормативного рівня втрат теплової енергії в теплових мережах.

На теплових мережах встановлені ПНС-1, ПНС-2 (підкачуючи насосні станції), які забезпечують гідравлічний режим роботи теплових мереж від ТЕЦ та КППВ в опалювальні періоди.

В ПНС встановлені потужні насосні агрегати:

- в ПНС -1 типу СЭ -1250 -70 - 4 шт.;
- в ПНС - 2 типу СЭ -800-55 - 3 шт.

2.3.2. Технологічне обладнання

Технологічне обладнання котельних, ЦТП також вводилося в експлуатацію в 1960 -1980 роках.

Станом на 01.01.2018р. загальна встановлена потужність 20 котельних підприємства становить 141,60 Гкал/год, підключена 83,56 Гкал/год. Котельні ТОВ "Сумитеплоенерго" працюють на природному газу.

В котельних встановлено 74 одиниці котлів з автоматикою безпеки:

- водогрійні котли ТВГ-8М - 5шт., ТВГ- 2шт., КВГ- 8шт., ДКВР - 6,5/13 – 3шт.;
- КБНГ -1шт., НІСТУ-5 - 28 шт., УКСЗ - 4 шт., СА-250 - 2 шт., АОГВ -100 - 3 шт., VITERMO - 3v - 1,5 - 2 шт., Богдан - 50 - 2 шт.;
- парові котли МЗК - 3шт.; Е1/9 -1шт., КСГ -100 - 2шт.;
- на даховій котельні - модулі МН - 8шт.

Температурний графік найбільш потужних котельних - 110/70°С, решти котельних - 95/70°С.

Із 74-х котлів, встановлених в котельнях, 54 котли морально та фізично застарілі, з к.к.д. нижче 86%.

Усі котельні ТОВ «Сумитеплоенерго» облаштовані вузлами обліку, які забезпечують 100% облік відпущеної теплової енергії.

ТОВ «Сумитеплоенерго» експлуатує 61ЦТП, які забезпечують централізоване холодне та гаряче водопостачання споживачам міста, об'єкти яких підключені до ЦТП. В чотирьох ЦТП встановлена незалежна система опалення (ЦТП по вул. Холодногірська, 1, вул. Г. Кондратьєва, 4, вул. Петропавлівська, 125, провулку Громадянській, 4а).

В ЦТП підприємства встановлено:

- 72 водопідігрівачів, в т.ч. швидкісних - 61 шт., пластинчастих - 11 шт.
- 300 одиниць насосного обладнання, переважна кількість яких консольного типу К, з двигунами потужністю 75 кВт, 40 кВт, 30кВт, 22 кВт, 17 кВт, 4кВт, т.ч.: мережних - 20 шт., г.в.п. – 177 шт., циркуляційних -103 шт.

Автоматика регулювання насосами застаріла та потребує модернізації, необхідно переобладнання ЦТП в автоматизовані станції підкачки та підігріву води за рахунок встановлення нових насосів з частотним регулюванням обертів двигунів та програмним включенням.

Обладнання котельних та ЦТП на 66% випрацювало свій ресурс. Щорічно проводяться поточні та капітальні ремонти обладнання, що приводить до збільшення експлуатаційних витрат.

ТОВ «Сумитеплоенерго» згідно «Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж», для забезпечення надання безперебійних та якісних послуг з опалення та гарячого водопостачання :

- щорічно проводяться обов'язкові гідравлічні випробування теплових мереж;
- виконуються модернізація, реконструкція, поточні та капітальні ремонти теплових мереж, усуваються пориви;
- виконуються капітальні та поточні ремонти обладнання ПНС, ЦТП та котельних.
- виконуються заходи Інвестиційних програм, ухвалених НКРЕКП.

2.4. За період з 2005 по 2018 роки ТОВ «Сумитеплоенерго»:

виконані поточні та капітальні ремонти теплових мереж, обладнання ПНС, ЦТП та котельних «Сумитеплоенерго», в т.ч.:

- замінено 35,635 км аварійних теплових мереж у 2-х трубному вимірі;
- виведені з експлуатації 23 малоефективні котельні, в т.ч.:
- 20 котельних, шляхом підключення споживачів до Сумської ТЕЦ та більш потужних котелень (закільцівка);
- 3 котельні передані до комунальної власності в зв'язку з відключенням споживачів.
- виконана реконструкція з заміною котлів в 3-х котельних по вул. Шкільній,5, вул. Чернігівський,12, Білопільський шл.,38;
- виконана модернізація 21 ЦТП та ПНС-1, із заміною 114 одиниць насосного обладнання на насосні агрегати марок PENTAX, LOVARA GRUNFOS, CM з двигунами меншої потужності та з частотними перетворювачами;
- виконана модернізація 10 ЦТП із заміною 10 швидкісних водопідігрівачів на сучасні пластинчасті з регуляторами температури;
- замінено 1,0 км аварійних кабельних ліній 6 кВ живлення ПНС-1, ПНС-2;

Виконання даних робіт дало економію споживання:

- природного газу на 11,40 млн. м3;
- електричної енергії на 3,90 млн. кВт;

- води 105,3 тис.м3

В 2015 - 2017 роках на виконання Інвестиційних програм встановлено 239 вузлів обліку теплової енергії в житлових будинках м. Суми, що забезпечило близько 100% облік теплової енергії в житловому фонді.

Розділ 3. Мета розробки Інвестиційної програми

Інвестиційна програма ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік розроблена згідно «Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері тепlopостачання», затвердженого Постановою НКРЕКП від 31.08.2017 року № 1059.

Джерела фінансування інвестиційної програми, це кошти, отримані ліцензіатом від провадження ліцензованої діяльності, за рахунок яких здійснюється фінансування заходів інвестиційної програми, зокрема амортизаційні відрахування, виробничі інвестиції з прибутку, кошти в обсязі, передбаченому в установлених тарифах для виконання інвестиційних програм, та інші надходження, отримані від здійснення господарської діяльності, пов'язаної і не пов'язаної з ліцензованим видом діяльності (далі - власні кошти), та позичкові кошти (облігаційні позики, банківські кредити), залучені кошти (кошти, одержані від продажу акцій, залучені за договорами фінансового лізингу, пайові та інші внески громадян і юридичних осіб, інвесторів, гранти), бюджетні кошти.

Джерелом фінансування Інвестиційної програми виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік являється амортизаційні відрахування в сумі 5 140,07 тис. грн. без ПДВ.

3.1. Основними цілями інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік являється:

- зменшення витрат енергоресурсів, питомих норм, збільшення к.к.д. котлів;
- зменшення втрат теплової енергії в теплових мережах;
- зменшення витрат електричної енергії в транспортуванні теплової енергії;
- забезпечення безаварійної роботи теплових мереж, гідравлічного режиму теплових мереж, надання якісного тепlopостачання споживачам м.Суми.

3.2. Інвестиційною програмою передбачені заходи:

3.2.1.«Модернізація котельного обладнання в котельні по вул. Н.Сироватська,66а».

3.2.2.Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходу.

Квартальна котельня по вул. Н.Сироватська,66а введена в експлуатацію в 1964 році, забезпечує тепlopостачанням споживачів вулиць Охтирська, Н.Сироватська, М.Вовчок, Серпнева, Миру, Римського-Корсакова (Хіммістечко).

В котельні встановлено п'ять котлів типу ТВГ-8М загальною встановленою потужністю - 41,0 Гкал/годину, підключена потужність - 36,1 Гкал/годину. Котли відпрацювали свій термін експлуатації, неодноразово проводилися їх капітальні та поточні ремонти.

Для забезпечення якісних послуг з теплопостачання в опалювальний період, для зменшення витрат енергоресурсів необхідно виконати модернізацію котельного обладнання котельні по вул. Н.Сироватська,66а. Першочергово підлягає модернізації котел ТВГ-8 М №3. Котли типу ТВГ-надійні в експлуатації та ремонтнопригодні. Термін експлуатації обмежується виходом з ладу конвективної поверхні нагріву котла. Після проведення гідравлічних випробувань котла виявлені пориви трубок конвективної частини котла. Для недопущення аварійного стану котла пропонується його модернізація, що дасть можливість продовжити термін експлуатації на 10-14 років.

Модернізація передбачає зміну:

- конвективної частини котла - 1 один.;
- подових пальників - 4 шт. (1 компл.);

Насосні агрегати, які встановлені в котельні по вул. Н.Сироватська,66а типу ЗВ200/2 з потужністю двигуна 160кВт, встановлювалися в 1990 роках на перспективу підключення споживачів. На сьогодні використання даних насосів приводить до понаднормативного споживання електроенергії на одиницю виробленої теплової енергії. Крім цього, після проведення планового технічного обслуговування насосу, виявлені значні пошкодження його корпусу (тріщини, раковини та зношеність корпусу).

Після модернізації котла покращаться його технічні характеристики (гідравлічний опір котла знизиться до 1,7 кгс/см², що дасть можливість використання енергоефективного насосного агрегату з потужністю двигуна 132 кВт та забезпечить надійний гідравлічний режим роботи теплових мереж.

Для забезпечення надійного теплового і гідравлічного режиму роботи теплових мереж, енергоефективної роботи обладнання котельні необхідно замінити існуючий мережний насос -1шт.

3.2.3. Економічний ефект від впровадження:

Модернізація вказаного обладнання котельні дасть можливість:

- підвищити к.к.д. котла на 4-5% до 93%;
- економії природного газу на 97,21т.у.п., електроенергії на 44,08т.у.п., загальна економія складе 141,29 т.у.п. на 835,34 тис. грн.

Термін окупності заходу 12,24 місяців.

Роботи планується виконати господарським способом.

3.2.4. Альтернатива заходу:

Альтернативою заходу являється заміна котла ТВГ-8М та встановлення мережного насосу. Капіталовкладення на виконання заходу складуть 1 550,42 тис. грн.

При цьому зменшення енергетичних витрат також складе 141,29 т.у.п. на загальну суму 835,34 тис. грн.

Термін окупності заходу складе 22,08 місяців.

3.2.5. Висновки:

Заміна конвективної частини котла - 1 один. та подових пальників - 4 шт. дасть можливість більш ефективно зменшити витрати енергоресурсів в коротший термін та меншою вартістю робіт.

**3.3.1. Модернізація ділянки магістральної теплової мережі по
Тополянській від ТК-203 до ТК-204, 2d530мм**

194
в.д.

**3.3.2. Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності
впровадження заходу.**

Магістральна тепла мережа по вул. Тополянській від ТК-203 до ТК-204, 2d530мм, протяжністю 103 пм, являється частиною магістралі №2 від Сумської ТЕЦ. Введена в експлуатацію в 1964р., відпрацювала свій термін експлуатації, потребує заміни. За останні три роки на даній тепловій мережі усувалося 3 пориви, виконувалась заміна аварійних трубопроводів.

Магістраль №2 забезпечує тепловою енергією споживачів північної частини м. Суми: 72 житлових будинків, 3 бюджетні установи, 36 юридичних осіб.

Температурний графік роботи ТЕЦ: 110 - 70°C, робочий тиск на виході з ТЕЦ: P1=7,5кгс/см², P2 =1,3 кгс/см², в районі ділянки теплової мережі ТК- 203 - ТК-204 по вул. Тополянській: тиск P1= 7,2 кгс/см², P2 = 2,0 кгс/см².

Ділянка теплової мережі від ТК-203 до ТК-204, 2d530мм підземна, прокладена в непрохідних каналах, в ТК-204 тепла мережа переходить в надземну.

При виконанні контрольного шурфа даної теплової мережі виявлено, що ізоляція трубопроводів порушена, утеплювач збитий у нижній частині трубопроводів, в'язальна проволока покрита корозією. Такий стан трубопроводів приводить до збільшення втрат теплової енергії в теплових мережах. При заміні ділянки 15м трубопроводу в 2018р. теплової мережі від ТК-203 до ТК-204 зразок демонтованої труби був взятий на лабораторний аналіз стану металу. За результатами аналізу металу, труби знаходяться в незадовільному стані, товщина стінки труби складає 3мм(при нормі 8мм).

Для недопущення аварійних ситуацій на теплових мережах, зупинки ТЕЦ в опалювальний сезон, для зменшення втрат теплової енергії в теплових мережах, необхідно виконати заміну ділянки теплової мережі від ТК-203 до ТК-204, 2d530мм - 103 пм у 2-х тр. вимірі із застосуванням сучасних ізоляційних матеріалів - труб та елементів теплової мережі (відводи, Н.О., комплектів ізоляції стиків) в ППУ-ізоляції.

3.3.3. Економічний ефект від впровадження:

- зменшення втрат теплової енергії в т/мережах на **27,68 т.у.п.**, загальна економія витрат складає **320,81 тис. грн.**;

- термін окупності заходу складає **91,56 місяці.**

Роботи планується виконати господарським способом.

Альтернатива заходу відсутня в зв'язку з тим, що існуюча схема теплових мереж міста не дає можливості застосувати будь яке альтернативне технічне рішення.

3.3.4. Висновки:

Для забезпечення безаварійної роботи теплових мереж, зменшення втрат теплової енергії в теплових мережах необхідно замінити ділянку теплової мережі від ТК-203 до ТК-204, 2d530мм - 103 пм у 2-х тр. вимірі із застосуванням сучасних ізоляційних матеріалів - труб та елементів теплової мережі (відводи, Н.О., комплектів ізоляції стиків) в ППУ-ізоляції.

17

3.4.1 Модернізація насосного обладнання підкачуючої насосної станції ПНС-2 на магістральних теплових мережах

195

3.4.2. Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходу.

ПНС-2 забезпечує гідравлічний режим роботи теплових мереж, теплопостачання від котельні північного промислового вузла (КППВ) в опалювальний період.

Температурний графік роботи котельні північного промвузла: 110 - 70°C, робочий тиск на виході з котельні: P1=5,8 кгс/см², P2 = 2,0 кгс/см².

В ПНС-2 встановлені на зворотному трубопроводі насосні агрегати типу СЕ800-55-11М - 3 шт.

Технічні характеристики насосів:

- Q = 800м³/год., Н = 55м.в.с.,
- ел. двигун W 4AMH315S-443, потуж. W = 200 кВт, n = 1500об/хв., 357А.

В системі централізованого теплопостачання використання сучасного регульованого електроприводу на базі частотних перетворювачів дозволяє здійснювати оптимальне керування двигунами систем теплопостачання, оптимізувати їх роботу. Встановлення частотних перетворювачів дозволяє економити енерговитрати, забезпечити більш високий рівень автоматизації процесів, значно підвищити загальний час служби електродвигунів, труб та інших складових системи теплопостачання.

Перевагами використання частотних перетворювачів є зменшення споживання електроенергії шляхом виключення втрат енергії, які виникають через створення надлишкового тиску перед різними дросельними пристроями на подолання їхнього гідравлічного опору (до 60 %), запобігання гідроударів, що дозволяє різко збільшити термін служби трубопроводів, запірної арматури і знижує аварійність на мережах (не менш ніж у 5–10 разів), пряма економія за рахунок зниження непродуктивних витоків води при оптимізації тиску в напірному трубопроводі (не менше 25–30 % від загального обсягу витоків).

Аналіз технологічних процесів в системі теплопостачання, при транспортуванні теплової енергії від джерела до споживачів показує, що теплові навантаження абонентів неоднорідні та непостійні, змінюються в залежності від температури зовнішнього повітря, режиму витрат на гаряче водопостачання, технологічного обладнання та інших факторів. Враховуючи такі фактори впливу на режим центрального якісного регулювання відпуску тепла, є нагальна потреба та доцільність застосування більш прогресивного режиму регулювання відпуску тепла, а саме кількісно-якісного регулювання теплових мереж. Застосування даного режиму регулювання забезпечить значне зниження витрат електроенергії на перекачку теплоносія, тому що в залежності від якості регулювання первинного навантаження місцевих систем (опалення та г.в.п.) витрати теплоносія в тепловій мережі можуть бути зменшені до 30-40% при високих зовнішніх температурах повітря.

Виходячи із вище зазначеного, при потребі зміни витрат або тиску теплоносія, пропонується регулювання теплового потоку здійснити за рахунок встановлення частотних перетворювачів на 3-х мережних насосах в підкачуючій насосній станції ПНС-2.

Застосування частотних перетворювачів забезпечить економію електричної енергії, високий рівень автоматизації всіх процесів у системі теплопостачання, якісне та безаварійне теплопостачання. Зменшується кількість проривів в трубопроводах, оскільки автоматизовані насоси дозволяють уникнути стрибків тиску в мережі, зменшується відсоток витоків, знижується споживання води та теплоносія.

3.4.3. Економічний ефект від впровадження:

- економія електроенергії на **213,09 т.у.п.** на суму **1 447,53 тис. грн.;**
- термін окупності заходу складає **15,24 місяців.**

Роботи планується виконати господарським способом, наладку автоматичних систем – підрядним способом.

3.4. 4.Альтернатива заходу:

Альтернативою заходу являється заміна насосних агрегатів з автоматичною системою регулювання з частотними перетворювачами потужності двигунів.

Капіталовкладення на виконання заходу складуть **3 888,90 тис. грн.,** При цьому зменшення енергетичних витрат не зміниться та складе **213,09 т.у.п.** на загальну суму **1 447,53 тис. грн.**

Термін окупності заходу складе **32,28** місяців.

3.4.5. Висновки:

Встановлення частотних перетворювачів на існуючих робочих насосних агрегатах дасть можливість більш ефективно зменшити витрати енергоресурсів в коротший термін та меншою вартістю робіт.

Розділ 4. Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру тарифу

Після реалізації заходів «Інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік» підприємство отримає зменшення економічно обґрунтованих витрат.

Енергозберігаючі заходи вплинуть на зменшення витрат в тарифі всього на **0,33%**, в т.ч. палива на **0,51%**, електроенергії на **10,08%**, теплової енергії в теплових мережах на **0,03%**.

Директор ТОВ «Сумитеплоенерго»



Д.Г. Васюнін

Додаток 11
до Правил організації звітності, що подається суб'єктами господарювання у сферах тепlopостачання, централізованого водопостачання та водовідведення до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (пункт 3.11)

ЗВІТНІСТЬ
Узагальнена технічна характеристика об'єктів тепlopостачання (технічний паспорт)
за 2017 рік

Подать	Термін подання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії та/або транспортування її магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, та/або постачання теплової енергії	01 березня року, наступного за звітним
Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та її територіальному органу у відповідному регіоні	

Форма № 10-НКРЕКП-технічний паспорт тепло (річка)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
31.05.2017 № 717

Респондент:	ТОВ "Суюнтехенерго"
Найменування суб'єкта господарювання:	33694892
Код ЄДРПОУ:	40030, м.Сухум, вул. Друга Залізнична, 10
Місцезнаходження:	(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/проспект, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів тепlopостачання	Одиниця виміру	Код розділа	Позитив		
				загальної	визначеної нормативної термін експлуатації/примикає об'єкту, що потребує повноти	додатково (не придатні до експлуатації/учає до об'єкту, що підлягають зміні)
А	Б	В	Г	1	2	3
I. Виробництво теплової енергії						
1	Джерела теплової енергії	х	х	х	х	х
1.1	Загальна кількість котельень, у тому числі:	шт.	005	20	0	0
1.1.1	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	010	11	0	0
1.1.2	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	015	8	0	0
1.1.3	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	020	7	0	0
1.1.4	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	025	0	0	0
1.1.5	ДОВІДКОВО: додатково до пункту 1.1 кількість димових котельень	шт.	030	1	0	0
1.2	Загальна встановлена потужність котельень, у тому числі:	Гкал/год	035	141.6	х	х
1.2.1	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	040	13.5	х	х
1.2.2	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	045	86.6	х	х
1.2.3	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	050	41.5	х	х
1.2.4	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	055	0.0	х	х
1.2.5	ДОВІДКОВО: додатково до пункту 1.2 встановлена потужність димових котельень	Гкал/год	060	0.7	х	х
1.3	Середня навантаженість котельень:	х	х	х	х	х
1.3.1	у встановлений період	Гкал/год	065	1.2	х	х
1.3.2	в оптимізаційний період	Гкал/год	070	19.5	х	х
1.4	Присвоєна потужність споживачів, у тому числі:	Гкал/год	075	83.555	х	х
1.4.1	населення	Гкал/год	080	58.696	х	х
1.4.2	бюджетні установи	Гкал/год	085	20.001	х	х
1.4.3	релігійні організації	Гкал/год	090	0.000	х	х
1.4.4	інші споживачі	Гкал/год	095	4.858	х	х
1.5	Фактичний річний обсяг корисного відпуску теплової енергії, у тому числі:	Гкал	100	86.212	х	х
1.5.1	для потреб населення	Гкал	105	66.123	х	х
1.5.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	110	15.995	х	х
1.5.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	115	0	х	х
1.5.4	для потреб інших споживачів	Гкал	120	3.430	х	х
1.5.5	для господарських потреб підприємств	Гкал	125	664	х	х
2	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котельні	кг у.п./Гкал	130	160.15	х	х
3	Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котельні	кВт·год/Гкал	135	24.04	х	х
4	Витрати води на технологічні потреби виробництва 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котельні (без підкачки теплової мережі)	куб. м/Гкал	140	0.02	х	х
5	Котли	х	х	х	х	х
5.1	Загальна кількість котлів:	шт.	145	74	49	0
5.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	150	74	49	0
5.1.1.1	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	155	23	20	0
5.1.1.2	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	160	45	23	0
5.1.1.3	парових з ККД менше 89 %	шт.	165	6	6	0
5.1.1.4	парових з ККД більше 89 %	шт.	170	0	0	0
5.1.1.5	за видом палива (енергії), з них:	шт.	175	74	49	0
5.1.2.1	на газоподібному (традиційному) паливі	шт.	180	74	74	0
5.1.2.2	на твердому (традиційному) паливі	шт.	185	0	0	0
5.1.2.3	на рідинному (традиційному) паливі	шт.	190	0	0	0
5.1.2.4	на електричній енергії	шт.	195	0	0	0
5.1.2.5	на інших видах палива (додатково)	шт.	200	0	0	0
5.2	Річний обсяг споживання палива для виробництва теплової енергії котельнями об'єктами, з них котлами:	кг у.п.	205	16 263 937	х	х
5.2.1	на газоподібному (традиційному) паливі	кг у.п.	210	16 263 937	х	х
5.2.2	на твердому (традиційному) паливі	кг у.п.	215	0	х	х
5.2.3	на рідинному (традиційному) паливі	кг у.п.	220	0	х	х
5.2.4	на електричній енергії	кг у.п.	225	0	х	х
5.2.5	на інших видах палива (додатково)	кг у.п.	230	0	х	х
5.3	Річний обсяг відпуску теплової енергії за типом котла, з них:	Гкал	235	101 356.7	х	х
5.3.1	на газоподібному (традиційному) паливі	Гкал	240	101 356.7	х	х
5.3.2	на твердому (традиційному) паливі	Гкал	245	0	х	х
5.3.3	на рідинному (традиційному) паливі	Гкал	250	0	х	х
5.3.4	на електричній енергії	Гкал	255	0	х	х
5.3.5	на інших видах палива (додатково)	Гкал	260	0	х	х
6	Загальна кількість димових труб	шт.	265	37	4	0
7	Додаткове обладнання	х	х	х	х	х
7.1	Загальна кількість установок пом'якшення води	шт.	270	24	0	0
7.2	Загальна кількість дезераторних установок	шт.	275	0	0	0
7.3	Загальна кількість насосів водозабірної системи	шт.	280	3	0	0

А	Б	В	Г	1	2	3
7.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	285	129	109	0
7.4.1	вертикальних	шт.	290	70	57	0
7.4.2	горизонтальних	шт.	295	28	21	0
7.4.3	живильних	шт.	300	6	6	0
7.4.4	рециркуляційних	шт.	305	5	5	0
7.4.5	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	310	0	0	0
7.4.6	циркуляційних насосів ГВП	шт.	315	12	12	0
7.4.7	інших	шт.	320	8	8	0
7.5	Загальна кількість твигодутованих установок, з них:	шт.	325	26	11	0
7.5.1	димососів	шт.	330	14	8	0
7.5.2	дужеких вентиляторів (установлених окремо)	шт.	335	12	3	0
7.6	Загальна кількість теплообмінників	шт.	340	8	5	0
7.7	Загальна встановлена потужність електроспоживача	кВт	345	2 936	х	х
7.7.1	у т. ч. загальна встановлена потужність насосів	кВт	350	2 519,9	х	х
7.7.2	у т. ч. загальна встановлена потужність насосів водопідготовчого обладнання	кВт	355	16	0	0
7.7.3	у т. ч. загальна встановлена потужність димососів	кВт	360	278	х	х
7.7.4	у т. ч. загальна встановлена потужність вентиляторів	кВт	365	138	х	х
8	Електропостачання та електротехнічні пристрої	х	х	х	х	х
8.1.	Загальна кількість приладів обліку електричної енергії, з них:	шт.	370	47	0	0
8.1.1.	точок обліку електричної енергії, об'єднаних у локальне устаткування збору і обробки даних (автоматична система комерційного обліку електроенергії)	шт.	375	1	0	0
8.2	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ, з них:	шт.	380	1	0	0
8.2.1	потужністю до 630 кВА	шт.	385	1	0	0
8.2.2	потужністю понад 630 кВА	шт.	390	0	0	0
8.3	Загальна пропускна здатність ліній електропередачі, з них:	км	395	3,95	0	0
8.3.1	напругою до 6 кВ	км	400	3,95	0	0
8.3.2	напругою 6 кВ та вище	км	405	0	0	0
9	Загальна кількість приладів обліку природного газу, з них:	шт.	410	23	0	0
9.1	з верстатом	шт.	415	22	0	0
10	Загальна кількість автоматизованих котелень, з них:	шт.	420	20	0	0
10.1	з повною автоматизацією (без постійного обслуговуючого персоналу)	шт.	425	5	0	0
10.2	з частковою автоматизацією	шт.	430	15	0	0
11	Облік на джерелах теплової енергії	х	х	х	х	х
11.1	Загальна кількість встановлених приладів обліку на джерелах теплової енергії, у тому числі:	шт.	435	56	х	х
11.1.1	теплової енергії	шт.	440	27	х	х
11.1.2	холодної води	шт.	445	35	х	х
11.2	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності джерел теплової енергії, у тому числі:	шт.	450	56	х	х
11.2.1	теплової енергії	шт.	455	27	х	х
11.2.2	холодної води	шт.	460	35	х	х
12	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	465	1	0	0
12.1	спеціалізованого призначення	шт.	470	0	0	0
12.2	виглядом автомобілів	шт.	475	1	0	0
12.3	легкових автомобілів	шт.	480	0	0	0
II. Транспортування та постачання теплової енергії						
13	Протектильність магістральних теплових мереж за видами прокладання, у тому числі:	км	485	188,72	150,35	4,00
13.1	підземна канальна	км	490	172,80	141,1	0
13.2	підземна безканальна	км	495	4,61	0	0
13.3	на відкритому повітрі	км	500	11,32	9	0
14	Протектильність місцевих (розподільчих) теплових мереж за видами прокладання, у тому числі:	км	505	288,41	206,01	4,00
14.1	підземна канальна	км	510	272,5	200,8	0
14.2	підземна безканальна	км	515	9,0	0	0
14.3	на відкритому повітрі	км	520	6,9	5	0
15	Протектильність мереж ГВП за видами прокладання, у тому числі:	км	525	149,01	109,35	4,00
15.1	підземна канальна	км	530	148,0	109,0	0
15.2	підземна безканальна	км	535	0,8	0	0
15.3	на відкритому повітрі	км	540	0,3	0	0
16	Загальна кількість центральних теплових пунктів (ЦТП)	шт.	545	67	0	0
17	Загальна кількість індивідуальних теплових пунктів (ІТП)	шт.	550	0	0	0
18	Обладнання ЦТП та ІТП	х	х	х	х	х
18.1	Загальна кількість водонагрівальних установок	шт.	555	0	0	0
18.2	Загальна кількість смаль-вентиляторів гарячої води	шт.	560	0	0	0
18.3	Загальна кількість теплообмінників, у тому числі:	шт.	565	67	0	0
18.3.1	для систем опалення	шт.	570	3	0	0
18.3.2	для систем ГВП	шт.	575	56	0	0
18.4	Загальна кількість насосів, у тому числі:	шт.	580	300	182	0
18.4.1	підземних насосів	шт.	585	0	0	0
18.4.2	насосів ГВП	шт.	590	0	0	0
18.4.3	циркуляційних насосів ГВП	шт.	595	183	59	0
18.5	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	600	3 791,9	0	0
19	Електропостачання та системи управління	х	х	х	х	х
19.1	Загальна кількість приладів обліку електричної енергії	шт.	605	114	0	0
19.1.1	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	610	2	0	0
19.1.1.1	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	615	0	0	0
20	Прилади обліку теплової енергії та ГВП	х	х	х	х	х
20.1	Загальна кількість присланих об'єктів до систем теплопостачання, у тому числі:	шт.	620	2 676	х	х
20.1.1	до систем опалення, з них:	шт.	625	2 069	х	х
20.1.1.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	630	956	х	х
20.1.1.2	бюджетні установи	шт.	635	211	х	х
20.1.1.3	релігійні організації	шт.	640	5	х	х
20.1.1.4	інші споживачі	шт.	645	897	х	х
20.1.2	до систем ГВП, з них:	шт.	650	607	х	х
20.1.2.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	655	449	х	х
20.1.2.2	бюджетні установи	шт.	660	41	х	х
20.1.2.3	релігійні організації	шт.	665	0	х	х
20.1.2.4	інші споживачі	шт.	670	117	х	х
20.2	Загальна кількість об'єктів, забезпечених будинковими приладами обліку теплової енергії, у тому числі:	шт.	675	1 660	х	х
20.2.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	680	792	х	х
20.2.2	бюджетні установи	шт.	685	207	х	х
20.2.3	релігійні організації	шт.	690	3	х	х
20.2.4	інші споживачі	шт.	695	658	х	х
20.3	Загальна кількість об'єктів, забезпечених будинковими приладами обліку ГВП, у тому числі:	шт.	700	52	х	х
20.3.1	житлові будинки (багатоквартирні)	шт.	705	0	х	х
20.3.2	бюджетні установи	шт.	710	49	х	х
20.3.3	релігійні організації	шт.	715	0	х	х
20.3.4	інші споживачі	шт.	720	3	х	х
20.4	Загальна кількість встановлених будинкових приладів обліку теплової енергії, у тому числі на:	шт.	725	1 399	0	0
20.4.1	житлових будинках (багатоквартирних)	шт.	730	938	0	0
20.4.2	бюджетних установках	шт.	735	248	0	0
20.4.3	релігійних організаціях	шт.	740	2	0	0
20.4.4	інших споживачах	шт.	745	211	0	0

А	Б	В	Г	1	2	3
20.5	Запасная мощность производящих объектов тепловой энергии, но не подлежащих использованию до 100 % мощности, у теплового пункта	шт.	790	174	х	х
20.5.1	муниципальных бюджетных (бюджетно-операционных)	шт.	715	127	х	х
20.5.2	бюджетных учреждений	шт.	760	4	х	х
20.5.3	региональных организаций	шт.	765	1	х	х
20.5.4	иных организаций	шт.	770	42	х	х
20.6	Запасная мощность установленных бюджетных производящих объектов ГВС, у теплового пункта	шт.	775	57	0	0
20.6.1	муниципальных бюджетных (бюджетно-операционных)	шт.	780	0	0	0
20.6.2	бюджетных учреждений	шт.	785	49	0	0
20.6.3	региональных организаций	шт.	790	0	0	0
20.6.4	иных организаций	шт.	795	8	0	0
20.7	Запасная мощность производящих объектов ГВС, но не подлежащих использованию до 100 % мощности, у теплового пункта	шт.	800	449	х	х
20.7.1	муниципальных бюджетных (бюджетно-операционных)	шт.	805	449	х	х
20.7.2	бюджетных учреждений	шт.	810	0	х	х
20.7.3	региональных организаций	шт.	815	0	х	х
20.7.4	иных организаций	шт.	820	0	х	х
20.8	Корпусной электротепловой энергии в классных помещениях, у теплового пункта	Гкал	825	486 080	х	х
20.8.1	для нужд населения	Гкал	830	377 549	х	х
20.8.2	для нужд бюджетных учреждений	Гкал	835	49 718	х	х
20.8.3	для нужд региональных организаций	Гкал	840	277	х	х
20.8.4	для нужд иных организаций	Гкал	845	38 336	х	х
20.9	Корпусной электротепловой энергии в классных помещениях за пределами объектов, у теплового пункта	Гкал	850	452 310	х	х
20.9.1	для нужд населения	Гкал	855	346 454	х	х
20.9.2	для нужд бюджетных учреждений	Гкал	860	69 626	х	х
20.9.3	для нужд региональных организаций	Гкал	865	112	х	х
20.9.4	для нужд иных организаций	Гкал	870	36 118	х	х
21	Запасная мощность специальных транспортных средств, у теплового пункта	шт.	875	27	19	0
21.1	специальной техники	шт.	880	9	6	0
21.2	легковых автомобилей	шт.	885	14	12	0
21.3	легковых мотоциклов	шт.	890	4	1	0
22	Отопительная мощность систем централизованного теплоснабжения, у теплового пункта	тыс. кв. м	895	2 876 060	х	х
22.1	у потребителей объектов	тыс. кв. м	900	2 817 346	х	х
22.2	за пределами объектов	тыс. кв. м	905	58 714	х	х
23	Забронированная мощность систем централизованного теплоснабжения (по мощности)	тыс. кв. м	910	15 377	х	х
24	Проектируемые тепловые пункты/станции за категориями систем централизованного теплоснабжения:	Гкал/год	915	429	х	х
24.1	населения	Гкал/год	920	315	х	х
24.2	бюджетных учреждений	Гкал/год	925	60	х	х
24.3	региональных организаций	Гкал/год	930	0	х	х
24.4	иных организаций	Гкал/год	935	54	х	х
25	Проектируемые тепловые пункты/станции систем отопления за категориями систем централизованного теплоснабжения:	Гкал/год	940	344 246	х	х
25.1	населения	Гкал/год	945	241 186	х	х
25.2	бюджетных учреждений	Гкал/год	950	62 542	х	х
25.3	региональных организаций	Гкал/год	955	0 264	х	х
25.4	иных организаций	Гкал/год	960	80 304	х	х
26	Проектируемые тепловые пункты/станции систем ГВС за категориями систем централизованного теплоснабжения:	Гкал/год	965	84 79	х	х
26.1	населения	Гкал/год	970	74 31	х	х
26.2	бюджетных учреждений	Гкал/год	975	7 5	х	х
26.3	региональных организаций	Гкал/год	980	0	х	х
26.4	иных организаций	Гкал/год	985	2 98	х	х
27	Проектируемые тепловые пункты/станции систем вентиляции:	Гкал/год	990	0	х	х
28	Проектируемые тепловые пункты/станции систем кондиционирования воздуха:	Гкал/год	995	0	х	х
29	Фактически работавшие тепловые пункты (по объекту тепловой энергии, входящий в перечень)	тыс. Гкал	1000	180 960	х	х
	%	%	1003	27 5	х	х
30	Израсходованная на транспортировку 1 Гкал тепловой энергии, минуя тепловой пункт	кВт-год/Гкал	1010	8 2	х	х
31	Израсходованная на транспортировку 1 Гкал тепловой энергии, минуя тепловой пункт, в среднем за период	кВт-год/Гкал	1015	6 81	х	х
32	Израсходованная на транспортировку 1 Гкал тепловой энергии, минуя тепловой пункт, в среднем за период	Гкал/год, м	1020	0 36	х	х

х - информация не заполняется

Директор: *[Подпись]*

 телефон: (0442) 740 000

Д.Г. Васюк
 (подпись, должность)
 Л.В. Боровая
 (подпись, должность)
 В.М. Давыденко, Н.М. Михалко, Т.В. Литвиненко
 (подпись, должности)
 электронная почта: info@teplo.by

dd

Аналіз впливу результатів реалізації інвестиційної програми ТОВ "Сумитеплоенерго" 2019р. на структуру тарифу т. нансово-господарську діяльність у прогностичному періоді

№ п/п	Найменування показників	Сумарні та середньо зв'язані показники		Сумарні та середньо зв'язані показники вир., пост.		Сумарні та середньо зв'язані показники трансп.		Сумарні та середньо зв'язані показники після реалізації ІП		Сумарні та середньо зв'язані показники після реалізації ІП вир.,копельями, постачання		Сумарні та середньо зв'язані показники після реалізації ІП транспортування		Відхилення
		тис.грн на рік	грн/Гкал	тис.грн на рік	грн/Гкал	тис.грн на рік	грн/Гкал	тис.грн на рік	грн/Гкал	тис.грн на рік	грн/Гкал	тис.грн на рік	грн/Гкал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Виробнича собівартість, у т. ч.:	647 150,17	1 185,80	590 645,82	1 108,62	56 504,35	77,18	644 546,49	1 181,81	589 810,48	1 107,05	54 736,01	74,77	-0,34%
1.1	прямі матеріальні витрати, у т. ч.:	589 975,89	1 097,85	571 373,37	1 072,44	18 602,52	25,41	587 372,21	1 093,87	570 538,03	1 070,87	16 834,18	22,99	-0,36%
1.1.1	паливо	104 191,14	195,56	104 191,14	195,56	0,00	0,00	103 655,22	194,56	103 655,22	194,56	0,00	0,00	-0,51%
1.1.2	електроенергія	16 491,70	25,19	5 213,09	9,78	11 278,61	15,41	14 744,75	22,65	4 913,67	9,22	9 831,08	13,43	-10,08%
1.1.3	покупна теплова енергія та собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, АЕС, когенераційних установок	461 329,56	865,89	461 329,56	865,89	0,00	0,00	461 136,75	865,63	461 329,56	865,89	-192,81	-0,26	-0,03%
1.1.4	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	135,05	0,21	56,38	0,11	78,67	0,11	74,94	0,13	56,38	0,11	18,56	0,03	-38,50%
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	7 828,44	10,99	583,20	1,09	7 245,24	9,90	7 760,55	10,90	583,20	1,09	7 177,35	9,80	-0,84%
1.2	прямі витрати на оплату праці	29 011,54	45,22	10 940,42	20,53	18 071,12	24,68	29 011,54	45,22	10 940,42	20,53	18 071,12	24,68	0,00%
1.3	інші прямі витрати, у т. ч.:	24 003,73	35,11	4 536,20	8,51	19 467,52	26,59	24 003,73	35,11	4 536,20	8,51	19 467,52	26,59	0,00
1.3.1	відрачування на соціальні заходи	6 382,54	9,95	2 406,90	4,52	3 975,65	5,43	6 382,54	9,95	2 406,90	4,52	3 975,65	5,43	0,00%
1.3.2	амортизаційні відрачування	5 038,40	7,09	401,94	0,75	4 636,46	6,33	5 038,40	7,09	401,94	0,75	4 636,46	6,33	0,00%
1.3.3	інші прямі витрати	12 582,78	18,07	1 727,36	3,24	10 855,42	14,83	12 582,78	18,07	1 727,36	3,24	10 855,42	14,83	0,00%
1.4	загальнозаводські витрати, у т. ч.:	4 159,02	7,62	3 795,82	7,12	363,19	0,50	4 159,02	7,62	3 795,82	7,12	363,19	0,50	0,00%
1.4.1	витрати на оплату праці	3 074,35	1,81	2 805,87	5,27	268,47	0,37	3 074,35	1,81	2 805,87	5,27	268,47	0,37	0,00%
1.4.2	відрачування на соціальні заходи	676,35	1,24	617,29	1,16	59,06	0,08	676,35	1,24	617,29	1,16	59,06	0,08	0,00%
1.4.3	амортизаційні відрачування	16,35	0,03	14,92	0,03	1,43	0,00	16,35	0,03	14,92	0,03	1,43	0,00	0,00%
1.4.3	інші витрати	391,96	0,72	357,73	0,67	34,23	0,05	391,96	0,72	357,73	0,67	34,23	0,05	0,00%
2	Адміністративні витрати, у т. ч.:	2 415,05	4,43	2 204,15	4,14	210,90	0,29	2 415,05	4,43	2 204,15	4,14	210,90	0,29	0,00%
2.1	витрати на оплату праці	1 623,32	2,97	1 481,56	2,78	141,76	0,19	1 623,32	2,97	1 481,56	2,78	141,76	0,19	0,00%
2.2	відрачування на соціальні заходи	357,13	0,65	325,94	0,61	31,19	0,04	357,13	0,65	325,94	0,61	31,19	0,04	0,00%
2.3	амортизаційні відрачування	273,00	0,51	265,88	0,50	7,12	0,01	273,00	0,51	265,88	0,50	7,12	0,01	0,00%
2.3	інші витрати	161,61	0,29	130,77	0,25	30,83	0,04	161,61	0,29	130,77	0,25	30,83	0,04	0,00%
3	Витрати на збут, у т. ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
6	Повна собівартість	649 565,22	1 190,22	592 849,97	1 112,75	56 715,26	77,47	646 961,54	1 186,24	592 014,63	1 111,18	54 946,92	75,05	-0,33%
7	Витрати на покриття втрат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
8	Розрахунковий прибуток, у т. ч.:	3 144,76	5,90	3 144,76	5,90	0,00	0,00	3 144,76	5,90	3 144,76	5,90	0,00	0,00	0,00%
8.1	податок на прибуток	566,06	1,06	566,06	1,06	0,00	0,00	566,06	1,06	566,06	1,06	0,00	0,00	0,00%
8.3	резервний фонд (капітал на розвиток виробництва (виробничі інвестиції))	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
8.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
8.5	інше використання прибутку	2 578,70	4,84	2 578,70	4,84	0,00	0,00	2 578,70	4,84	2 578,70	4,84	0,00	0,00	0,00%
9	Вартість теплової енергії за відповідними тарифами	649 565,22	1 190,22	592 849,97	1 112,75	56 715,26	77,47	646 961,54	1 186,24	592 014,63	1 111,18	54 946,92	75,05	-0,33%
	Вилучення невикористаних коштів інвестиційної програми	-9 465,27	-13,17	-475,04	-0,89	-8 990,23	-12,28	-9 465,27	-13,17	-475,04	-0,89	-8 990,23	-12,28	0,00%
10	Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал	640 099,95	1 177,04	592 374,92	1 111,85	47 725,03	65,19	637 496,28	1 173,07	591 539,59	1 110,29	45 956,69	62,77	-0,33%
	Реалізація теплової енергії, Гкал			532,78	532,78	0,00	732,09				532,78		732,09	

Директор

Начальник ФДБ

Васюлін Д.Г.
Тульчинська І.Г.

200

23

РОЗРАХУНОК

економічної ефективності від реалізації заходу:

«Модернізація котельного обладнання в котельні по вул. Н.Сироватська,66а»

(в цінах без ПДВ)

1. Котельня по вул. Н.Сироватська,66а введена в експлуатацію в 1964 році. В котельні встановлені котли ТВГ-8М загальною встановленою потужністю - 41,00 Гкал/годину, підключена потужність складає - 36,1 Гкал/годину.

Для забезпечення якісної роботи котельні необхідно виконати модернізацію котельного обладнання:

- заміну конвективної частини та подових пальників котла ТВГ-8М №3
- заміну 1-го мережного насосу типу ЗВ200/2 потужністю 160кВт.

1. Економія природного газу складе:

$$G_{\text{нат.}} = (G_{\text{нат.1}} - G_{\text{нат.2}}) * K$$

де $G_{\text{нат.}}$ - кількість природного газу, що економиться, тис.м³,

де $G_{\text{нат.1}}$ - фактична кількість спожитого природного газу до модернізації котлу за 2017р.
1676 тис.м³,

де $G_{\text{нат.2}}$ - розрахункова кількість природного газу після модернізації котлу 1 592,20 тис.м³,
(1676 тис м³ - (1676 тис м³ * (94% - 89%)) = 1592,20 тис.м³

$K = 1,16$ - коефіцієнт переведу м³ газу в т.у.п.

$$G_{\text{нат.}} = (1676,00 - 1592,20) = 83,80 \text{ тис.м}^3 * 1,16 = 97,21 \text{ т.у.п.}$$

Економія природного газу на суму

$$V_{\text{газ}} = ((G_{\text{нат.}} * 75,7\%) * C_{\text{г нас.}}) + ((G_{\text{нат.}} * 24,3\%) * C_{\text{г бюд.}})$$

де $C_{\text{г нас.}}$ - ціна газу для населення - 5,6747 грн. за м³,

$C_{\text{г пром.}}$ - ціна газу для бюджету та інших, - 8,6399 грн. за м³,

Підключено: населення - 75,7% -, бюджет та інших споживачів - 24,3 %

$$V_{\text{газ.}} = (83,8 * 75,7\% * 5,6747) + (83,8 * 24,3\% * 8,6399) = 535,92 \text{ тис.грн./рік}$$

Економія електроенергії складе:

$$W_{\text{елек.}} = (W_1 - W_2) * K$$

де $W_{\text{елек.}}$ - кількість зекономленої електроенергії, тис. кВт

W_1 - фактична витрата електроенергії по котельні за рік = 718,0 тис. тис.кВт;

$$W_1 = 160 \text{ кВт} * 187 \text{ дні} * 24 \text{ год} = 718,08 \text{ тис. кВт}$$

W_2 - розрахункова витрата електроенергії за рік після заміни насосу = 592,42 тис. кВт

$$W_2 = 132 \text{ кВт} * 187 \text{ дні} * 24 \text{ год} = 592,42 \text{ тис. кВт}$$

187 днів - період роботи насосів в опалювальний період, на літній період споживачі котельної підключені до Сумської ТЕЦ;

$K = 0,351$ - коефіцієнт переведу кВт в т.у.п.

$$W_{\text{елек.}} = 718,00 - 592,42 = 125,58 \text{ тис. кВт} * 0,351 = 44,08 \text{ т.у.п.}$$

$$V_{\text{елек.}} = W_{\text{елек.}} * C_{\text{елект.}}$$

$V_{\text{елект.}}$ - вартість зекономленої електроенергії

$C_{\text{елект.}}$ - ціна 1кВт електроенергії станом на 01.09. 2018р. = 2,38433 грн.

коефіцієнт переводу кВт в т.у.п. = 0,351

202

$$\text{Велект.} = 125,58 * 2,38433 = 299,42 \text{ тис.грн./ рік}$$

2. Загальна економія витрат від впровадження заходу складе:

$$\text{Взаг.екон.} = \text{Вгаз.} + \text{Велект.}$$

де Взаг.екон. - загальна економія від впровадження заходу, тис.грн.в рік

$$\text{Взаг.екон.} = 535,92 + 299,42 = 835,34 \text{ тис.грн./рік}$$

3. Загальна економія паливно-енергетичних ресурсів:

$$E = G_{\text{т.у.п.}} + W_{\text{т.у.п.}} = 97,21 + 44,08 = 141,29 \text{ т.у.п. на рік}$$

4. Капіталовкладення на здійснення заходу: «Модернізація котельного обладнання в котельні по вул. Н.Сироватська,66а» складають **854,65 тис.грн.**

5. Термін окупності складе: $\text{Токуп.} = \text{В буд.} / \text{Взаг.екон.}$

$$\text{Токуп.} = 854,65 / 835,34 = 1,02 \text{ років} = 12,24 \text{ місяців}$$

Альтернатива заходу:

Альтернативою заходу являється заміна котла ТВГ-8М. Капіталовкладення складуть: **1 550,42 тис.грн.**

Зменшення енергетичних витрат не зміниться та складе **141,29 т.у.п.** на загальну суму **835,34 тис. грн.**

2. Термін окупності заходу при заміні котла складає:

$$\text{Токуп.} = \text{В буд.} / \text{Взаг.екон.}$$

$$\text{Токуп.} = 1\,543,90 / 835,34 = 1,84 \text{ років} = 22,08 \text{ місяців}$$

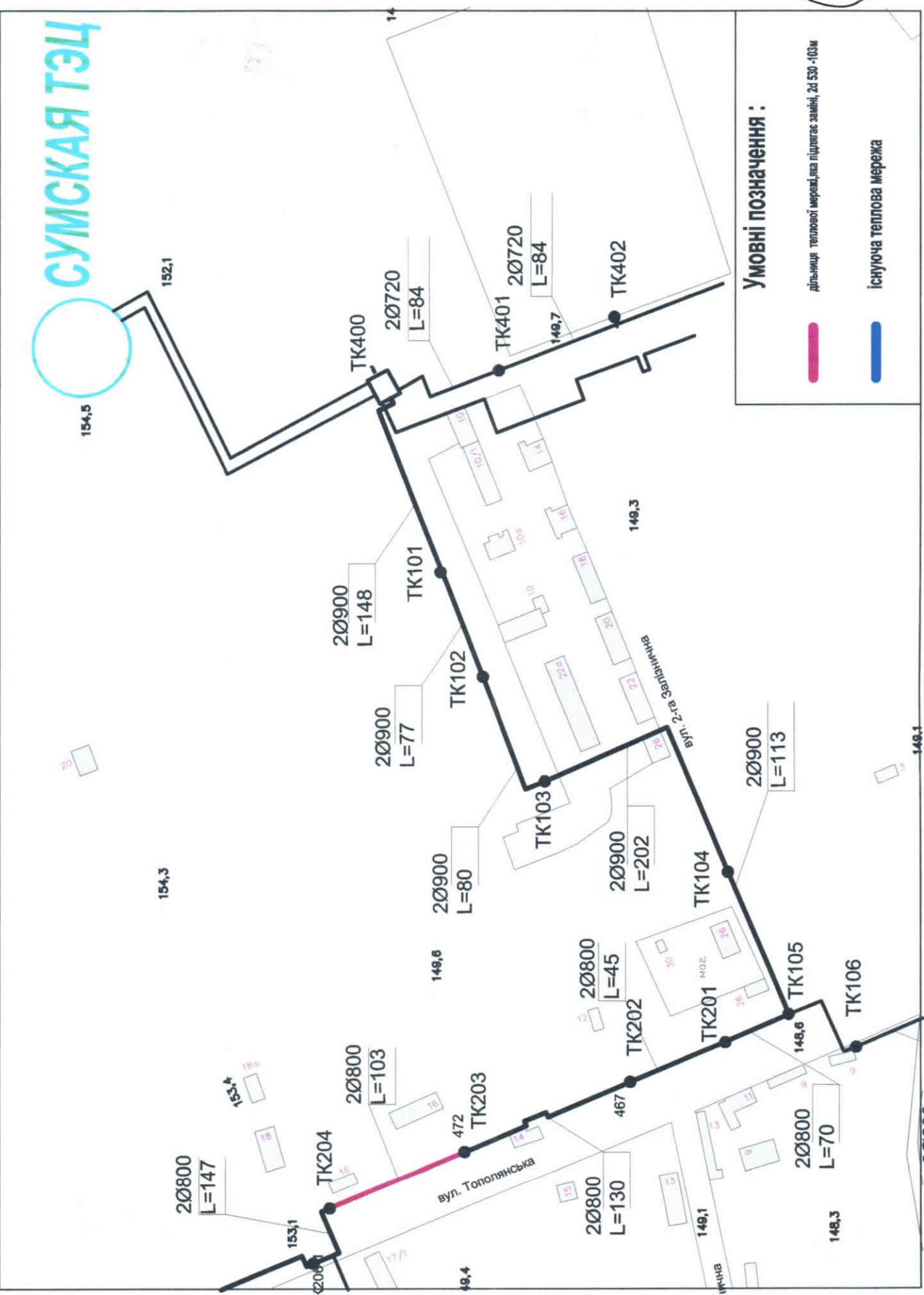
Начальник ВКБіР

Литвинова Т.В.

Модернізація ділянки теплової мережі по вул. Тополянській від ТК 203

- ТК 204 2d530мм - 103 м

СУМСКАЯ ТЭЦ

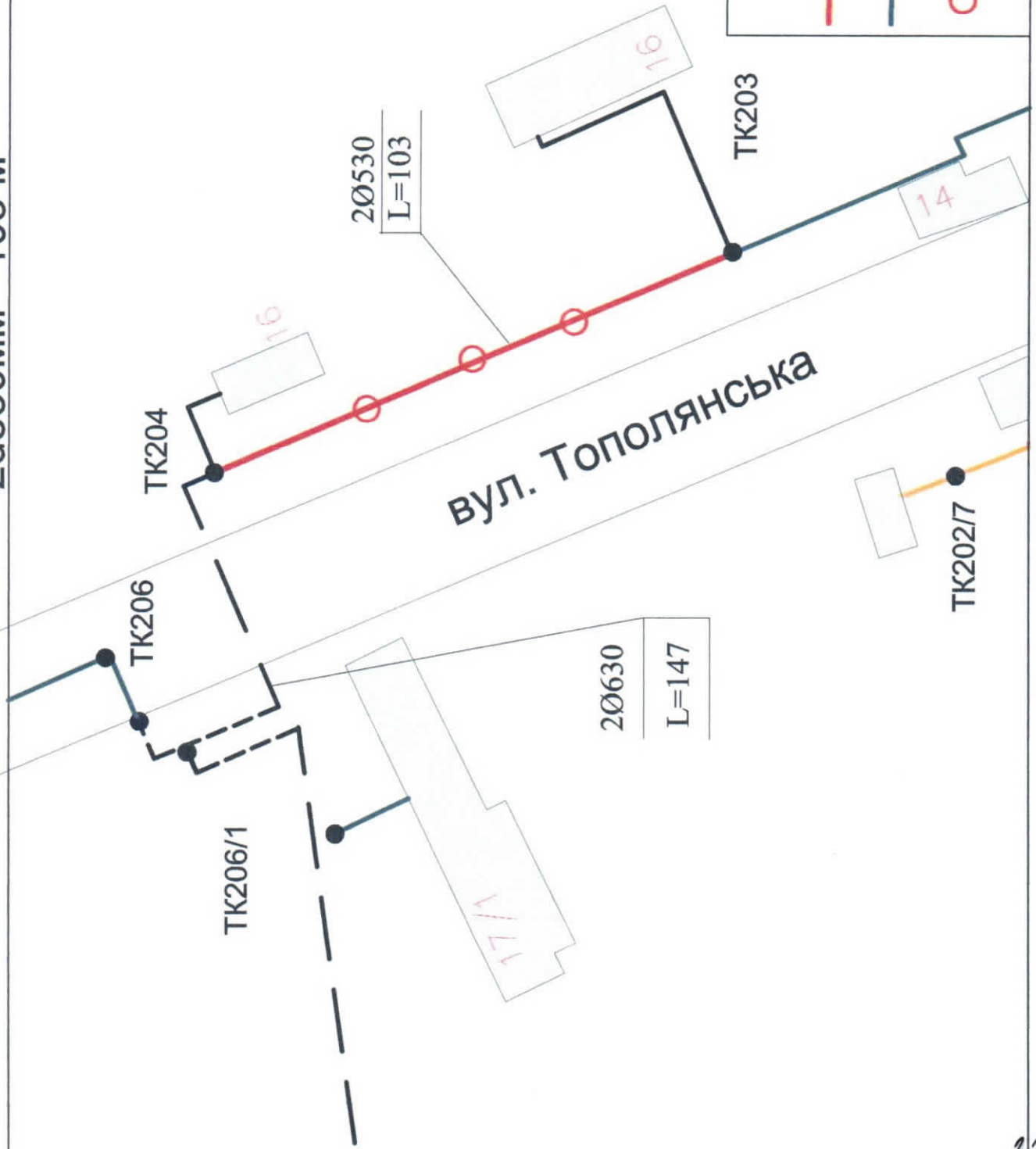


УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ :

-  ділянки теплової мережі, яка підлягає заміні, 2d 530 - 103м
-  існуюча теплова мережа

203

Модернізація ділянки теплової мережі по вул. Тополянській від ТК 203 - ТК 204
2d530мм - 103 м



УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ :

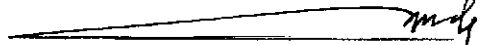
- ділянка теплової мережі, яка підлягає заміні, 2d 530 -103м
- існуюча теплова мережа
- місця поривів

204

«ЗАТВЕРДЖУЮ»

205

Заст. директора по кап. будівництву
та ремонтам - начальник цеха ТМтаК
ТОВ «Сумитеплоенерго»

 Н.Г. Покутня
« _____ » _____ 2018р.

Дефектний акт
на заміну ділянки по вул. Тополянській 2 ду530 мм від ТК203 до ТК204 на
магістральній тепловій мережі (інв.№ М/10026).

Комісією у складі:

- | | |
|------------|--|
| Радько В.В | - гол. інженер цеха т/м і котельних; |
| Мороз В.О | - начальник ДМТМ; |
| Ситник І.М | - провід. інженер по технагляду ВКБіР. |

було проведено обстеження ділянки магістральної тепломережі від ТК203 до ТК204 по вул. Тополянській для визначення її технічного стану та складений даний акт.

При обстеженні встановлено:

ділянка магістральної теплової мережі по вул. Тополянській від ТК203 до ТК 204 2ду530мм протяжністю 103м у 2-х тр. виконанні, введена в експлуатацію в 1964 році, відпрацювала свій термін технічної експлуатації та потребує заміни.

На ділянці тепломережі від ТК203 до ТК204 під час проведення щорічних гідравлічних випробувань тиском 16 кгс/см² у період з 2015 р. по 2018 р. виявлено у різних місцях 3 пориви.

При контрольному шурфі даної теплової мережі виявлено:

- ізоляція трубопроводів порушена, утеплювач збитий у нижній частині трубопроводів, в'язальна проволока покрита корозією;
- герметизація будівельних частин залізобетонних конструкцій каналу теплової мережі частково пошкоджена;
- зовнішні поверхні трубопроводів покриті корозією, в нижній частині значною корозією;
- в ТК 203 нерухома опора балочного типу в нижній частині пошкоджені корозією та не придатні до подальшої експлуатації.

При заміні ділянки 15м трубопроводу в 2018р. теплової мережі від ТК-203 до ТК-204 зразок демонтованої труби був взятий на лабораторний аналіз стану металу. За результатами аналізу металу труби знаходяться в незадовільному стані, товщина стінки труби складає 3мм (при нормі 8мм).

Висновки комісії:

Для забезпечення безперебійного та якісного теплопостачання споживачів, недопущення аварійної ситуації в опалювальний сезон необхідно в 2019 році виконати заміну подаючого і зворотнього трубопроводів ділянки тепломережі від ТК203 до ТК204, 2 ду530мм, протяжністю по 103 п.м.

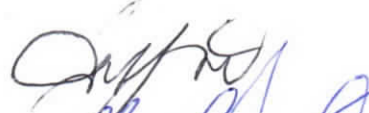


Для заміни дефектних діляниць від ТК 203 до ТК 204 тепломагістралі по вул. Тополянській необхідно проведення наступних робіт:

1. Огородити ремонтну ділянку тепломережі дерев'яною огорожею, встановити необхідні знаки та табличку з назвою підприємства.
2. Виконати розкриття тепломережі до лотків перекриття каналу з вивозом ґрунту за межі території площадки виконання робіт $(2*1.5*103)+(0.4*2.5*103)=412 \text{ м}^3$.
3. Проводити розкриття ґрунту в місцях перетину інженерних мереж в ручну.
4. Виконати демонтаж плит перекриття т/мережі в обсязі 34 шт по 3м.
5. Виконати демонтаж ізоляції трубопроводу $\text{du}530\text{мм}$ по 103м подавального та зворотнього трубопроводу теплової мережі.
6. Виконати демонтаж подавального та зворотнього трубопроводу теплової мережі $\text{du}530\text{мм}$ загальною довжиною по 206м та передати їх на склад підприємства.
7. Виконати демонтаж цегляного каналу шириною 2м, довжиною 103м.
8. Влаштувати піщану основу для укладання труб (по нормі).
9. Виконати монтаж подавального та зворотнього трубопроводів $\text{du}530\text{мм}$ загальною довжиною 206м від ТК203 до ТК 204 на рухомих опорах.
10. В ТК 203 виконати:
 - демонтаж та монтаж нерухомих опор балочного типу.
 - демонтаж та монтаж сальникових компенсаторів $\text{du} 500\text{мм}$ - 2шт.
11. В ТК 204 виконати демонтаж-монтаж щитової опори $\text{du} 500\text{мм}$.
12. Виконати гідравлічне випробування теплової ділянки тиском 16 кгс/см^2 .
13. Після усунення можливих недоліків вдруге провести гідравлічне випробування теплової ділянки тиском 16 кгс/см^2 .
14. Виконати зворотню засипку тепломережі піском та ґрунтом.
15. Виконати укладку асфальту $S=16 \text{ м}^2$.
16. Відновити благоустрій території.
17. Демонтувати огорожу, знаки та таблицю.
18. Після завершення робіт надати технадзору ВКБіР виконавчу документацію згідно переліку.

Головний інженер цеха ТмтаК

Начальник ДМТМ

Пров. інженер по тех. нагляду

В.В. Радько

В.О. Мороз

І.М. Ситник

РОЗРАХУНОК

207

економічної ефективності від реалізації заходу: "Модернізація ділянки магістральної теплової мережі по вул. Тополянській від ТК-203 до ТК-204, 2d530мм"

(в цінах без ПДВ)

1. Магістральна тепломережа по вул. Тополянській від ТК-203 до ТК-204, являється тепловою мережею від ТЕЦ. Дана теплова мережа введена в експлуатацію в 1964р., відпрацювала свій термін експлуатації, знаходиться в аварійному стані, потребує заміни.

Даний захід передбачає заміну аварійної тепломережі від ТК-203 до ТК-204, d530мм - загальною протяжністю 103п.м., у 2-х тр.вимірі зі застосуванням сучасних технологій і матеріалів.

Економія енергоресурсів та матеріалів складе:

1.1. Зменшення втрат теплової енергії після заміни аварійної ділянки теплової мережі по вул. Тополянській від ТК-203 до ТК-204, d530мм трубопроводу в ППУ ізоляції, складе:

$$Q_{\text{зм.втрат}} = (q \cdot L \cdot \beta \cdot 10^{-6} \cdot \tau \cdot 3,6) \cdot 2, \quad (\text{КТМ 204 Україна 244-94 табл.2.7})$$

де

$Q_{\text{зм.втрат}}$ - зменшення втрат теплової енергії в т/мережах, Гкал

$q_1 = 89,82$ Вт/м:

$q_1 = 98 - ((98 \text{ Вт/м} - 68 \text{ Вт}) / (150^{\circ}\text{C} - 95^{\circ}\text{C})) \cdot (110^{\circ}\text{C} - 95^{\circ}\text{C}) = 98 - 8,18 = 89,82$ Вт/м - норма теплових втрат на 1м подавального трубопроводу діаметром 530мм (КТМ 204 Україна 244-94 примітки 1, 2 до таблиці Д.2.7), розраховано шляхом інтерполяції;

L - 103 п.м. протяжність ділянки теплової мережі у 2-х тр.вимірі, що підлягає модернізації;

β - коефіцієнт, який враховує втрату теплоти опорами, арматурою та компенсаторами, що приймається при безканалній прокладці - 1,15; в тунелях та каналах - 1,2; при надземній прокладці - 1,25 (примітка до таблиць КТМ 204 Україна 244-94 Додатку 2);

$\tau = 8424$ год. - число годин роботи теплової мережі

((365 днів - 14 днів на г.в.) * 24 години = 8424 години);

3,6 - коефіцієнт (примітка до таблиць КТМ 204 Україна 244-94 Додатку 2);

$\tau = 8424$ год. - число годин роботи теплової мережі;

$1 \text{ Гдж} = 0,239$ Гкал (співвідношення одиниць різних систем);

$K = 0,172$ - коефіцієнт переводу Гкал в т.у.п. (довідка додається)

$$\begin{aligned} Q_{\text{зм.втрат}} &= (89,82 \cdot 103 \cdot 1,2 \cdot 10^{-6} \cdot 8424 \cdot 3,6) \cdot 2 = \\ &= 673,35 \text{ Гдж} \cdot 0,239 = 160,93 \text{ Гкал} \cdot 0,172 = Q_1 = 27,68 \text{ т.у.п.} \end{aligned}$$

Всього зменшення втрат теплової енергії складає на суму:

$$V_{\text{т.е.}} = Q_{\text{зм.втрат}} \cdot C,$$

де $V_{\text{т.е.}}$ = зменшення втрат теплової енергії в тис.грн./рік

C = собівартість 1 Гкал. на 01.09.2018р.(довідка додається), = 1,19812 тис.грн.

$$V_{\text{т.е.}} = 160,93 \cdot 1,19812 = 192,81 \text{ тис.грн./рік}$$

1.2. За період 2016-2018рр. на ділянці даної теплової мережі від ТК-203 до ТК-204, усувалося 3 порива

Витрати матеріалів на усунення поривів складають:

вартість матеріалів (в середньому на 1 порив (в цінах 2018р.):

1.2.1. Вартість усунення 1 пориву трубопроводу d530мм складає 22,63 тис.грн. (кошторис додається)

Всього зменшення витрат матеріалів на суму:

$$V'_{\text{мат.}} = V_{\text{мат.}} * p$$

де $V'_{\text{мат.1}}$ - зменшення матеріальних витрат при усуненні пориву тр-ду d530ммтис.грн./рік;
p - кількість поривів

$$V'_{\text{мат.}} = 22,63 * 3 = 67,89 \text{ тис.грн./рік}$$

1.3. При усуненні пориву, в зв'язку з тим, що секційні засувки встановлені в ТК-105 та ТК-206-1, відключалася ділянка тепломережі від ТК-105 до ТК-206-1, 2d530мм, L=233м; 2d630мм L=262м, теплоносій зливається, після усунення пориву мережа знову заповнюється.

Об'єм злитого та заповненого теплоносія складає:

$$G_{\text{теплон.1}} = (L_1 * 2 * q_{\text{в.1}} * 2) * p + (L_2 * 2 * q_{\text{в.2}} * 2) * p, \text{ (табл.2-5 "Довідника майстра т/м" додається)}$$

де

$G_{\text{теплон.}}$ - об'єм злитого та наповненого теплоносія при усуненні пориву, м³

L - протяжність т/мережі у 2-х тр.вим., теплоносій з якої зливається, м

qv.1 - водяний об'єм 1м трубопроводу d530=0,2083 м³/м;

qv.2 - водяний об'єм 1м трубопроводу d630=0,296м³/м;

p- кількість поривів.

$$G_{\text{теплон.1}} = (((233*2*0,2083*2)*3) + ((262*2*0,296*2)*3)) = 1\ 513,03 \text{ м}^3$$

Всього зменшення втрат мережної води на суму:

$$V_{\text{теплон.1}} = G_{\text{теплон.1}} * V_{\text{хво}}$$

де $V_{\text{теплон.1}}$ - зменшення втрат мережної води в тис.грн.

$G_{\text{теплон.1}}$ - об'єм злитого та наповненого теплоносія в т/мережі

$V_{\text{хво}}$ - вартість 1,0 м³ хімводоочищеної води = 0,03973 тис.грн.

(калькуляція додається).

$$V_{\text{теплон.1}} = 1\ 513,03 * 0,03973 = 60,11 \text{ тис.грн./рік}$$

1.4. Загальна економія витрат від модернізації ділянки магістральної теплової мережі по вул. Тополянській від ТК-203 до ТК-204, 2d530мм складе:

$$\begin{aligned} V_{\text{заг.екон.1}} &= V_{\text{т.е.}} + V_{\text{мат.заг.}} + V_{\text{теплон.1}} = \\ &= 192,81 + 67,89 + 60,11 = 320,81 \text{ тис.грн./рік} \end{aligned}$$

5. Капіталовкладення по об'єкту : "Модернізація ділянки магістральної теплової мережі по вул. Тополянській від ТК-203 до ТК-204, 2d530мм" , складає:

$$V_{\text{буд.}} = 2\ 446,52 \text{ тис.грн. без ПДВ}$$

6. Термін окупності заходу складає:

$$T_{\text{окуп.}} = V_{\text{буд.}} / V_{\text{заг.екон.}}$$

де $T_{\text{окуп.}}$ - термін окупності заходу

$$T_{\text{окуп.}} = 2\ 446,52 / 320,81 = 7,63 \text{ років} = 91,56 \text{ місяців}$$

Начальник ВКБІР



Литвинова Т.В.

РОЗРАХУНОК

економічної ефективності від реалізації заходу:

«Модернізація насосного обладнання підкачуючої насосної станції ПНС-2 на магістральних теплових мережах»

(в цінах без ПДВ)

1.ПНС-2 забезпечує гідравлічний режим роботи теплових мереж, теплопостачання від котельні північного промислового вузла (КППВ) в опалювальний період.

Модернізація насосного обладнання передбачає встановлення частотних перетворювачів на насосному обладнанні в підкачуючій насосній станції ПНС-2.

Застосування частотних перетворювачів забезпечить економію електричної енергії, високий рівень автоматизації всіх процесів у системі теплопостачання, якісне та безаварійне теплопостачання. Зменшується кількість поривів в трубопроводах, оскільки автоматизовані насоси дозволяють уникнути стрибків тиску в мережі, зменшується відсоток витоків, знижується споживання води та теплоносія.

1. Розрахунок економії електроенергії

1.1. Споживана потужність є функцією від продуктивності насоса:

$$W = f(Q),$$

де W – споживана електрична потужність, Вт;

Q – продуктивність насосу, м3/год.

Продуктивність механізму залежить від частоти обертання привідного електродвигуна:

$$Q = n^3,$$

де n – частота обертання привідного електродвигуна, об/хв.

Отже, споживана електрична потужність залежить від кубу частоти обертання привідного електродвигуна:

$$W = f(n^3).$$

Порівняємо два способи регулювання подачі: ручне регулювання та частотне регулювання.

Зменшення подачі теплоносія до 30% від номінальної, при регулюванні запірною арматурою споживана потужність насосів залишиться як і при 100%, так як електродвигун обертається з тією ж частотою.

При частотному регулюванні, частота обертання зменшиться в 1,43 рази, а споживана потужність зменшиться в 2,92 рази (або на 34%)

Модернізацією передбачається встановлення частотних перетворювачів на насосах CE800-55-11M з потужністю двигунів w = 200 кВт/год -3 шт.

Економія електроенергії складе:

$$W_{екн.} = w_1 * T_{доб.} * n * 34\%$$

де w- потужність двигунів насосів, кВт/год;

T- час роботи насосів за добу, годин;

n -термін роботи насосів за рік, 124 днів кожний насос

$$W_{екн.} = 200 * 3 * 24 * 124 * 34\% = 607,10 \text{ тис. кВт}$$

$$W_{т.у.п.} = W_{екн.} * 0,351 = 607,10 * 0,351 = 213,09 \text{ т.у.п.}$$

де 0,351 - коефіцієнт переводу кВт в т.у.п.

$$В_{елект.} = W_{елект.} * Ц_{елект.}$$

де Велект.-вартість зекономленої електроенергії

Целект. -ціна 1кВт електроенергії станом на 01.09. 2018р. = 2,38433 грн.

210

$$V_{\text{елект.}} = 607,10 * 2,38433 = 1\,447,53 \text{ тис.грн./ рік}$$

4. Капіталовкладення на здійснення заходу: «Модернізація насосного обладнання підкачуючої насосної станції ПНС-2 на магістральних теплових мережах» складають: **Вбуд. = 1 838,90 тис.грн.**

5. Термін окупності складе: **Токуп. = В буд./ Велект.**

$$\text{Токуп.} = 1\,838,9 / 1\,447,53 = 1,27 \text{ років} = 15,24 \text{ місяців}$$

Альтернатива заходу:

Альтернативою заходу являється заміна 3-х насосів з вмонтованою автоматичною системою регулювання обертів електродвигуна. Капіталовкладення складуть:

3 888,90 тис.грн.

Зменшення енергетичних витрат не зміниться та складе **213,09 т.у.п.** на загальну суму **1 447,53 тис. грн.**

2. Термін окупності заходу при заміні котла складає:

$$\text{Токуп.} = V_{\text{буд.}} / V_{\text{газ}}$$

$$\text{Токуп.} = 3\,888,90 / 1\,447,53 = 2,69 \text{ років} = 32,28 \text{ місяців}$$

Начальник ВКБіР



Литвинова Т.В.



211

Сумська міська рада
ДЕПАРТАМЕНТ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ РЕСУРСНИХ ПЛАТЕЖІВ
вул. Садова, 33, м. Суми, 40009 тел. (0542) 700-404, E-mail: dresurs@smr.gov.ua

20.09.18 № 06.01-16/2962

На № _____ від _____

ТОВ «Сумитеплоенерго»

ВИСНОВОК

до проекту рішення Сумської міської ради
«Про погодження Інвестиційної програми виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік»

Розглянувши проект рішення Сумської міської ради «Про погодження Інвестиційної програми виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік», департамент забезпечення ресурсних платежів Сумської міської ради повертає завізований проект (з зауваженнями) відповідно до п. 3.2.18. Положення про департамент забезпечення ресурсних платежів Сумської міської ради та повідомляє наступне.

Порядок розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання визначається згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 31.08.2017 № 1059 «Про затвердження Порядку розроблення, погодження, затвердження та виконання інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання».

Надані документи не відповідають вищенаведеному порядку в частині:

1. В інформаційній картці ліцензіата до інвестиційної програми на 2019 рік ТОВ «Сумитеплоенерго» вказана сума амортизаційних нарахувань за 6 місяців 2018 р. складає 10 819 тис. грн., а в фінансових планах – використання коштів амортизаційних нарахувань 5 140,07 тис. грн.

2. В фінансовому плані використання коштів для виконання інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік не визначені джерела фінансування заходів окремих пунктів.

3. В фінансовому плані використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік не визначені джерела фінансування заходів окремих пунктів.

4. В пояснювальній записці до Інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 р:

- техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходів повинно бути виконано з урахуванням затвердженої схеми теплопостачання міста, розробленої відповідно до вимог законодавства;

- відсутній аналіз можливих альтернативних технічних рішень з наданням матеріалів щодо обґрунтування прийнятого технічного рішення (по заходу «Модернізація ділянки магістральної теплової мережі по вул. Тополянській від ТК-203 до ТК-204»), відсутнє порівняння витрат на проведення заходу та отримання відповідного результативного показника, обґрунтування вибору обладнання (матеріалів) різних виробників за орієнтовною їх вартістю та технічними показниками на підставі прийнятого технічного рішення;

- відсутні для обґрунтування вартості матеріальних ресурсів - комерційні пропозиції (не менше двох) або звіт про результати проведення процедури запиту цінкових пропозицій відповідно до Закону України «Про публічні закупівлі», закупівля яких передбачена в інвестиційній програмі на плановий період, загальною вартістю однотипного обладнання та/або матеріалів за інвестиційною програмою, в яких мають бути вказані обрані цінкові пропозиції (без ПДВ) та, у разі зазначення вартості в іноземній валюті, курс обміну з прив'язкою до дати, єдиної для всієї інвестиційної програми (у разі визначення курсу обміну ліцензіатом), загальною вартістю однотипного обладнання більше 25 тис. грн по всій інвестиційній програмі (у разі наявності єдиного заводу-виробника ліцензіат має надати відповідне обґрунтування). Пропозиції повинні містити дані щодо комплектації обладнання, бути завірені належним чином (дата, підпис тощо) та містити реквізити постачальника обладнання (матеріалів);

- відсутній затверджений в установленому порядку зведений кошторисний розрахунок вартості;

- відсутня для обґрунтування вартості робіт - копія звіту щодо проведення експертизи кошторисної частини проектної документації на плановий період по об'єктах реконструкції, технічного переоснащення, модернізації та нового будівництва загальною кошторисною вартістю від 500 тис. грн (без ПДВ) до 5 млн грн (без ПДВ);

- відсутні орієнтовні ціни закупівель. Остаточна ціна закупівель визначається ліцензіатом на конкурентних засадах відповідно до вимог чинного законодавства про здійснення закупівель, але не повинна перевищувати вартість, зафіксовану в схваленій інвестиційній програмі, більше ніж на три відсотки.

5. Відсутні копії документів фінансової звітності (баланс, звіт про фінансові результати, звіт про рух грошових коштів, звіт про власний капітал) за два роки на дату останньої звітної дати, складені за формами, наведеними в наказі Міністерства фінансів України від 07 лютого 2013 року № 73 «Про затвердження Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 1 «Загальні вимоги до фінансової звітності», зареєстрованому в Міністерстві юстиції України 28 лютого 2013 року за № 336/22868, та завірені ліцензіатом.

6. Відсутня копія договору оренди об'єктів централізованого теплопостачання, завірена ліцензіатом.

7. Відсутня інформаційна згода посадової особи ліцензіата на обробку персональних даних.

8. Сторінки інвестиційної програми не прошнуровані, кількість прошнурованих аркушів не завірено ліцензіатом відповідно до вимог чинного законодавства.

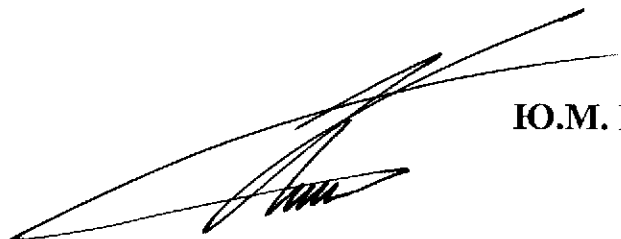
9. Проект інвестиційної програми та інформація про порядок подання до нього пропозицій станом на 20.09.18 р. не оприлюднено ліцензіатом шляхом розміщення на його офіційному веб-сайті в мережі Інтернет (оприлюднено лише таблиця з найменуванням робіт, об'ємами на 1 арк.).

10. Не зазначено інформацію щодо повідомлення у засобах масової інформації за місцем виконання інвестиційної програми про розроблений проект інвестиційної програми та інформацію про порядок подання до нього пропозицій.

11. Крім того, при прийнятті вказаного рішення слід врахувати, що ТОВ «Сумитеплоенерго» не виконало усіх заходів щодо приведення договору оренди цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми від 01.09.2005 року № УКМ-0047 (зі змінами) у відповідність до чинних нормативних актів та законів України, а саме:

- проведення інвентаризації цілісного майнового комплексу;
- проведення аудиторської перевірки стану бухгалтерського обліку цілісного майнового комплексу;
- проведення незалежної оцінки цілісного майнового комплексу;
- підписання змін до договору оренди цілісного майнового комплексу з встановленням орендної плати у розмірі 10 % від незалежної оцінки, згідно з Методикою розрахунку орендної плати, затвердженою рішенням Сумської міської ради від 29.03.2017 № 1922-МР, як це було рекомендовано постійною комісією з питань планування соціально-економічного розвитку, бюджету, фінансів, розвитку підприємництва, торгівлі та послуг, регуляторної політики.

Директор департаменту



Ю.М. Клименко



214

ТОВ "Сумитеплоенерго"
Україна, 40022, м. Суми, вул. Друга Залізнична, 10
Ідентифікаційний код: 33698892
т. +38 (0542) 78-75-16, т/ф. 78-66-01
т/ф. 78-18-98, e-mail: zkanc@teko.sumy.ua

Вихідний № 4981/1 від 20.09 2018р.
На № _____ від _____ 201__р.

**Департамент забезпечення
ресурсних платежів
Сумської міської ради**

*вул. Садова, 33, м. Суми,
40009*

**Пояснення
на Висновок до проекту рішення «Про погодження Інвестиційної програми
виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ
«Сумитеплоенерго» на 2019 рік»**

ТОВ «Сумитеплоенерго» отримано висновок до проекту рішення Сумської міської ради «Про погодження Інвестиційної програми виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік» (далі по тексту – Висновок).

Згідно з Висновком Департамент забезпечення ресурсних платежів Сумської міської ради повертає завізований проект рішення Сумської міської ради з зауваженнями.

За результатами розгляду Висновку і викладених в ньому зауважень повідомляємо наступне, в порядку черговості пунктів Висновку.

1. Згідно наказу про облікову політику підприємство застосовує наступні Методи нарахування амортизації зазначених активів наведені у Положенні (стандарті) бухгалтерського обліку 7 "Основні засоби", затвердженому наказом Міністерства фінансів України від 27 квітня 2000 року N 92, зареєстрованому в Міністерстві юстиції України 18 травня 2000 року за N 288/4509:

- основних засобів - прямолінійний метод
- нематеріальних активів — прямолінійний метод
- нарахування амортизації на основні засоби та інші необоротні матеріальні активи, що отримані в складі цілісного майнового комплексу, в оперативну оренду провадити за методами, що зазначені вище.

Нарахування амортизації здійснюється з урахуванням мінімально допустимих строків корисного використання основних засобів та за групами, встановленими податковим законодавством, строки використання основних засобів визначає постійно діюча комісія.

Амортизація основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів загальновиробничого (цехового, дільничного) призначення, на 2017 рік згідно з постановою НКРЕКП від 24.03.2016р. № 377 «Про затвердження Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води» р. II п. 2.4, розрахована відповідно до вимог Податкового кодексу України.

Амортвідрахування розраховані від залишкової вартості основних засобів за податковим обліком станом на 01.01.2017 року. Розрахунки виконані окремо по основних засобах цілісного майнового комплексу (ЦМК), переданого в оренду по Договору від 01.09.2005 р. № УМК-0047, капітальні ремонти ЦМК (інвестиції на поліпшення основних засобів), що згідно Податкового кодексу України п.138.3 ст138 у редакції, чинній з 01.01.2015 р. амортизується окремо та власних основних засобах.

Витрати на поліпшення (ремонт) орендованих основних засобів згідно Податкового Кодексу зараховуються як окремих об'єкт групи 9 «інші основні засоби» з мінімально допустимим строком корисного використання 12 років (Лист ДФС від 21.10.2015 № 22220/6/99-95-42-03-15).

Таким чином, в діючому тарифі на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, сума амортвідрахувань складає 5 140,07 тис. грн.

Водночас, залишкова вартість основних засобів в податковому обліку значно відрізняється від залишкової вартості за ОЗ за бухгалтерським обліком.

З 01.01.17 р. в ПКУ були внесені зміни, що стосуються впливу процедури переоцінки на облік з податку на прибуток.

Зокрема, в п.п. 138.3.1 ПКУ передбачено, що для розрахунку амортизації відповідно до положень цього пункту визначається вартість ОЗ без урахування їх переоцінки (уцінки, дооцінки), проведеної відповідно до положень бухгалтерського обліку*. Виходячи з цього, податкову амортизацію згідно з п. 138.3 ПКУ розраховують без урахування переоцінки ОЗ.

Оскільки у таких осіб у витрати включається «податкова» амортизація, що нараховується відповідно до п. 138.3 ПКУ, проведена відповідно до вимог П(С)БО переоцінка на об'єкт оподаткування у них не вплине.

Податківці наполягали на такому порядку і до 01.01.17 р (листи ДФСУ від 28.01.16 р. № 2784/7/99-99-19-02-02-17, від 20.04.16 р. № 8932/6/99-99-19-02-02-15, ГУ ДФС у м. Києві від 29.02.16 р. № 4657/10/26-15-11-02-11).

В вересні 2013 року у відповідності до 2ст. 11 Закону України «Про оренду державного та комунального майна» в бухгалтерському обліку була проведена оцінка основних засобів, які входять до складу ЦМК, тому сума амортвідрахувань за бухгалтерським обліком перевищує суму амортвідрахувань, нараховану за податковим обліком, наприклад сума амортвідрахувань в 1 півріччі 2018 року за податковим обліком становить 9 070 тис.грн., в т.ч. по тепловій енергії 2 517 тис.грн., тоді, як в бухгалтерському обліку – 10 819 тис. грн., в т.ч. по тепловій енергії 4 094 тис.грн.

2. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019р., розроблений згідно додатку 4 «Порядку розроблення,

погодження, затвердження та виконання інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання», (постанова НКРЕКП 31.08.2017р.№ 1059). Згідно Порядку джерела фінансування окремих пунктів інвестиційної програми не вказуються.

В пункті фінансового плану «Усього за інвестиційною програмою» вказується загальна сума програми та загальна сума програми за джерелом фінансування.

3. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік, розроблений згідно додатку 3 «Порядку розроблення, погодження, затвердження та виконання інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання», (постанова НКРЕКП 31.08.2017р.№ 1059). Згідно Порядку джерела фінансування окремих пунктів інвестиційної програми не вказуються.

В пункті фінансового плану «Усього за інвестиційною програмою» вказується загальна сума програми та загальна сума програми за джерелом фінансування.

4. Схема теплопостачання міста Суми була розроблена в 2010 році та діяла до грудня 2015р.

На виконання рішення виконавчого комітету СМР від 16.02.2016р. за №99 «Про створення робочої групи з питань розробки схеми теплопостачання міста Суми» у 2017 році була створена робоча група з питань розробки схеми теплопостачання. А, згідно з укладеним договором між Сумською міською радою та Сумським Державним університетом, останнім розробляється схема теплопостачання міста Суми. Оскільки схема теплопостачання досі не розроблена, то зауваження щодо впровадження заходів за відсутності схеми теплопостачання не обґрунтовані.

- аналіз альтернативних технічних рішень з наданням матеріалів щодо обґрунтування прийнятого технічного рішення по заходу: «Модернізація ділянки магістральної теплової мережі по вул. Тополянській від ТК-203 до ТК-204, 2d530мм» відсутній в зв'язку з тим існуюча схема теплових мереж міста не дає можливості застосувати будь яке альтернативне технічне рішення.

- комерційні пропозиції (не менше двох) додані до інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік, для обґрунтування вартості матеріальних ресурсів;

- затверджений в установленому порядку зведений кошторисний розрахунок вартості доданий додані;

- кошторисно частина проектної документації подана на проведення експертизи.

- орієнтовні ціни закупівель вказані в комерційних пропозиціях (не менше двох) додані.

Остаточна ціна закупівель визначиться на конкурентних засадах відповідно до вимог чинного законодавства про здійснення закупівель, (не повинна перевищувати вартість, зафіксовану схваленій інвестиційній програмі, більше ніж на три відсотки).

5. ТОВ «Сумитеплоенерго» надає копії документів фінансової звітності (баланс, звіт про фінансові результати, звіт про рух грошових коштів, звіт про власний капітал) за два роки на дату останньої звітної дати, складені за формами, наведеними в наказі Міністерства фінансів України від 07 лютого 2013 року № 73 «Про затвердження Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 1 «Загальні вимоги до фінансової звітності», зареєстрованому в Міністерстві юстиції України 28 лютого 2013 року за № 336/22868, та завірені ліцензіатом

6. Звірену копію договору оренди цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії від 01.09.2005 року № УМК 09947 разом зі змінами надаємо.

7. Інформаційна згода, викладена в додатку №5 до Інвестиційної програми виробництва, транспортування та постачання теплової енергії ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2019 рік.

8. Сторінки інвестиційної програми прошнуровані, аркуші пронумеровані, завірені згідно законодавства.

9-10. Розроблений проект «Інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2018р.» (зі змінами) та інформація про порядок подання до нього пропозицій була оприлюднена на офіційному веб-сайті підприємства в мережі Інтернет та на інформаційних стендах підприємства з 04.09.2018р.

У відповідності до п. 2.9. Порядку розроблення, погодження, затвердження та виконання інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері тепlopостачання, (постанова НКРЕКП 31.08.2017р. № 1059), був зазначений термін, протягом якого від споживачів приймаються пропозиції та зауваження, а саме з 04.09.2018р. по 18.09.2018р.

За даний термін пропозицій та зауважень до проекту «Інвестиційної програми ТОВ «Сумитеплоенерго» на 2018р.» (зі змінами), засобами поштового зв'язку або на електронну пошту підприємства, від споживачів не надходило.

11. Щодо виконання заходів з приведення договору оренди цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та електричної

енергії у місті Суми від 01.09.2005 року №УКМ-0047 (зі змінами) у відповідність до чинних нормативних актів та законів України, повідомляємо наступне.

Щодо інвентаризації, то ТОВ «Сумитеплоенерго» зверталось до Департаменту забезпечення ресурсних платежів Сумської міської ради листом № 4554 від 30.08.2018 року щодо необхідності проведення інвентаризації основних засобів, які знаходяться в оренді у складі ЦМК та з проханням надати представника департаменту для участі в інвентаризації. Проте, відповіді на звернення не отримано. Копію листа № 4554 від 30.08.2018 року додаємо.

ТОВ «Сумитеплоенерго» не заперечує проти незалежної оцінки ЦМК після проведенні інвентаризації основних засобів, як передбачено чинним законодавством.

Проведення аудиторської перевірки не передбачено договором оренди цілісного майнового комплексу по виробництву, транспортуванню тепла та електричної енергії у місті Суми від 01.09.2005 року №УКМ-0047 на вимогу орендодавця.

Щодо внесення змін до договору оренди ЦМК в частині орендної плати в розмірі 10% від незалежної оцінки, то це питання буде врегульоване сторонами після проведення інвентаризації та незалежної оцінки ЦМК.

Директор 

Д.Г.Васюнін

- Вик: Тульчинська І.Г.
- Вик: Демиденко В.М.
- Вик: Літвинова Т.В.
- Вик: Приходько Л.В.