

Додаток

до рішення Виконавчого комітету

від _____ № _____

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

Товариство з обмеженою відповідальністю ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС»
(найменування ліцензіата)
на 2021 рік

м.Сміла

ЗМІСТ

№ з/п	Найменування	№№ сторінки
	<i>Титул</i>	
	<i>Заява</i>	
	<i>Зміст</i>	2-3
1	<i>Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2021 рік.</i>	4-6
2	<i>Довідка про обсяг амортизаційних відрахувань</i>	7
3	<i>Фінансовий план- використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2021 рік.</i>	8-13
4	<i>Фінансовий план- використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців</i>	14-19
5	<i>План витрат- за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців.</i>	20-23
6	<i>Пояснювальна записка про ліцензіата висновки щодо необхідності впровадження інвестиційної програми.</i>	24-26
7	<i>Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру тарифу</i>	27
8	<i>Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» станом на 01 січня 2021 року.</i>	28-33
9	<i>Опис заходів інвестиційної програми</i>	34-36
10	<i>Дефектний акт обстеження насоса перекачки ХВО</i>	37
11	<i>Розрахунок ТЕО заміни насоса перекачки ХВО 3К-6</i>	38
12	<i>Паспорт насоса NSCE 40-200/92/P25VCS4</i>	39-41
13	<i>Комерційна пропозиція на насос, шафу, матеріали</i>	42-49
14	<i>Паспорт насоса 3К-6</i>	50-55
15	<i>Зведений кошторис на заміну насоса перекачки ХВО</i>	56-57
16	<i>Відомість матеріалів</i>	58-62
17	<i>Дефектний акт обстеження насоса підживлення т/м</i>	64
18	<i>Розрахунок ТЕО заміни насоса підживлення т/м 3К-9</i>	65
19	<i>Паспорт насоса NSCE 40-160/55/P25VCS4</i>	66-68
20	<i>Комерційна пропозиція на насос, шафу, матеріали</i>	69-77
21	<i>Паспорт насоса 3К-9</i>	78-80

22	<i>Зведений кошторис на заміну насоса перекачки ХВО</i>	81-82
23	<i>Відомість матеріалів</i>	83-88
24	<i>Акт обстеження аварійної ділянки від ТК-245 до ЦТП №5</i>	90
25	<i>ТЕО заміни ділянки тепломережі</i>	91-94
26	<i>Довідка про середню вартість усунення аварій</i>	95
27	<i>Схема тепломережі</i>	96
28	<i>Рахунки на матеріали</i>	97-98
29	<i>Зведений кошторис на заміну тепломережі</i>	99-100
30	<i>Відомість матеріалів</i>	101-105
31	<i>Акт обстеження аварійної ділянки від ТК-242 до ТК-243</i>	107
32	<i>ТЕО заміни ділянки тепломережі</i>	108-110
33	<i>Схема тепломережі</i>	111
34	<i>Рахунки на матеріали</i>	112-113
35	<i>Зведений кошторис на заміну тепломережі</i>	114-115
37	<i>Відомість матеріалів</i>	116-120
38	<i>Акт обстеження технічного стану засувки ДУ250 в ТК-140</i>	122
39	<i>Схема тепломережі</i>	123
40	<i>Рахунки на матеріали</i>	124-125
41	<i>Зведений кошторис на заміну засувки в ТК-140</i>	126-127
42	<i>Відомість матеріалів</i>	128-130
44	<i>Рахунки на теплові лічильники</i>	132-134
45	<i>Рахунки на матеріали</i>	135-138
46	<i>Зведений кошторис на встановлення теплових лічильників</i>	139-140
47	<i>Відомість матеріалів</i>	141-147
48	<i>Інформаційна згода посадової особи</i>	148
49	<i>Зобов'язання ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС</i>	149

Інформаційна картка

ліцензіата до інвестиційної програми на 2021 рік

Товариство з обмеженою відповідальністю ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС»
(найменування ліцензіата)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС»
Рік заснування	2005
Форма власності	приватна
Місце знаходження	Черкаська обл., м.Сміла, вул. Василя Стуса, 41
Код за ЄДРПОУ	33931257
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Пилипів Володимир Федорович
Тел., факс, e-mail	(04733)3-61-85
Ліцензія на виробництво теплової енергії (N, дата видачі, строк дії)	Переоформлено постановою НКРЕКП від 15.03.2016 №318
Ліцензія на транспортування теплової енергії (N, дата видачі, строк дії)	Переоформлено постановою НКРЕКП від 15.03.2016 №318
Ліцензія на постачання теплової енергії (N, дата видачі, строк дії)	Переоформлено постановою НКРЕКП від 15.03.2016 №318
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн	1000
Балансова вартість активів, тис. грн	82841
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	2629
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	відсутня

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	1. підвищення ефективності використання енергоресурсів 2. Оновлення основних засобів
Строк реалізації інвестиційної програми	01.07.2021 - 31.12.2021 рр
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	В наявності є кошторисна документація
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн	1089,44
власні кошти	1089,44
позичкові кошти	0,00
залучені кошти	0,00
бюджетні кошти	0,00
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	75,4
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	24,6
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	0
Інші заходи	0

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість	146,17
Внутрішня норма дохідності	
Дисконтований період окупності	7,642
Індекс прибутковості	1,155



В.Ф.Пилипів

(прізвище, ім'я, по
батькові)

Керівник
ліцензіата

М. П.

Ставка
дисконтування
на 2021 р

15,50%

-1089,44 1089,40

212,38
212,38
212,38
212,38
212,38
212,38
212,38
212,38
212,38
212,38
212,38

15,5%

pv1	183,88	NPV=	146,17
pv2	159,20	DPP=	7,642
pv3	137,84	PI=	1,155
pv4	119,34		
pv5	103,32		
pv6	89,46		
pv7	77,45		
pv8	67,06		
pv9	58,06		
pv10	50,27		
pv11	43,52		
11 років	1089,40	1089,40	



Товариство з обмеженою відповідальністю
«СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС»

Черкаська область, 20700 м. Сміла, вулиця Василя Стуса, 41, код ЄДРПОУ 33931257,

тел./факс/04733/ 2-94-80, 067 474 1916 e-mail: septrans.buh@ukr.net

Вих. № 400

від «18» 06 2021 р.

Довідка

Згідно форми №2 про фінансові результати та даних бухгалтерського обліку ТОВ «Смілаенергопромтранс» сума амортизаційних відрахувань за 2020 рік становить 2 699 тис. грн.

Дана довідка надана для розробки та затвердження інвестиційних програм на 2021 рік.

Головний бухгалтер



Скрипник О.В.

Додаток 3
до Порядку розроблення, погодження та затвердження
інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада
міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та
Севастопольська міські державні адміністрації
(підпункт 4 пункту 2 розділу II)

ПОГОДЖЕНО
Рішення

(найменування органу місцевого самоврядування)

від _____ № _____

ЗАТВЕРДЖЕНО
Генеральний директор
ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС»
(посадова особа суб'єкта господарювання)
В.Ф.Пилипів
(підпис) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

" " _____ 2021 року



ФІНАНСОВИЙ ПЛАН
використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2021р

ТОВ «СМІЛА ЕНЕРГОПРОМТРАНС»
 (найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування заходів (лооб'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)		Строк окупності (місяць)**	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн / прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн)***	
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)		підрядний	планований період						прогнозний період
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
I	Виробництво теплової енергії																		
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																		
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
			x	x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 1.1.1		x	x															
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
			x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 1.1.2		x	x															
1.1.3	Інші заходи, з них:																		
			x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 1.1.3		x	x															
	Усього за пунктом 1.1		x	x															
1.2	Інші заходи з урахуванням:																		
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		

				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 1.2.1			x	x														
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
	Заміна насоса перекачки ХВО	1	107,25	x	x	x	x	x	x	107,25	0	107,25	0	0	28,44		3,63	0	82,78
	Усього за підпунктом 1.2.2			x	x														
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 1.2.3			x	x														
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 1.2.4			x	x														
1.2.5	Інші заходи, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 1.2.5			x	x														
	Усього за пунктом 1.2		107,25	x	x	0	0	0	0	107,25	0	107,25							
	Усього за розділом I		107,25	x	x	0	0	0	0	107,25	0	107,25			28,44		3,63		82,78
II	Транспортування теплової енергії																		
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																		
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
2.1.1.1	Встановлення насоса підживлення теплової мережі	1	78,38	x	x	x	x	x	x	78,38	0	78,38			10,44		4,33		97,38
2.1.1.2	Заміна аварійної ділянки тепломережі по пров.3.України1,а	120	239,75	x	x	x	x	x	x	239,75	0	239,78			79,92		6,01		36,02
2.1.1.3	Заміна аварійної ділянки тепломережі по вул.3.України	332	375,90	x	x	x	x	x	x	375,90	0	375,90			84		3,18		53,76
2.1.1.4	Заміна засувки ДУ250 в ТК-140	2	20,65	x	x	x	x	x	x	20,65	0	20,65			0		0		0
	Усього за підпунктом 2.1.1		714,68	x	x	0	0	0	0	714,68	0	714,68			174,36		13,52		187,16
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
			0	x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 2.1.2		0	x	x	0	0	0	0										
2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах																		
			0	x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 2.1.3		0	x	x	0	0	0	0										
2.1.4	Інші заходи, з них:																		
			0	x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 2.1.4		0	x	x	0	0	0	0										
	Усього за пунктом 2.1		0	x	x	0	0	0	0										

Усього за пунктом 2.1		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.2	Інші заходи з урахуванням:																			
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																			
			x	x	x	x	x	x	x											
Усього за підпунктом 2.2.1			x	x																
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			
			x	x	x	x	x	x	x											
Усього за підпунктом 2.2.2			x	x																
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																			
			x	x	x	x	x	x	x											
Усього за підпунктом 2.2.3			x	x																
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																			
			x	x	x	x	x	x	x											
Усього за підпунктом 2.2.4			x	x																
2.2.5	Інші заходи, з них:																			
			x	x	x	x	x	x	x											
Усього за підпунктом 2.2.5			x	x																
Усього за пунктом 2.2		0	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Усього за розділом II		714,68	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	714,68	0	714,68		174,36	13,52	187,16	
III	Постачання теплової енергії																			
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням :																			
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																			
			x	x	x	x	x	x	x											
Усього за підпунктом 3.1.1			x	x																
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			
			x	x	x	x	x	x	x											
Усього за підпунктом 3.1.2			x	x																
3.1.3	Інші заходи, з них:																			
			x	x	x	x	x	x	x											
Усього за підпунктом 3.1.3			x	x																
Усього за пунктом 3.1			x	x																
3.2	Інші заходи з урахуванням:																			
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																			
			x	x	x	x	x	x	x											
Усього за підпунктом 3.2.1			x	x																
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			
	Встановлення теплових лічильників по будинках	16	267,51	x	x	x	x	x	x	x	x	267,51	0	267,51			0		0	0
Усього за підпунктом 3.2.2				x	x															
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																			
			x	x	x	x	x	x	x											

Усього за підпунктом 3.2.3			x	x																
3.2.4			Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																	
			x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 3.2.4			x	x																
3.2.5			Інші заходи, з них:																	
			x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 3.2.5			x	x																
Усього за пунктом 3.2			x	x																
Усього за розділом III	267,51		x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за інвестиційною програмою	1089,44	1089,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IV			Постачання гарячої води																	
4.1			Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання з урахуванням :																	
4.1.1			Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																	
			x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 4.1.1			x	x																
4.1.2			Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																	
			x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 4.1.2			x	x																
4.1.3			Інші заходи, з них:																	
			x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 4.1.3			x	x																
Усього за пунктом 4.1			x	x																
4.2			Інші заходи з урахуванням:																	
			x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 4.2.1			x	x																
4.2.2			Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																	
			x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 4.2.2			x	x																
4.2.3			Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																	
			x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 4.2.3			x	x																
4.2.4			Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																	
			x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 4.2.4			x	x																
4.2.5			Інші заходи, з них:																	
			x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 4.2.5			x	x																
Усього за пунктом 4.2			x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Усього за розділом IV			x	x																

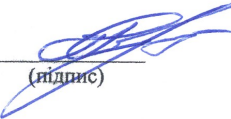
Примітки: n* - кількість років інвестиційної програми.

** Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх упровадження при розрахунку ступеня окупності враховувати без ПДВ.

*** Складові розрахунку економічного ефекту від упровадження заходів враховувати без ПДВ.

X - суб'єктом господарювання не заповнюється.

Начальник ВТВ
(посада відповідальної особи)


(підпис)


О.І.Перекуча
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 4
до Порядку розроблення, погодження та затвердження
інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада
міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та
Севастопольська міські державні адміністрації
(підпункт 4 пункту 2 розділу II)

ПОГОДЖЕНО
Рішення _____

(найменування органу місцевого самоврядування)
від _____ № _____

ЗАТВЕРДЖЕНО
Генеральний директор
ТОВ «СМІЛА ЕНЕРГОПРОМТРАНС»
(посадова особа суб'єкта господарювання)
В.Ф. Филиппів
(підпис) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)
" " 2021 року



ФІНАНСОВИЙ ПЛАН

використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців

ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС»
(найменування суб'єкта господарювання)

№ 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)								Сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді	Кošти, що враховуються у структурі тарифів гр. 5 + гр. 6 + гр. 11 + гр. 12, тис. грн. (без ПДВ)	За способом виконання, тис. грн. (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований період, тис. грн. (без ПДВ)				Строк окупності (місяців)*	№ аркуша об'єкту матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива / прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.)**
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у планованому періоді позичкові коштів	отримані у планованому періоді бюджетні коштів, що не підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні коштів, що не підлягають поверненню	інші залучені коштів, отримані у планованому періоді, з них:	господарський (вартість матеріальних ресурсів)				підрядний	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
			I Виробництво теплової енергії																					
			1.1 Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																					
			1.1.1 Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																					
				x	x	x	x	x	x	x	x	x												
Усього за підпунктом 1.1.1				x	x																			

51

1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						
				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 1.1.2			x	x																		
1.1.3	Інші заходи, з них:																						
				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 1.1.3			x	x																		
	Усього за пунктом 1.1			x	x																		
1.2	Інші заходи з урахуванням:																						
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																						
	Заміна насоса перекачки ХВО	1	107,25	x	x	x	x	x	x	x	x	x	107,25	0	0	0	107,25	0	28,44	3,63	82,78		
	Усього за підпунктом 1.2.1			x	x																		
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						
				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 1.2.2			x	x																		
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																						
				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 1.2.3			x	x																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																						
				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 1.2.4			x	x																		
1.2.5	Інші заходи, з них:																						
				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 1.2.5			x	x																		
	Усього за пунктом 1.2			x	x																		
	Усього за розділом I			107,25	x	x	0	0	0	0	0	0	107,25	107,25	0	0	0	107,25	0	28,44	3,63	82,78	
II	Транспортування теплової енергії																						
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																						
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																						
				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 2.1.1			x	x																		
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						
				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 2.1.2			x	x																		
2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах, з них:																						
				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 2.1.3			x	x																		
2.1.4	Інші заходи, з них:																						
				x	x	x	x	x	x	x	x	x											

Усього за підпунктом 2.1.4				x	x														
Усього за пунктом 2.1				x	x														
2.2	Інші заходи з урахуванням:																		
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
2.2.1.1	Встановлення насоса підживлення теплової мережі	1	78,38	x	x	x	x	x	x	x	x	x	78,38			78,38	10,44	4,33	97,38
2.2.1.2	Заміна аварійної ділянки тепломережі по пров.3.України1, а	120	239,75	x	x	x	x	x	x	x	x	x	239,75			239,75	79,92	6,01	36,02
2.2.1.3	Заміна аварійної ділянки тепломережі по вул.3.України	332	375,90	x	x	x	x	x	x	x	x	x	375,90			375,90	84	3,18	53,76
2.2.1.4	Заміна засувки ДУ250 в ТК-140	2	20,65	x	x	x	x	x	x	x	x	x	20,65			20,65	0	0	0
Усього за підпунктом 2.2.1			714,68	x	x	0	0	0	0	0	0	0	714,68			714,68	174,36	13,52	187,16
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x	x	x	x	x							
Усього за підпунктом 2.2.2				x	x														
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
				x	x	x	x	x	x	x	x	x							
Усього за підпунктом 2.2.3				x	x														
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
				x	x	x	x	x	x	x	x	x							
Усього за підпунктом 2.2.4				x	x														
2.2.5	Інші заходи, з них:																		
				x	x	x	x	x	x	x	x	x							
Усього за підпунктом 2.2.5				x	x														
Усього за пунктом 2.2				x	x														
Усього за розділом II			714,68	x	x	0	0	0	0	0	0	0	714,68	714,68		714,68	174,36	13,52	187,16
III	Постачання теплової енергії																		
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																		
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x	x	x	x	x							
Усього за підпунктом 3.1.1				x	x														
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x	x	x	x	x							
Усього за підпунктом 3.1.2				x	x														

3.1.3	Інші заходи, з них:																						
Усього за підпунктом 3.1.3				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
Усього за пунктом 3.1				x	x																		
3.2	Інші заходи з урахуванням:																						
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																						
Усього за підпунктом 3.2.1				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						
	Встановлення теплових лічильників по будинках	16	267,51	x	x	x	x	x	x	x	x	x	267,51				0	0	0				
Усього за підпунктом 3.2.2				x	x																		
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																						
Усього за підпунктом 3.2.3				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																						
Усього за підпунктом 3.2.4				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
3.2.5	Інші заходи, з них:																						
Усього за підпунктом 3.2.5				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
Усього за пунктом 3.2				x	x																		
Усього за розділом III			267,51	x	x	0	0	0	0	0	0	0	267,51				0	0	0				
IV	Постачання гарячої води																						
4.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:																						
4.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																						
Усього за підпунктом 4.1.1				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
4.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						
Усього за підпунктом 4.1.2				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
4.1.3	Інші заходи, з них:																						
Усього за підпунктом 4.1.3				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
Усього за пунктом 4.1				x	x																		
4.2	Інші заходи з урахуванням:																						
4.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																						
Усього за підпунктом 4.2.1				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
4.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						


			x	x	x	x	x	x	x	x	x									
Усього за підпунктом 4.2.2			x	x																
4.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																			
			x	x	x	x	x	x	x	x	x									
Усього за підпунктом 4.2.3			x	x																
4.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																			
			x	x	x	x	x	x	x	x	x									
Усього за підпунктом 4.2.4			x	x																
4.2.5	Інші заходи, з них:																			
			x	x	x	x	x	x	x	x	x									
Усього за підпунктом 4.2.5			x	x																
Усього за пунктом 4.2			x	x																
Усього за розділом IV		0	x	x																
Усього за інвестиційною програмою		1089,44	1089,44									1089,44	1089,44	0	0	0	1089,44	202,8	17,15	269,94

* 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.

Начальник ВТВ
(посада відповідальної особи)


(підпис)

О.І.Перекуча
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Додаток 5

до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації (підпункт 4 пункту 2 розділу II)

ПЛАН

витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців

ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТОРАНС»
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
I	Виробництво теплової енергії					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням :					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
1.1.3	Інші заходи					
	Усього за пунктом 1.1					
1.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	107,25	107,25	0	0	0
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного					

	обліку ресурсів					
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
1.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 1.2					
	Усього за розділом I	107,25	107,25	0	0	0
II	Транспортування теплової енергії					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах					
2.1.4	Інші заходи					
	Усього за пунктом 2.1					
2.2	Інші заходи, з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	714,68	714,68	0	0	0
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів					

	спеціального та спеціалізованого призначення					
2.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 2.2					
	Усього за розділом II	714,68	714,68	0	0	0
III	Постачання теплової енергії					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
3.1.3	Інші заходи					
	Усього за пунктом 3.1					
3.2	Інші заходи, з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	267,51	267,51	0	0	0
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
3.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 3.2					
	Усього за розділом III	267,51	267,51	0	0	0
IV	Постачання гарячої води					
4.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання, з урахуванням:					
4.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
4.1.2	Заходи щодо забезпечення					

	технологічного обліку ресурсів					
4.1.3	Інші заходи					
	Усього за пунктом 4.1					
4.2	Інші заходи, з урахуванням:					
4.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів					
4.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
4.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					
4.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
4.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 4.2					
	Усього за розділом IV	0	0	0	0	0
	Усього за інвестиційною програмою	1089,44	1089,44	0	0	0

Генеральний директор
(посадова особа суб'єкта господарювання)
Фінансовий директор (головний бухгалтер)

Начальник ВТВ
(посада відповідальної особи)



(Handwritten signature)
(підпис)

(Handwritten signature)
(підпис)

В.Ф.Пилипів
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

О.В.Скрипник
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

О.І.Перекуча
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Пояснювальна записка

ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» засноване в 2005 році.

Товариство є виробником електричної енергії та теплової енергії.

Електричну та теплову енергію виробляємо на когенераційній установці з використанням біомаси(деревна тріска), а також виробництво теплової енергії на традиційному виді палива - природному газу. В виробництві електричної енергії та теплової енергії на деревному паливі (тріска) на когенераційній установці задіяний паровий котел ТС-20/39 в кількості 1 шт та конденсаційна турбіна П-6-35/5м потужністю 6 Мвт. Для виробництва теплової енергії на природньому газу на ТЕЦ встановлено три водогрійні котли КВ-ГМ-20 потужністю 20 Гкал/год кожний. Із встановлених водогрійних котлів КВ-ГМ-20 один задіяний в роботі, другий котел в резерві, а третій знаходиться на консервації.

Загальна встановлена потужність складає -76,3 Гкал/год, з них 60 Гкал /год (водогрійні котли КВ-ГМ-20- 3 шт) та паровий котел ТС - 20/39 -16,3 Гкал/год.

На балансі підприємства знаходиться три теплових пункти та п'ять орендованих теплових пунктів, 6 619 км теплових мереж на своєму балансі та 8 636 км орендованих мереж в СКП"СМІЛАТЕПЛОЕНЕРГО".

Товариство надає послуги з постачання теплової енергії для населення, бюджетних установ, релігійної громади та іншим споживачам в опалювальний період. Гаряче водопостачання в м.Смілі відсутнє.

Підприємство забезпечує опаленням мешканців м.Сміла в 94 житлових будинках – в кількості 1700 споживачів (загальна опалювальна площа становить 70556 м²), 18 бюджетних установ та 30 інших споживача.

Приєднане теплове навантаження складає 13,157 Гкал/год, а фактичне – 6,09 Гкал/год.

Задіяне обладнання ХВО для виробництва теплової енергії, встановлене 60 років тому, має як моральний так і фізичний знос. Для покращення якості послуги з постачання теплової енергії наше Товариство проводить заміну старого обладнання на нове, сучасне, що дає можливість значно зменшити паливно-енергетичні затрати, а саме зменшення споживання електроенергії. Так, даною інвестиційною програмою передбачено заміна насоса перекачки ХВО, яка складається з 2-х насосів ЗК-6 встановлених під час будівництва ТЕЦ в 1955 році. За час експлуатації через значну кількість ремонтів, відсутність необхідних запасних частин знизився ККД насосів та надійність їх роботи. Разом з тим навантаження обладнання складає 40% і як наслідок відбувається недовантаження насосного обладнання ТЕЦ.

В якості модернізації насосного парку пропонується насосне обладнання LOVARA NSCE 40-200/92/P25VCS4 з частотним перетворювачем АВВ, яке характеризується високим ККД, простотою експлуатації, надійністю та значним терміном експлуатації.

Виробництво теплової енергії проводиться на ТЕЦ і транспортується до споживачів системою теплових мереж. Для теплопостачання житлових будинків та об'єктів соціальної інфраструктури використовується двохтрубна система теплопостачання. Мережі виконані із сталевих труб з теплоізоляцією мінераловатними матами або шлаковатою, обгорнутою в більшості руберойдом. Характерним для теплових мереж є безканальне прокладання (80% всіх мереж). Близько 52% теплових мереж знаходяться в експлуатації більше 25 років. Біля 27% теплових мереж знаходяться у фізично виснаженому і аварійному стані. Практично на всіх трубопроводах теплова ізоляція втратила свою ефективність, тепловтрати в навколишнє середовище перевищують нормативні(24,6%),що наносить підприємству прямих збитків.

У разі виникнення аварійної ситуації на тепломережах, призупиняється подача тепла на житлові будинки. Під час ліквідації аварій, виникає необхідність скидання чималих об'ємів теплоносія, як з магістральних трубопроводів, так і з трубопроводів житлових будинків, що впливає на терміни усунення наслідків аварії і відновлення робочого режиму теплопостачання. Це призводить до додаткових збитків для підприємства і зниженню якості надання послуг споживачам. Стан трубопроводів теплової мережі потребує модернізації з використанням попередньоізольованих трубопроводів. Виходячи з реальних фінансових можливостей підприємства визначено пріоритетні ділянки на заміну теплових мереж:

1.Заміна насоса підживлення теплової мережі 3К-9 на насос LOVARA NSCE 40-160/55/P25VCS4 з частотним перетворювачем АВВ. Насос 3К9 був установлений в 1973 році. За час експлуатації насос знизив свій ККД, неодноразово був в ремонті. Для роботи в опалювальний період планується встановити один насос LOVARA NSCE 40-160/55/P25VCS4 з частотним перетворювачем АВВ, а в резерві залишити насос 3К9

2.заміна теплової мережі від ТК-242 до ТК-243 по вул.Захисників України. Дана теплова мережа проходить через стадіон Смілянської спеціалізованої школи №12 і транспортує теплову енергію до житлового 3-х поверхового будинку по вул. Захисників України, 25а та до будівель ПЧ «Ліс» Шевченківської дирекції залізничних перевезень. Дана теплова мережа має протяжність 166 м діаметром 159 мм.

3.заміна теплової мережі від ТК- 245 до ЦТП №5. Ця теплова мережа транспортує теплову енергію до житлових 2-х поверхових будинків

№24,25,28,30,32,34 по вул. Б.Хмельницького, до житлових 5-ти поверхових будинків №1 ,1-б по пров. Захисників України та до 5-ти поверхового житлового будинку по вул. Б.Хмельницького,36

4.заміна засувки ДУ250мм в ТК -140 Засувки встановлені в ТК -140 є магістральними та слугують для перекриття подачі теплоносія в напрямку мікрорайонів «Богдана» до ЦТП №3 та ЦТП №5. Так, як в засувках є знос штоку, знос дзеркал та наявність раковин всередині корпусу, під час аварійних робіт на теплових мережах не має можливості перекрити подачу теплоносія. Планується замінити дві засувки ДУ250 мм .

Заміна трубопроводів тепломереж будуть здійснюватись господарським способом.

ТОВ "СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС" забезпечує теплом 94 житлових будинків. Із них одноповерхових -3 будинків, 2-х - 65 буд., 3-х - 2 буд., 4-х - 3 буд., 5-ти - 20 буд., 9-ти - 1 буд. На сьогоднішній день обліком теплової енергії забезпечені 27 будинків етажністю від 3-х до 9 ти поверхів. Товариство передбачає встановлення теплових лічильників на 16 2-поверхових будинках. Загальна кількість житлових будинків забезпечена обліком теплової енергії на 28,7 %. Після встановлення 16 лічильників кількість оснащення буде становити 45,7%. Товариством передбачає в цьому році встановити 16 лічильників на 16 будинках.. При виборі теплових лічильників перевагу надали фірмі SHARKY. ТОВ «АНТАП Україна» в якого ми плануємо замовляти, до лічильників додає плату, модем, шафу та надає послуги за користування сервером та мобільним зв'язком .

Проведення заходів по інвестиційній програмі дасть можливість отримати економію в розмірі 269,94 тис. грн. за рахунок зменшення втрат в теплових мережах та зменшення споживання електроенергії .

Всі роботи по виконанню інвестиційної програми будуть виконані власними силами за рахунок коштів з амортизаційного відрахування.

Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру економічно-обґрунтованої собівартості у прогнозному періоді 2021 р ТОВ "СМІЛАНЕРГОПРОМТРАНС"

№ з/п	Найменування показників	Сумарні середньозважені показники																													
		включення				Відключення				включення				Відключення				включення				Відключення									
		включення у попередню визначеній собівартості		після реалізації ІІ		включення у попередню визначеній собівартості		після реалізації ІІ		включення у попередню визначеній собівартості		після реалізації ІІ		включення у попередню визначеній собівартості		після реалізації ІІ		включення у попередню визначеній собівартості		після реалізації ІІ		включення у попередню визначеній собівартості		після реалізації ІІ		включення у попередню визначеній собівартості		після реалізації ІІ			
		тис.грн. на рік	грн./Гкал	тис.грн. на рік	грн./Гкал	тис.грн. на рік	%	тис.грн. на рік	грн./Гкал	тис.грн. на рік	%	тис.грн. на рік	грн./Гкал	тис.грн. на рік	%	тис.грн. на рік	грн./Гкал	тис.грн. на рік	%	тис.грн. на рік	грн./Гкал	тис.грн. на рік	%	тис.грн. на рік	грн./Гкал	тис.грн. на рік	%	тис.грн. на рік	грн./Гкал		
1.	Повна собівартість, у т.ч.:	41 664,45	1 497,55	41 667,94	1 497,67	3,49	0,01%	23 519,82	1 380,32	23 519,82	1 380,32	0,00	0,00%	48,26	1 119,86	45,26	1 119,86	0,00	0,00%	7 809,08	1 685,08	7 809,08	1 685,08	0,00	0,00%	10 287,30	1 685,08	10 290,79	1 685,65	3,49	2,34%
1.1.	виплати на газопов. у т.ч.:	19 485,16	700,36	19 485,16	700,36	0,00	0,00%	9 936,31	583,14	9 936,31	583,14	0,00	0,00%	14,19	329,31	14,19	329,31	0,00	0,00%	4 114,46	887,84	4 114,46	887,84	0,00	0,00%	5 420,20	887,84	5 420,20	887,84	0,00	0,00%
1.1.1.	природний газ	19 485,16	700,36	19 485,16	700,36	0,00	0,00%	9 936,31	583,14	9 936,31	583,14	0,00	0,00%	14,19	329,31	14,19	329,31	0,00	0,00%	4 114,46	887,84	4 114,46	887,84	0,00	0,00%	5 420,20	887,84	5 420,20	887,84	0,00	0,00%
1.1.2.	інше паливо	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	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%		
1.2.	виплати на пошукову теплову енергію	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	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%		
1.3.	собівартість виробництва теплової енергії власним ТЕП, ТЕС, АЕС, КГУ	10 441,73	375,31	10 441,73	375,31	0,00	0,00%	6 935,037	375,31	6 395,04	375,31	0,00	0,00%	16,185	375,61	16,19	375,61	0,00	0,00%	1 739,279	375,31	1 739,28	375,31	0,00	0,00%	2 291,23	375,31	2 291,23	375,31	0,00	0,00%
1.4.	транспортна собівартість теплової енергії	2 392,14	85,98	2 392,14	85,98	0,00	0,00%	1 768,384	103,78	1 768,38	103,78	0,00	0,00%	2,69	62,43	2,69	62,43	0,00	0,00%	311,116	67,14	311,116	67,14	0,00	0,00%	309,91	50,76	309,91	50,76	0,00	0,00%
1.5.	виплати на електроенергію без потреб власним ТЕП, ТЕС, АЕС, КГУ	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	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%		
1.6.	виплати на електроенергію з потреб власним ТЕП, ТЕС, АЕС, КГУ	5 085,48	182,79	5 085,48	182,79	0,00	0,00%	2 758,882	161,91	2 758,88	161,91	0,00	0,00%	9,43	218,84	9,43	218,84	0,00	0,00%	885,97	191,18	885,97	191,18	0,00	0,00%	1 431,2	234,43	1 431,20	234,43	0,00	0,00%
1.7.	виплати на соціальні заходи без потреб власним ТЕП, ТЕС, АЕС, КГУ	1 118,79	40,21	1 118,79	40,21	0,00	0,00%	606,95	35,62	606,95	35,62	0,00	0,00%	2,07	48,04	2,07	48,04	0,00	0,00%	194,91	42,06	194,91	42,06	0,00	0,00%	314,86	51,57	314,86	51,57	0,00	0,00%
1.8.	амортизаційні відрахування без потреб власним ТЕП, ТЕС, АЕС, КГУ	699,12	25,13	702,61	25,25	3,49	0,50%	397,887	23,35	397,89	23,35	0,00	0,00%	1,4	32,49	1,40	32,49	0,00	0,00%	150,96	32,57	150,96	32,57	0,00	0,00%	148,87	24,39	152,36	24,96	3,49	2,34%
1.9.	інші виплати собівартості без потреб власним ТЕП, ТЕС, АЕС, КГУ	2 442,03	87,77	2 442,03	87,77	0,00	0,00%	1 656,368	97,21	1 656,37	97,21	0,00	0,00%	2,29	53,14	2,29	53,14	0,00	0,00%	412,34	88,98	412,34	88,98	0,00	0,00%	371,03	60,78	371,03	60,78	0,00	0,00%
2.	Розрахунковий прибуток, у т.ч.:	3 089,37	111,05	3 547,65	127,51	66,07	14,83%	1 774,23	104,13	2 054,67	120,58	16,45	1,16%	3,82	88,81	4,53	105,29	16,48	1,19%	565,86	122,11	642,23	138,58	16,47	1,13%	745,46	122,11	846,22	138,61	16,67	1,14%
2.1.	податок на прибуток	374,98	13,48	375,01	13,48	0,03	0,01%	211,68	12,42	211,68	12,42	0	0,00%	0,43	10,08	0,43	10,08	0	1,00%	70,28	15,17	70,28	15,17	0	1,00%	92,59	15,17	92,62	15,17	0,03	1,00%
2.2.	на розвиток виробництва (виробничі тарифи)	631,17	22,69	1 089,25	39,15	65,87	0,00%	386,36	22,69	667	39,14	16,45	1,73%	0,98	22,74	1,69	39,22	16,48	1,72%	105,13	22,69	181,5	39,16	16,47	1,73%	138,5	22,69	239,06	39,16	16,47	1,73%
2.3.	інше використання прибутку (прибуток у тарифах)	2 083,22	74,88	2 083,39	74,88	0,17	0,01%	1 175,99	69,02	1 175,99	69,02	0	1,00%	2,41	55,99	2,41	55,99	0	1,00%	390,45	84,25	390,45	84,25	0	1,00%	514,37	84,25	514,54	84,28	0,17	1,00%
3.	Вартість теплової енергії за вітчизняними тарифами	44 753,82		0,00			0	25 294,05					0,00%	52,08						8 374,94						11 032,76					
4.	Тарифи на теплову енергію, грн./Гкал	x	1 497,55		1 497,67	0,12	-1,02%	x	1 484,45		1 500,90	16,45	-1,05%	x	1 208,67		1 225,15	16,48	-1,27%	x	1 907,19		1 823,66	16,47	-0,98%	x	1 907,19		1 824,26	17,07	-0,99%
5.	Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал	27 821,75		27 821,75				17 039,46		17 039,46				43,09		43,09				4 634,25		4 634,25				6 104,95		6 104,95			
6.	Рівень рентабельності, %	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%			5,00%	5,00%	5,00%	5,00%			5,00%	5,00%	5,00%	5,00%			5,00%	5,00%	5,00%			5,00%	5,00%	5,00%	5,00%			
7.	Податок на прибуток, %	18,00%	18,00%	18,00%	18,00%			18,00%	18,00%	18,00%	18,00%			18,00%	18,00%	18,00%	18,00%			18,00%	18,00%	18,00%			18,00%	18,00%	18,00%	18,00%			

Генеральний директор

В.Ф.Пилишів

Головний економіст

І.М.Овсіюк

Узагальнена характеристика об'єктів тепlopостачання

ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС»
(найменування ліцензіата)

станом на січень 2021 рік

N з/п	Найменування та характеристика об'єктів тепlopостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні або ветхі
I. Виробництво теплової енергії				
1	<i>Джерела теплової енергії</i>			
1.1	Загальна кількість котельнь, з них:	шт.	0	0
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	0	0
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	0	0
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	1	0
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	0	0
	дахових	шт.	0	0
1.2	Загальна установлена потужність котельнь, з них:	Гкал/год		
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	0	0
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	0	0
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	60	0
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	0	0
	дахових	Гкал/год	0	0
1.3	Середнє навантаження котельнь:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	0	0
	у зимовий період	Гкал/год	4,1	0
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	2159	
2	<i>Котли та хвостові поверхні нагріву</i>			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	3	0
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.		
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	0	0
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	3	0
	парових з ККД менше 89 %	шт.	0	0
	парових з ККД більше 89 %	шт.	0	0
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.		
	на газоподібному паливі	шт.	3	0
	на твердому паливі	шт.	0	0

	на рідкому паливі	шт.	0	0
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	0	
	у зимовий період	%	30	
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	0	0
3	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	6	0
	димососів	шт.	3	0
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	3	0
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	225	0
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	0	0
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	1	0
	сталевих	шт.	0	0
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	1	0
4	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	1	0
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	2	0
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	1	0
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	4	
	живильних	шт.	0	0
	мережних	шт.	2	0
	підживлювальних	шт.	2	0
	конденсаційних	шт.	0	0
	рециркуляційних	шт.	0	0
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	0	0
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	0
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	515	
5	Водопідготовка і водно-хімічний режим			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	1	0
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	16	0
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	209	0
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	11	0

	прямого включення	шт.	9	0
	трансформаторного включення	шт.	2	0
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	2	0
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	2	0
	потужністю до 630 кВА	шт.	1	0
	потужністю понад 630 кВА	шт.	1	0
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	95	
	у зимовий період	%	75	
7	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котельень, у тому числі	шт.	1	0
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	0	0
	з частковою автоматизацією	шт.	1	0
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	0	0
8	Прилади обліку теплової енергії			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	69	0
	на джерелах теплопостачання	шт.	5	0
	комерційного (у споживача)	шт.	64	0
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%	100	
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	0	
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	86	
	на джерелах теплопостачання	шт.	0	
	комерційного обліку	шт.	86	
9	Транспортні засоби			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	0	0
	спецтехніки	шт.	0	0
	вантажних автомобілів	шт.	0	0
	легкових автомобілів	шт.	0	0

10	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	2	0
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	15,255	
	підземних канальних	км	13,640	
	підземних безканальних	км	0	
	надземних	км	1,585	
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	246	
12	Місцеві (розподільчі) мережі			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	0	0
	підземних	км	0	0
	надземних	км	0	0
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	0	0
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	0	0
	підземних	км	0	0
	надземних	км	0	0
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	6	0
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.	0	0
16	Обладнання ЦТП та ІТП			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	1	0
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	0	0
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	0	0
	підживлювальних	шт.	1	0
	насосів ГВП	шт.	0	0
	циркуляційних (ГВП)	шт.	0	0
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	17	0
17	Електропостачання та системи управління			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	11	0
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	0	

	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	0	0
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	0	0
18	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	0	0
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	0	0
	на ЦТП	шт.	0	0
	у споживачів (у будинках)	шт.	0	0
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	0	0
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	0	0
	на ЦТП	%	0	0
	у споживачів (у будинках)	%	0	0
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	0	0
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	0	0
	на ЦТП	шт.	0	0
	у споживачів (у будинках)	шт.	0	0
19	Транспортні засоби			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	7	0
	спецтехніки	шт.	2	0
	вантажних автомобілів	шт.	2	0
	легкових автомобілів	шт.	3	0
20	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	2	0
21	Опалювальна площа	тис. кв. м	224	
22	Забезпечення гарячою водою	тис. жителів	0	
23	Присіднане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	7,32	
	бюджетні установи	Гкал/год	2,31	
	інші	Гкал/год	3,65	
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис. Гкал	5,1	
		%	24,6	

Генеральний директор

(посадова особа
ліцензіата)


М. П.

Головний бухгалтер

Начальник ВТВ

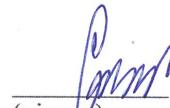
(посада відповідального
виконавця)




(підпис)

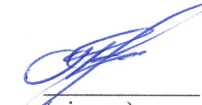
В.Ф.Пилипів

(прізвище, ім'я, по
батькові)


(підпис)

О.В.Скрипник

(прізвище, ім'я, по
батькові)


(підпис)

О.І.Перекуча

(прізвище, ім'я, по
батькові)

ОПИС ЗАХОДІВ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Мета та завдання інвестиційної програми

- модернізація існуючого теплогенеруючого обладнання
- здійснення енергозберігаючих заходів на діючому обладнанні, впровадження новітніх технологій
- послідовний перехід теплової мережі на попередньоізольовані труби

1.Заміна насоса перекачки ХВО ЗК-6 на LOVARA NSCE40-200/92/P25VCS4 з перетворювачем.

На сьогоднішній день насоси перекачки ХВО відпрацювали нормативний термін експлуатації, що не дозволяє гарантувати їхню безперебійну роботу.

Група насосів перекачки ХВО складається із 2 насосів ЗК-6 2 шт., які були встановлені під час будівництва ТЕЦ в 1955 році. За час експлуатації через значну кількість ремонтів, відсутність необхідних запасних частин знизився ККД насосів та надійність їх роботи. Про необхідність заміни даних насосів свідчать дефектні акти, які додаються. Разом з тим навантаження обладнання складає 40% і як наслідок відбувається недовантаження насосного обладнання ТЕЦ.

В якості модернізації насосного парку пропонується насосне обладнання LOVARA, яке характеризується високим ККД, простою експлуатації, надійністю та значним терміном експлуатації. На першому етапі буде замінено один насос, другий насос залишається в резерві

Для більшої економії електричної енергії буде встановлений перетворювач частоти

Монтаж насосів та перетворювачів буде виконано господарським способом.

2. Встановлення насосів підживлення теплової мережі Lovara NSCE 40-160/55/P25VCS4 з частотними перетворювачами

Насоси підживлення теплової мережі ЗК-9 були встановлені в 1973 році. На сьогоднішній день насоси відпрацювали нормативний термін експлуатації, що не дозволяє гарантувати їхню безперебійну роботу.

В якості модернізації насосного парку пропонується насосне обладнання LOVARA яке характеризується високим ККД, простотою експлуатації, надійністю та значним терміном експлуатації.

Також інвестиційною програмою передбачено встановлення частотних перетворювачів ACS 310 7.5 квт IP20 ABB з панеллю управління та частотних перетворювачів ACS 310 11 квт IP20 ABB з панеллю управління. В цьому році планується замінити один насос підживлення теплової мережі ЗК-9 на насос LOVARA NSCT 40-160/55 P25VCS4, другий насос залишається в резерві.

Монтаж насоса та перетворювача буде виконано господарським способом.

3.Заміна теплової мережі від ТК- 245 до ЦТП №5.

Теплова мережа від ТК-245 до ЦТП №5 транспортує теплову енергію до житлових 2-х поверхових будинків №24,25,28,30,32,34 по вул. Б.Хмельницького, до житлових 5-ти поверхових будинків №1 ,1-6 по пров. Захисників України та до 5-ти поверхового житлового будинку по вул. Б.Хмельницького,36. Ділянки теплової мережі, протяжністю 60 м.п , під час поривів в опалювальний період були відремонтовані трубами різного діаметра від 159мм до 133 мм. При демонтажі труб під час усунення аварій було виявлено пошкодження теплоізоляційного покриття та наявність в трубах отворів діаметром від 10 мм до 18 мм. Планується сталеві труби мережі замінити на попередньо ізольовані труби Ø133мм

4.Заміна теплової мережі від ТК-242 до ТК-243 по вул. Захисників України.

Дана теплова мережа проходить через стадіон Смілянської спеціалізованої школи №12 і транспортує теплову енергію до житлового 3-х поверхового будинку по вул. Захисників України, 25а та до будівель ПЧ «Ліс» Шевченківської дирекції залізничних перевезень. Дана теплова мережа має протяжність 166 м діаметром 89 мм . За опалювальний період неодноразово проводились роботи по усуненню поривів труб. Товщина демонтованих труб становить від 1,5 мм до 1мм. Теплоізоляційного покриття на трубопроводах майже немає або воно зіпсоване.

5.Заміна засувки ДУ250 мм в ТК-140

Засувки встановлені в ТК -140 є магістральними та слугують для перекриття подачі теплоносія в напрямку мікрорайонів «Богдана» до ЦТП

№3 та ЦТП №5. Так, як в засувках є знос штоку, знос дзеркал та наявність раковин всередині корпусу, під час аварійних робіт на теплових мережах не має можливості перекрити подачу теплоносія. Планується замінити дві засувки ДУ250 мм.

6. Встановлення теплових лічильників в житлових будинках

Облік – це основа економії матеріальних та енергетичних ресурсів. Основним документом, що регламентує оснащення існуючого житла приладами обліку теплової енергії, є Закон України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання» та Закон України «Про житлово-комунальні послуги»

Пряма економія відсутня, однак впровадження обліку стимулює споживачів до впровадження енергозберігаючих заходів. На основі експериментальних даних встановлено, що економія теплової енергії може досягати 10% від річної витрати тепла.

Виконання заходів по обладнанню будинкових ввідів приладами обліку забезпечить виконання розрахунків за фактично отриману послугу. Для точних нарахувань за спожиту теплову енергію та для оперативного аналізу відпуску тепла необхідно обладнати всі житлові будинки і бюджетні організації загальнобудинковими лічильниками тепла.

ТОВ "СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС" забезпечує теплом 94 житлових будинків. Із них одноповерхових -3 будинків, 2-х - 65 буд., 3-х - 2 буд., 4-х - 3 буд., 5-ти - 20 буд., 9-ти - 1 буд. На сьогоднішній день обліком теплової енергії забезпечені 27 будинків етажністю від 3-х до 9 ти поверхів. Товариство передбачає встановлення теплових лічильників на 16 2-поверхових будинках. Загальна кількість житлових будинків забезпечена обліком теплової енергії на 28,7 %. Після встановлення 16 лічильників кількість оснащення буде становити 45,7%. Товариством передбачає встановлення 16 лічильників на 16 будинках.. При виборі теплових лічильників перевагу надали фірмі SHARKY. ТОВ «АНТАП Україна» в якого ми плануємо замовляти, до лічильників додає плату, модем, шафу та надає послуги за користування сервером та мобільним зв'язком . ПП «Аква Україна» запропонувала лічильники АКВА-МВТ-ULTRAHEAT 2WR7 вартість яких набагато вища.