

ЗАТВЕРДЖЕНО  
рішення Славутицької міської ради  
№ \_\_\_\_\_

**ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА**  
**Комунального підприємства «Славутич-Тепломережі»**  
**Славутицької міської ради**  
**на 2017-2019 роки**

2017 рік



## ЗМІСТ

1. Паспорт програми
2. Інформаційна картка до інвестиційної програми на 2017-2019 роки Комунального підприємства «Славутич-Тепломережі» Славутицької міської ради
3. Пояснювальна записка до інвестиційної програми
4. Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання
5. Обсяг фінансування інвестиційної програми на 2017-2019 роки Комунального підприємства «Славутич-Тепломережі» Славутицької міської ради
6. Опис заходів інвестиційної програми на плановий та прогнозний періоди
7. Координація та контроль за виконанням Програми.
8. Зобов'язання ліцензіата щодо досягнення очікуваних результатів реалізації інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності.
9. ДОДАТКИ



**Паспорт  
Інвестиційної програми на 2017-2019 роки**

1	Ініціатор розроблення Програми	Комунальне підприємство «Славутич-Тепломережі» Славутицької міської ради
2	Розробник програми	Комунальне підприємство «Славутич-Тепломережі» Славутицької міської ради
3	Відповідальний виконавець Програми	Комунальне підприємство «Славутич-Тепломережі» Славутицької міської ради
4	Учасники програми	Комунальне підприємство «Славутич-Тепломережі» Славутицької міської ради
5	Термін реалізації програми	2019 рік
6	Етапи виконання Програми	2017-2019 роки
7	Загальний обсяг фінансових ресурсів, необхідних для виконання програми, всього (тис. грн.)	2512,974



## 2. Інформаційна картка до Інвестиційної програми

на 2017-2019 роки

Комунального підприємства «Славутич-Тепломережі» Славутицької міської ради

### 2.1.ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ

Найменування ліцензіата	Комунальне підприємство «Славутич-Тепломережі» Славутицької міської ради
Рік заснування	11.04.2017 року
Форма власності	Комунальна
Місце знаходження	07101, м. Славутич, Київської області, вул. Військових будівельників, 8
Код за ЄДРПОУ	41276766
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Позняк Андрій Володимирович Директор
Тел., факс, e-mail	тел./04579/ 2-12-00; E-mail: slavteploset@gmail.com
Ліцензія на транспортування теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	
Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	

### 2.2.ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Підвищення ефективності і надійності функціонування обладнання теплового господарства та якість послуг з тепlopостачання населенню міста Славутич
Строк реалізації інвестиційної програми	2017-2019 роки
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі знаходиться ліцензіат	На початковому
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	- технічне переоснащення теплової мережі з заміною на попередньо ізольовані труби; - заміна насосів на ЦТП № 1-9.



### 2.3.ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

<b>Загальний обсяг інвестицій, тис.грн.</b>	2512,974
власні кошти	2512,974
позичкові кошти	0,00
залучені кошти	0,00
бюджетні кошти	0,00
<b>Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій)</b>	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат енергоресурсів	100%
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0,00

Директор КП «Славутич-Тепломережі» \_\_\_\_\_

А.В. Позняк



### 3. Пояснювальна записка до інвестиційної програми

Інвестиційна програма на об'єктах житлово-комунального господарства на 2017-19 роки м. Славутич розроблена Комунальним підприємством «Славутич-Тепломережі» на виконання: Постанови Кабінету Міністрів України від 1 червня 2011 року №869 «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на житлово-комунальні послуги», Наказу Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 14.12.2012р. №630 «Про затвердження порядків розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері тепlopостачання, централізованого водopостачання та водовідведення».

Комунальне підприємство «Славутич-Тепломережі» створене 08.07.2016 за рішенням № 276-15-VII Славутицької міської ради Київської області з метою транспортування та постачання теплової енергії населенню, надання послуги з централізованого опалення та постачання гарячої води громадським установам та іншим споживачам. Теплопостачальне підприємство експлуатує 9 центральних теплових пунктів (ЦТП № 1-9) та 1 тепловий пункт (ТП-25). Схема теплопостачання до центральних теплових пунктів двохтрубна, після - чотирьохтрубна.

**Метою програми** є підвищення ефективності та надійності функціонування житлово-комунальних систем життєзабезпечення населення, поліпшення якості житлово-комунальних послуг з одночасним зниженням нерациональних втрат енергетичних та інших ресурсів. Покращення забезпечення безперебійного постачання теплової енергії та надання послуги з гарячого водopостачання належної якості населенню міста Славутич, безперебійної роботи теплового господарства міста, підвищення ефективності та надійності його функціонування.

**Основними завданнями** інвестиційної програми КП «Славутич-Тепломережі» Славутицької міської ради на 2017-19 роки є наступне:

1. Заміна застарілого і фізично зношеного обладнання на нове економічне з високою продуктивністю;
2. Зменшення споживання електроенергії при транспортуванні теплової енергії.
3. Зменшення втрат в теплових мережах за рахунок заміни їх на попередньо ізольовані труби.
4. Зниження витрат на експлуатацію та ремонт насосного обладнання при транспортуванні теплової енергії.

#### **Обґрунтування шляхів і засобів розв'язання проблем**

Для вирішення зазначеної проблеми необхідно:

- провести заміну насосного обладнання, арматури (засувки), дренажної системи, що вичерпали свій ресурс;
- провести заміну теплових мереж на попередньо ізольовані труби;
- впровадження частотного регулювання обертів електродвигунів насосів;



**4. Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання  
станом на 01.08.2017 року**

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
1	2	3	4	5
<b>Транспортування та постачання теплової енергії</b>				
<b>1</b>	<b>Магістральні теплові мережі</b>	-		
1.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	15,313	
	- підземних каналних	км	15,313	
	- підземних безканалних	км	-	
	- надземних	км	-	
1.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	80	
<b>2</b>	<b>Місцеві (розподільчі) мережі</b>	-		
2.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	27,483	1,684
	- підземних	км	27,483	1,684
	- надземних	км	-	
2.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	352	
<b>3</b>	<b>Мережі гарячого водопостачання (ГВП)</b>	-		
3.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	26,316	
	- підземних	км	26,316	
	- надземних	км	-	
<b>4</b>	<b>Центральні теплові пункти (ЦТП)</b>	-		
	Загальна кількість ЦТП	шт.	9	
<b>5</b>	<b>Індивідуальні теплові пункти (ІТП)</b>	-		
	Загальна кількість ІТП	шт.	-	
<b>6</b>	<b>Обладнання ЦТП та ІТП</b>	-		
6.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	9	
6.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	-	
6.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	82	30
	- підживлювальних	шт.	-	
	- насосів ГВП	шт.	-	
	- циркуляційних (ГВП)	шт.	28	21
	- насосів ХВП	шт.	22	
	- корегувальних насосів	шт.	32	9
6.4	Загальна установлена потужність насосів	кВт	679	
<b>7</b>	<b>Електропостачання та системи управління</b>	-		
7.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	21	
7.2	Загальна кількість систем автоматизації та	шт.	-	



	контролю, у тому числі:			
	- систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	-	
7.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	-	
<b>8</b>	<b>Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП</b>	-		
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	-	
8.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	499	
	- на ЦТП	шт.	-	
	- у споживачів (у будинках)	шт.	499	
8.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	-	
8.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	81	
	- на ЦТП	%	-	
	- у споживачів (у будинках)	%	81	
8.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100% оснащеності	шт.	11	
8.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100% оснащеності, у тому числі:	шт.	142	
	- на ЦТП	шт.	11	
	- у споживачів (у будинках)	шт.	133	
<b>9</b>	<b>Будівлі та споруди виробничого призначення</b>	-		
	Загальна кількість	шт.	10	
9.1	Опалювальна площа	тис.кв.м	486,47	
9.2	Забезпечення гарячою водою	тис. жителів	24,58	
9.3	Приєднане навантаження за категоріями:	-		
	- населення	Гкал/год	39,250	
	- бюджетні установи	Гкал/год	8,702	
	- інші	Гкал/год	4,590	
<b>10</b>	<b>Фактичні річні втрати теплової енергії за 2016 рік</b>	тис.Гкал	22,626	
		%	21,6	





**5. Обсяг фінансування інвестиційної програми на 2017-19 роки складає:**  
тис. грн..

Обсяг коштів, які пропонується залучити на виконання Програми за джерелами фінансування	Строки виконання Програми			Усього витрат на виконання Програми
	2017	2018	2019	
Обсяг ресурсів, усього у тому числі:	953,694	788,454	770,826	2512,974
Кошти не бюджетних джерел (власні кошти)	953,694	788,454	770,826	2512,974

**6. Опис заходів інвестиційної програми на плановий та прогнозний періоди**

**I. ТРАНСПОРТУВАННЯ ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ**

**6.1. Технічне переоснащення теплових мереж з заміною на попередньо ізольовані труби**

Теплові мережі міста у зв'язку з довгим періодом експлуатації (понад 29 років) та низькою якістю будівництва мають значні дефекти. За час експлуатації тепломереж відсоток зношення складає 60%. Згідно «Положення про проведення планово-попереджувальних ремонтів основного обладнання теплопостачальних підприємств » ГКН 04.07.028-2005 норм відновного запасу деталей для основного устаткування по трубопроводах для труб різного призначення складають на 1000 м мережі - 24 м заміни в рік.

За фактом комісійних оглядів необхідна заміна існуючих трубопроводів аварійних ділянок теплових мереж на попередньо ізольовані труби загальною протяжністю 1684 м.пог. без зміни траси прокладення:

Плановий період	Назва об'єкту	За способом виконання	Кількісний показник (одиниця виміру)	Загальна сума, тис.грн.
2017	Ділянка теплотраси від ТК-4 до буд. №1 Невського кварталу	господарський	732	430,875
2018	Ділянка теплотраси від ТК-10 до ТК-18 Добринінського кварталу	господарський	344	300,586
	Ділянка теплотраси від ТК-1 до ТК-3 Чернігівського кварталу	господарський	240	131,572
2019	Ділянка теплотраси від ТК-10 до ТК-11 Добринінського кварталу	господарський	368	357,782
<b>Усього:</b>			<b>1684</b>	<b>1220,815</b>

При заміні трубопроводів мереж на попередньо ізольовані труби покращуються експлуатаційні показники та технічні характеристики теплових мереж, у результаті чого:

- зменшуються теплові втрати 60%;
- знижуються витрати на проведення капітальних ремонтів, збільшується строк експлуатації внаслідок запобігання зовнішньої корозії трубопроводів;



– збільшується міжремонтний строк експлуатації.

При розробці локальних кошторисів на будівельні роботи на заміну ділянок трубопроводів господарським способом виконання із розглянутих комерційних пропозицій була використана комерційна пропозиція на теплоізольовані труби ТОВ «Перший трубний завод».

Економія ПЕР: 28,60 т.у.п.

Економія ПЕР: 262,58 тис.грн.

Економічний ефект: 298,15 тис.грн.

Строк окупності: 45,87 міс.

#### **До цього пункту додається:**

1. Розрахунок економічного ефекту при зниженні втрат теплової енергії на ділянці теплової мережі від ТК-4 до вводу в будинок №1 Невського кварталу.
2. Розрахунок економічного ефекту при зниженні втрат теплової енергії на ділянці теплової мережі від ТК-10 до ТК-18 Добринінського кварталу.
3. Розрахунок економічного ефекту при зниженні втрат теплової енергії на ділянці теплової мережі від ТК-1 до ТК-3 Чернігівського кварталу
4. Розрахунок економічного ефекту при зниженні втрат теплової енергії на ділянці теплової мережі від ТК-10 до ТК-11 Добринінського кварталу.
5. Локальний кошторисний розрахунок вартості об'єкту будівництва. Ділянка т/траси від ТК-4 до буд. №1 Невського кв-л.
6. Локальний кошторисний розрахунок вартості об'єкту будівництва. Ділянка т/траси від ТК-10 до ТК-18 Добринінського кв-л.
7. Локальний кошторисний розрахунок вартості об'єкту будівництва. Ділянка т/траси від ТК-1 до ТК-3 Чернігівського кв-л.
8. Локальний кошторисний розрахунок вартості об'єкту будівництва. Ділянка т/траси від ТК-10 до ТК-11 Добринінського кв-л.
9. Рахунок-фактури ТОВ «Перший трубний завод» на труби та елементи трубопроводів сталевих теплоізольованих пінополіуретаном для підземного і надземного прокладення.

#### **6.2.Заміна насосів на центральних теплових пунктах №1-9 (28шт.)**

Центральні теплові пункти (ЦТП1÷9) призначені для забезпечення споживачів гарячою і холодною водою протягом року та теплом в опалювальний період. Інвентарний номер технологічного обладнання ЦТП 1÷9, у тому числі насосів відповідає інвентарному номеру об'єкту (див. таблицю).

Коригувальні насоси призначені для коригування технічних параметрів теплоносія в системі теплопостачання.

Насоси гарячого водопостачання призначені для циркуляції гарячого водопостачання міських кварталів.

На ЦТП №1-9 насоси знаходяться в експлуатації з 1987-1989 р.р. Згідно Системи планово-предупредительного ремонта оборудования и сетей промышленной энергетики/ Н. Н. Синягин, Н. А. Афанасьев, С. А. Новиков, -3-е изд, перераб и доп.- М.:Энергоатомиздат,1984г. - термін експлуатації насосів залежить від ступеню призначення та виду енергоносія, а також від конструктивних особливостей обладнання. Термін експлуатації насосів ЦТП1÷9 на підставі фактичних даних при



нормальних умовах експлуатації складає від 15-20 років. Насоси знаходяться в експлуатації більш 27 років, потребують заміни на сучасні вискоефективні. Після заміни буде досягнуто підвищення експлуатаційної надійності обладнання, знижені витрати на експлуатацію і ремонт насосних агрегатів, зменшиться споживання електроенергії.

З розглянутих комерційних пропозицій на насосне обладнання була обрана наступна пропозиція №SU-0112/17-1 ПАТ «Шведсько-Українська група – «SU GROUP»». Також з розглянутих комерційних пропозицій на частотний перетворювач була обрана наступна пропозиція №К-277 272/1-17 Компанії «КСК-Автоматизація».

Плановий період	Місце встановлення	Заводський номер насосу	Встановлений насос	Тип насосу(обладнання), що планується встановити	Кількісний показник, шт.	Загальна вартість, тис.грн	
2017	ЦТП-№1	3550	K160/30	NSCE 65-160-110	1	42,625	
				Перетворювач частоти Mitsubishi electric на ел.двигун	1	27,373	
				<b>Всього</b>		<b>69,998</b>	
			70325 70327	K45/30	NSCE 50-160/75/P25 VCS4	3	88,125
	ЦТП-№3	3546	K160/30	NSCE 65-160-110	1	42,625	
				Перетворювач частоти Mitsubishi electric на ел.двигун	1	27,373	
				<b>Всього</b>		<b>69,998</b>	
			4618 4314	K90/35	NSCE 65-200/150/P25 VCC4	2	112,350
	ЦТП-№4	3879	K45/55	NSCE 65-160-110	1	42,625	
				Перетворювач частоти Mitsubishi electric на ел.двигун	1	27,373	
				<b>Всього</b>		<b>69,998</b>	
			3584 3843	K160/30	NSCE 65-200/150/P25 VCC4	2	112,350
<b>Всього за 2017 рік</b>						<b>522,819</b>	
2018	ЦТП-№2	6318	K90/55	NSCE 65-160-110	1	42,625	
				Перетворювач частоти Mitsubishi electric на ел.двигун	1	27,373	
				<b>Всього</b>		<b>69,998</b>	
			4536	K90/35	NSCE 65-200/150/P25 VCC4	1	56,175
	ЦТП-№5	8145 65478 65412	K290/30	NSCE 65-160-110	1	42,625	
				NSCE 50-160/75/P25 VCS4	2	58,750	
	ЦТП-№6	3880	K45/55	NSCE 65-160-110	1	42,625	
				Перетворювач частоти Mitsubishi electric на ел.двигун	1	27,373	
				<b>Всього</b>		<b>69,998</b>	
			7962 7654	K80-65-160 K90/55	NSCE 50-160/75/P25 VCS4	2	58,750
<b>Всього за 2018 рік</b>						<b>356,296</b>	
	ЦТП-№7	3877	K45/55	NSCE 65-160-110	1	42,625	



			Перетворювач частоти Mitsubishi electric на ел.двигун	1	27,373
			<b>Всього</b>		<b>69,998</b>
	6317 6480 6518	K90/55	NSCE 50-160/75/P25 VCS4	3	88,125
ЦТП-№8	5066	K80/50	NSCE 65-160-110	1	42,625
			Перетворювач частоти Mitsubishi electric на ел.двигун	1	27,373
			<b>Всього</b>		<b>69,998</b>
	6479 7613	K80-65- 160	NSCE 50-160/75/P25 VCS4	2	58,750
ЦТП-№9	3546	K160/30	NSCE 65-160-110	1	42,625
			Перетворювач частоти Mitsubishi electric на ел.двигун	1	27,373
			<b>Всього</b>		<b>69,998</b>
	9847	K100- 80/60	NSCE 65-200/150/P25 VCC4	1	56,175
<b>Всього за 2019 рік</b>					<b>413,044</b>
<b>Всього</b>					<b>1292,159</b>

#### Необхідне обладнання

Перетворювач частоти від виробника Mitsubishi electric на ел.двигун 15 кВт.– 27,373 тис.грн. - 8 шт. – 218,984 тис.грн.

Насос від виробника Lowara за маркуванням NSCE 65-160-110 – 42,625 тис.грн. - 9 шт. – 383,625 тис.грн.

Разом: 602,609 тис.грн.

Насос від виробника Lowara за маркуванням NSCE 50-160/75/P25 VCS4 – 29,375 тис.грн. - 12 шт. – 352,500 тис.грн.

Насос від виробника Lowara за маркуванням NSCE 65-200/150/P25 VCC4 – 56,175 тис.грн.- 6 шт. – 337,050 тис.грн.

Усього: 1292,159 тис.грн.

**Економія ПЕР:** 32,09 т.у.п.

**Економія ПЕР:** 533,60 тис.грн.

**Економія фонду з/п:** 86,56 тис.грн.

**Економічний ефект:** 878,59 тис.грн.

**Строк окупності:** 17,54 міс.

#### До цього пункту додається:

1. Розрахунки ТЕО заміни насосів на ЦТП-1 за адресою Московський квартал.
2. Розрахунок ТЕО заміни насосів на ЦТП-2 за адресою Київський квартал.
3. Розрахунок ТЕО заміни насосів на ЦТП-3 за адресою Ленінградський квартал.
4. Розрахунок ТЕО заміни насосів на ЦТП-4 за адресою Ризький квартал.
5. Розрахунок ТЕО заміни насосів на ЦТП-5 за адресою Тбіліський квартал
6. Розрахунок ТЕО заміни насосів на ЦТП-6 за адресою проспект Дружби Народів.
7. Розрахунок ТЕО заміни насосів на ЦТП-7 за адресою Привокзальна площа.
8. Розрахунок ТЕО заміни насосів на ЦТП-8 за адресою Чернігівський квартал.
9. Розрахунок ТЕО заміни насосів на ЦТП-9 за адресою Добринінський квартал.



10. Комерційна пропозиція №SU-0112/17-1 ПАТ «Шведсько-Українська група – «SU GROUP»» на насосне обладнання.

11. Комерційна пропозиція №К-277 272/1-17 Компанії «КСК-Автоматизація» на частотний перетворювач.

## **7. Координація та контроль за виконанням Програми**

Координацію та контроль за виконанням Програми здійснює постійна комісія Славутицької міської ради з питань міського господарства. Комунальне підприємство «Славутич-Тепломережі» що півроку надає інформацію про виконання Інвестиційної програми на 2017-2019 роки до постійної комісії Славутицької міської ради з питань міського господарства (додаток № 32).

## **8. ЗОБОВ'ЯЗАННЯ Комунального підприємства «Славутич-Тепломережі» Славутицької міської ради**

щодо досягнення очікуваних результатів  
реалізації інвестиційної програми у сфері ліцензованої діяльності

Виконання заходів передбачених Інвестиційною програмою Комунального підприємства «Славутич-Тепломережі» на 2017-2019 роки дозволить отримати:

1. Соціальний ефект:
  - 1.1. Забезпечити реалізацію державної політики щодо регіонального розвитку, насамперед у сфері житлово-комунального господарства.
  - 1.2. Забезпечити стале функціонування об'єктів теплопостачання, що забезпечують опаленням житловий фонд міста та соціальну сферу.
  - 1.3. Провести модернізацію теплових мереж з метою зменшення витрат енергоносіїв і дотримання санітарних норм та норм охорони праці.
  - 1.4. Довести стан теплових мереж до рівня експлуатаційної безпеки.
  - 1.5. Забезпечити поступове виведення з експлуатації аварійних теплових мереж та застарілого теплотехнічного обладнання.
  - 1.6. Забезпечити надання населенню теплопостачання належної якості відповідно до вимог національних стандартів.
  - 1.7. Підвищення якості послуг споживачів підприємства з гарячого водопостачання та опалення.

2. Впровадження заходів інвестиційної програми призведе:  
- при транспортуванні теплової енергії до зниження втрат теплової енергії в теплових мережах на 176,54 Гкал, електроенергії – на 261,870 тис.кВт/год. в рік.  
Економічний ефект (з урахуванням вартості паливно-енергетичних ресурсів (ПЕР) на 2016 рік) в цілому за інвестиційною програмою:

**Д = 796,236 тис. грн./рік**

Капітальні вкладення на впровадження заходів інвестиційної програми:

**К = 2512,974 тис. грн.**

Строк окупності в цілому за інвестиційною програмою:

**П = К/Д = 3,16роки = 37,92 місяців**

**Таким чином, витрати пов'язані з впровадженням передбачених програмою заходів, окупаються за рахунок економії витрат ПЕР впродовж 37,92**



**місяців. Ураховуючи постійно зростаючу вартість ПЕР, можливо прогнозувати скорочення строку окупності.**

\_\_\_\_\_

(підпис)

“ \_\_\_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 2017 р.  
(дата)

Директор КП «Славутич-Тепломережі»  
(посада посадової особи ліцензіата)

Позняк А.В.  
(прізвище, ім'я, по батькові)



**Інформація**  
**про виконання Інвестиційної програми на 2017-2019 роки**  
**за \_\_\_\_\_ рік**

<i>№ з/п</i>	<i>Захід</i>	<i>Строки виконання</i>	<i>Планові обсяги фінансування, тис.грн.</i>	<i>Фактичні обсяги фінансування тис.грн.</i>	<i>Стан виконання заходів (результативні показники виконання програми)</i>
	<b>ВСЬОГО:</b>				

