

ПОГОДЖЕНО

Рішення Дергачівської  
міської ради Харківської області  
(найменування органу місцевого  
самоврядування)

від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

Директор КП «ОІТЦ»  
(посадова особа ліцензіата)

\_\_\_\_\_ Кошарний В.В.  
(підпис) (П.І.Б.)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 2018 року

М.П.

## **ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА**

**КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ОБЛАСНИЙ  
ІНФОРМАЦІЙНО ТЕХНІЧНИЙ ЦЕНТР»**

(найменування ліцензіата)

**Дергачівсько-Солоницівська філія  
на 2018 рік**

**ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА**  
**ліцензіата до інвестиційної програми**  
**на 2018рік**  
**КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ОБЛАСНИЙ**  
**ІНФОРМАЦІЙНО ТЕХНІЧНИЙ ЦЕНТР» Дергачівсько-**  
**Солоницівська філія**  
(найменування ліцензіата)

**1. Загальна інформація про ліцензіата**

Найменування ліцензіата	Комунальне підприємство «Обласний інформаційно технічний центр»
Рік заснування	2000
Форма власності	Комунальна
Місце знаходження	61022, м.Харків, майдан Свободи,5, Держпром, 9під., 5 пов.
Код за ЄДРПОУ	32335218
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Кошарний Вячеслав Валентинович, директор комунального підприємства «Обласний інформаційно технічний центр»
Тел., факс, e-mail	тел.(057) 717-07-72, e-mail kp.oitc2017@gmail.com
Ліцензія на <u>виробництво теплової енергії</u> (№, дата видачі, строк дії)	Розпорядження Харківської обласної державної адміністрації № 308 від 14 липня 2017 року
Ліцензія на <u>транспортування теплової енергії</u> (№, дата видачі, строк дії)	Розпорядження Харківської обласної державної адміністрації № 309 від 14 липня 2017 року
Ліцензія на <u>постачання теплової енергії</u> (№, дата видачі, строк дії)	Розпорядження Харківської обласної державної адміністрації № 310 від 14 липня 2017 року
Статутний капітал ліцензіата, тис.грн	-

Балансова вартість активів, тис.грн	55732,00
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис.грн	28205,00
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	Не має

## 2. Загальна інформація про інвестиційну програму

Цілі інвестиційної програми	Зменшення витрат енергоресурсів та втрат теплової енергії, безперебійність та підвищення якості надання послуг у сфері теплопостачання
Строк реалізації інвестиційної програми	2018 рік
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	На етапі підготовки реалізації заходів програми.
Головні етапи реалізації інвестиційної програми  2018 року	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Ремонт та наладка котла Ferroli pegasus F3 котельні Корсиковського, 17, м.Дергачі</li> <li>- Капітальний ремонт системи ХВП котельні Сумський шлях, 163, м.Дергачі</li> <li>- Ізоляція теплових мереж від котельні Сумський шлях, 163, м.Дергачі</li> </ul>

## 3. Відомості про інвестиції за інвестиційною програмою

<b>Загальний обсяг інвестицій, тис.грн</b>	<b>130,21 тис.грн</b>
власні кошти	<b>130,21 тис.грн</b>
позичкові кошти	-
залучені кошти	-
бюджетні кошти	-

<b>Напрямки використання інвестицій</b> (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	<b>100</b>
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	-
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	-
Інші заходи	-

#### **4. Оцінка економічної ефективності інвестиційної програми**

Чиста приведена вартість	-
Внутрішня норма дохідності	-
Дисконтований період окупності	-
Індекс прибутковості	-

Керівник ліцензіата \_\_\_\_\_

Кошарний В.В.  
(П.І.Б)

М.П.

**ПЛАН ВИТРАТ**  
**за джерелами фінансування на виконання інвестиційної**  
**програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців**  
**КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ОБЛАСНИЙ**  
**ІНФОРМАЦІЙНО ТЕХНІЧНИЙ ЦЕНТР» Дергачівсько-**  
**Солоницівська філія**  
**(найменування ліцензіата)**

№ 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
<b>I</b>	<b>Виробництво теплової енергії</b>					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів тепlopостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 <a href="#">Податкового кодексу України</a> ), з урахуванням :					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	121,00	121,00	-	-	-
	Усього за пунктом 1.1	121,00	121,00	-	-	-
1.2.	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 <a href="#">Податкового кодексу України</a> ), з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного 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	-	-	-	-	-
	<b>Усього за розділом I</b>	<b>121,00</b>	<b>121,00</b>	-	-	-
<b>II</b>	<b>Транспортування теплової енергії</b>					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 <u>Податкового кодексу України</u> ), з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	9,21	9,21	-	-	-
	Усього за пунктом 2.1	9,21	9,21	-	-	-
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 <u>Податкового кодексу України</u> ), з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного 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	-	-	-	-	-
	<b>Усього за розділом II</b>	<b>9,21</b>	<b>9,21</b>	-	-	-
<b>III</b>	<b>Постачання теплової енергії</b>					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 <u>Податкового кодексу України</u> ), з урахуванням:					
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку	-	-	-	-	-

	ресурсів					
3.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.1	-	-		-	-
3.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів	-	-	-	-	-
	.	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-
	<b>Усього за пунктом 3.2</b>	-	-	-	-	-
	<b>Усього за розділом III</b>	-	-	-	-	-
	<b>Усього за інвестиційною програмою</b>	<b>130,21</b>	<b>130,21</b>	-	-	-

Директор КП «ОІТЦ»  
(посадова особа ліцензіата)

Кошарний В.В.  
(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

Головний бухгалтер КП «ОІТЦ»

Горошанська О.Я.  
(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

Начальник ВТС КП «ОІТЦ»  
(посада відповідального виконавця)

Штерін П.В.  
(підпис) (прізвище, ім'я, по батькові)

## Пояснювальна записка.

Комунальне підприємство «Обласний інформаційно технічний цуентр» створено распорядженням Харківської обласної державної адміністрації № 681 від 20 липня 2000 року.

Комунальним підприємством «Обласний інформаційно технічний цуентр» у Дергачівсько-Солоницівській філії на даний час експлуатується 29 котелень (усі котли працюють на газоподібному палеві і один на пелетах), 12,282 км у двотрубному обчисленні місцевих (розподільчих) теплових мереж (трубопроводи опалення), які надають послуги з теплопостачання населенню та об'єктам соціальної сфери:

42 житлових будинка, 5 об'єктів бюджетних та інших споживачів, з них- 1 дошкільний заклад, 3 навчальних заклада, 1 лікувальний заклад.

Приєднане теплове навантаження всіх споживачів становить – 6,2699 Гкал/годину. Загальна площа, яка опалюється становить 91,8394 тис. м. кв.

Теплопостачальним підприємством експлуатується 29 котлів з загальною встановленою потужністю 44,627 Гкал/год, з них: водогрійні: АОГВ-100 Є-6 шт; КВГМ-10-4 шт; КСВа-0,63 Гн(Гс) «ВК-34»-2 шт; АОГВ-96-2 шт; МАЯК-100 Е -2 шт; КОЛВІ ТЕРМОНА «КТН 100»- 5 шт; КВАС-Гн-0,8-1 шт; Витоплекс-300 (Vitoplex 300 ТХ3)-4шт; Ферроли Pegasus F3 N 2S -2 шт. та котел NPH-500L-1шт; 51 одиниця насосного обладнання; 2 тягодуттєвих установки; 4 водопідготовчих установок.

Це обладнання та теплові мережі обслуговують: оператори котелень-40 чол.; апаратчики ХВО -3 чол.; слюсарі з ремонту обладнання котельних-6 чол.; слюсарі з ремонту теплових мереж-7 чол.; слюсарі з експлуатації та ремонту газового устаткування-4 чол.; слюсарі з КВПіА-3 чол.; електрогазозварювальники-3 чол.

Виходячи з реальних фінансових можливостей міста та підприємства, враховуючи наявність технічних засобів, визначено пріоритетні напрямки, які можуть бути реалізовані.

До них відноситься заміна застарілого обладнання діючих котелень на сучасне та реконструкція теплових мереж.

Інвестиційною програмою передбачається виконання робіт за рахунок амортизаційних коштів на суму 130,21 тис. грн.



## **Ремонт котла Ferrolі Pegasus F3 котельні Корсиковського, 17, м. Дергачі**

На котельні Корсиковського, 17, встановлений та експлуатується котел Ferrolі Pegasus F3. Постійно у роботі.

Котел був встановлений більше 20 років тому. Річна витрата газу складає- 71958 м3.

З метою економії газу буде зроблено капітальний ремонт котла з заміною вузлів.

1. Газовий клапан-1 шт.-6468,00 грн.
2. Секція нагріву чавунна ліва-1 шт.-11008,00 грн.
3. Секція нагріву чавунна права-1 шт.-11008,00 грн.
4. Секція нагріву чавунна середня-1 шт.-9801,00 грн.
5. Газова арматура-7656,00 грн.
6. Блок керування-1 шт.-4059,00 грн.

Всього: 50000 грн.

Згідно розрахунку ТЕО річна економія газу від впровадження ШП складе 7196 м3 або 8,369 т.у.п., у розрахунку на рік це складе 46,694 тис. грн..

Економічний ефект складає 48,549 тис. грн., термін окупності-1,03 року.

## **Капітальний ремонт системи ХВП котельні Сумський шлях, 163, м. Дергачі.**

На котельні Сумський шлях, 163, буде зроблений капітальний ремонт системи ХВП.

1. Труба сталева Ø 108-100 м.п.-15878,00 грн.
2. Труба сталева Ø 57-100 м.п.-5853,60 грн.
3. Засувки Ду 100-6 шт.-17829,00 грн.
4. Засувки Ду 50-6 шт.-9960,00 грн.
5. Метал листовий 4 мм-23 м2 -16971,70 грн.
6. Електроди, пропан, кисень-4507,70 грн.

Всього: 71000 грн.

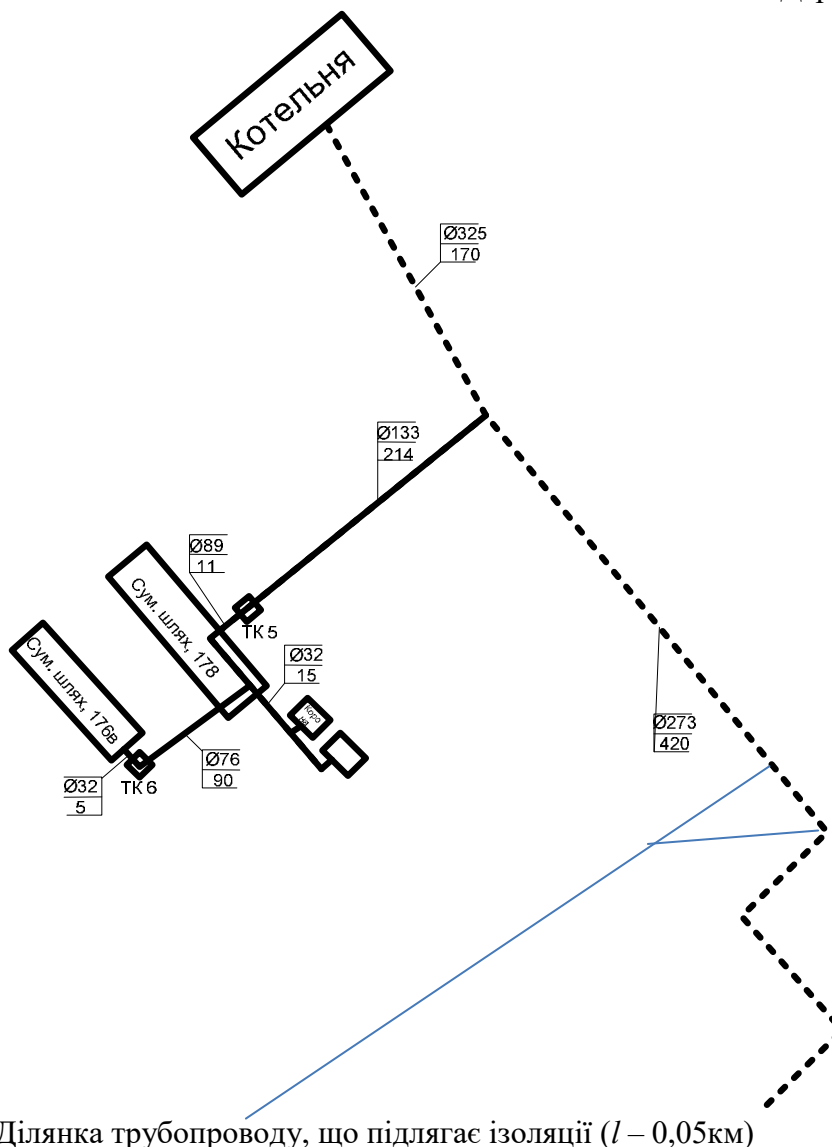
Констатуємо низьку економічну ефективність даного проекту, необхідно зробити наголос на досягненні вкрай важливих цілей, які не можуть бути оцінені в грошовому еквіваленті: надійна робота котла та уникнення аварійних ситуацій.

## Ізоляція теплових мереж від котельні Сумський шлях, 163, м.Дергачі.

Дільниця теплової мережі від котельні до житлових будинків,  $\varnothing$  273 мм, була уведена в експлуатацію більш ніж 20 років тому.

Для суттєвого зменшення втрат теплової енергії при транспортуванні, у зв'язку з пошкодженням ізоляції з мінеральної вати (знос 70%), планується заміна ізоляції з мінеральної вати на скорлупу з пінополіуретану, вартістю 9210 грн. за 30 м.п.

Витяг зі схеми теплової мережі  
від котельні вул.Сумський шлях, 163,  
м. Дергачі



**УЗАГАЛЬНЕНА ХАРАКТЕРИСТИКА**  
**об'єктів теплопостачання**  
**КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ОБЛАСНИЙ**  
**ІНФОРМАЦІЙНО ТЕХНІЧНИЙ ЦЕНТР»**

**Дергачівсько-Солоницівська філія**

(найменування ліцензіата)

станом на 01 січня 2018 року

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
<b>I. Виробництво теплової енергії</b>				
1	<b><i>Джерела теплової енергії</i></b>			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.		
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	8	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	1	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.		
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.		
	дахових	шт.		
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год		
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	2,7183	
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	3,5516	
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год		
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год		
	дахових	Гкал/год		
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год		
	у зимовий період	Гкал/год	6,2699	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал		
2	<b><i>Котли та хвостові поверхні нагріву</i></b>			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	29	
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.		
	водогрійних з ККД менше 86%	шт.		
	водогрійних з ККД більше 86%	шт.	29	
	парових з ККД менше 89%	шт.		
	парових з ККД більше 89%	шт.		
2.1.2	за видом палива, з них:			
	на газоподібному паливі	шт.	28	
	на твердому паливі	шт.	1	
	на рідкому паливі	шт.		
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%		
	у зимовий період	%	79	
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.		
3	<b><i>Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів</i></b>			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.		
	димососів	шт.	2	

	дутьєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	2	
3.2	Загальна установлена потужність тягодутьєвих установок	кВт	156	
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.		
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	21	
	сталевих	шт.	21	
	цегляних та/або залізобетонних	шт.		
4	<b>Допоміжне обладнання</b>			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.		
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.		
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.		
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	49	
	живильних	шт.		
	мережних	шт.	28	
	підживлювальних	шт.	14	
	конденсаційних	шт.		
	рециркуляційних	шт.	7	
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.		
	циркуляційних (ГВП)	шт.		
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	1055,1	
5	<b>Водопідготовка і водно-хімічний режим</b>			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	4	
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	12	
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	102,0	
6	<b>Електропостачання та електротехнічні пристрої</b>			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	10	
	прямого включення	шт.	7	
	трансформаторного включення	шт.	3	
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	0	
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.	2	
	потужністю до 630 кВА	шт.	2	
	потужністю понад 630 кВА	шт.		
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%		
	у зимовий період	%	80	
7	<b>Автоматизація</b>			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт.		
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.		
	з частковою автоматизацією	шт.		
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.		
8	<b>Прилади обліку теплової енергії</b>			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.		
	на джерелах теплопостачання	шт.		

	комерційного (у споживача)	шт.		
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах теплопостачання	%		
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%		
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100% оснащеності, у тому числі:	шт.		
	на джерелах теплопостачання	шт.		
	комерційного обліку	шт.		
9	<b>Транспортні засоби</b>			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.		
	спецтехніки	шт.		
	вантажних автомобілів	шт.		
	легкових автомобілів	шт.		
10	<b>Будівлі та споруди виробничого призначення</b>			
	Загальна кількість	шт.		
<b>II. Транспорткування та постачання теплової енергії</b>				
11	<b>Магістральні теплові мережі</b>			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	12,3	
	підземних каналних	км	10,6	
	підземних безканалних	км		
	надземних	км	1,7	
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	64	
12	<b>Місцеві (розподільчі) мережі</b>			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	12,3	
	підземних	км	10,6	
	надземних	км	1,7	
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.		
13	<b>Мережі гарячого водопостачання (ГВП)</b>			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км		
	підземних	км		
	надземних	км		
14	<b>Центральні теплові пункти (ЦТП)</b>			
	Загальна кількість ЦТП	шт.		
15	<b>Індивідуальні теплові пункти (ІТП)</b>			
	Загальна кількість ІТП	шт.		
16	<b>Обладнання ЦТП та ІТП</b>			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.		
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.		
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.		
	підживлювальних	шт.		
	насосів ГВП	шт.		
	циркуляційних (ГВП)	шт.		
16.4	Загальна установлена потужність насосів	кВт		
17	<b>Електропостачання та системи управління</b>			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	10	
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.		

	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.		
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.		
18	<b>Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП</b>			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.		
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.		
	на ЦТП	шт.		
	у споживачів (у будинках)	шт.		
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%		
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%		
	на ЦТП	%		
	у споживачів (у будинках)	%		
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.		
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.		
	на ЦТП	шт.		
	у споживачів (у будинках)	шт.		
19	<b>Транспортні засоби</b>			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.		
	спецтехніки	шт.		
	вантажних автомобілів	шт.		
	легкових автомобілів	шт.		
20	<b>Будівлі та споруди виробничого призначення</b>			
	Загальна кількість	шт.		
21	<b>Опалювальна площа</b>	тис.кв.м		
22	<b>Забезпечення гарячою водою</b>	тис. жителів		
23	<b>Приєднане навантаження за категоріями:</b>			
	населення	Гкал/год	2,8085	
	бюджетні установи	Гкал/год	3,1905	
	інші	Гкал/год	0,2709	
24	<b>Фактичні річні втрати теплової енергії</b>	тис. Гкал	3,1264	
		%	34,0	

Директор КП «ОІТЦ»  
(посадова особа ліцензіата)

\_\_\_\_\_  
(підпис)

Кошарний В.В.  
(прізвище, ім'я, по батькові)

М.П.

Головний бухгалтер КП «ОІТЦ»

\_\_\_\_\_  
(підпис)

Горошанська О.Я.  
(прізвище, ім'я, по батькові)

Начальник ВТС КП «ОІТЦ»  
(посада відповідального виконавця)

\_\_\_\_\_  
(підпис)

Штерін П.В.  
(прізвище, ім'я, по батькові)

## **ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА** **посадової особи ліцензіата на обробку** **персональних даних**

Я, Кошарний Вячеслав Валентинович, при наданні даних до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг даю згоду відповідно до Закону України «Про захист персональних даних» на обробку моїх особистих персональних даних у картотеках та/або за допомогою інформаційно-телекомунікаційних систем з метою підготовки відповідно до вимог законодавства статистичної, адміністративної та іншої інформації з питань діяльності ліцензіата.

\_\_\_\_\_

(підпис)

Директор КП «ОІТЦ»  
(посада посадової особи ліцензіата)

“\_\_\_” \_\_\_\_\_ 2018 року  
(дата)

Кошарний В.В.  
(прізвище, ім'я, по батькові)



**ПОЛОЖЕНО**  
Рівненя

(найменування органу місцевого саморядування)  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
М.П. \_\_\_\_\_

**ЗАТВЕРДЖЕНО**  
Директор КП «ОЛПЦ»  
(посадова особа ліцензіата)  
Колпаков В.В.  
(П.І.Б.)  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 року  
М.П. \_\_\_\_\_

**Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2018 рік  
КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «БЕЛАСНИЙ ІНФОРМАЦІЙНО ТЕХНІЧНИЙ ЦЕНТР»**  
Держагачівське-Соломоніщівська філія  
(найменування ліцензіата)

№ з/п	Найменування заходів (лоб'єкту)	Клітинський показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)		Коштів, що враховуються у с/р/к/т/р/т/в тис. грн (без ПДВ)	2018г/р/а	За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Строк окупності (місяці) (1+(r1-r15) / r15)*12	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонн умовного палива/потужності період) ресурсів (тис. грн)	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тис. грн)	Економія фонду заробітної плати, основних фондів (більшшня амортизаційних відрахувань) (тис. грн/р/к)**	Планова вартість зворотних матеріалів, отриманих з демонтажного обладнання, (тис. грн.)	Вартість усунення аварій на лінійці, що підлягає замінні тис. грн.	Економічний ефект за перший рік з урахування вартості зворотних матеріалів (тис. грн.)**	Стан основного обладнання		
			вартість матеріальних ресурсів) господарський	підприємний			До впровадження заходу	Після впровадження заходу										
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
I	Виробництво теплової енергії																	
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
1.1	Ремонт та надання котла Ferguson F3 котельні Корсаківського, 17, м.Дераж		50,00		50,00		12,36	8,369	46,694		1,855				48,549			
1.1.1.1	Капітальний ремонт системи ХВП котельні Сузьмський шлях, 163, м.Дераж		71,00		71,00										0,000			
1.1.1.2	Усього за підпунктом 1.1.1		121,00	121,00	121,00		29,91	8,37	46,69	0,00	1,86	0,00	0,00	0,00	48,55	x	x	
1.1.2.1	Усього за підпунктом 1.1.2		0,00	x	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x	
1.1.2.2	Усього за підпунктом 1.1.2		0,00	0,00	0,00		-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x	
1.1.3	Інші заходи, з них:															x	x	
	Усього за підпунктом 1.1.3		121,00	121,00	121,00		29,91	8,37	46,69	0,00	1,86	0,00	0,00	0,00	48,55	x	x	
1	2	3	4	13	14	15	20	22		23						x	x	
1.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																	
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																	
																x	x	
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного об'єкту ресурсів, з них:																	
	Усього за підпунктом 1.2.1															x	x	
	Усього за підпунктом 1.2.2															x	x	
1.2.1	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																	
	Усього за підпунктом 1.2.1		0,00	0,00	0,00	0,00	-	-		-						x	x	
1.2.1	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																	
1.2.1.1			0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00		0,00						x	x	
1.2.1	Усього за підпунктом 1.2.1		0,00	0,00	0,00		-	0,00		0,00						x	x	
1.2.3	Усього за підпунктом 1.2.3		0,00	0,00	0,00	0,00	-	-		-						x	x	
	Усього за пунктом 1.2		0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00		0,00						x	x	
	Усього за розділом I		121,00	121,00	121,00	0,00	29,91	8,37	46,69	0,00	1,86	0,00	0,00	0,00	48,55	x	x	
																18	Продовження додатка 5	
Транспортування теплової енергії																		
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																		
Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																		
2.1																		
2.1.1																		

Код	Назва	9.21	x	9.21	130,02	0,54	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,85	Помножена ціна з мінеральної ваги. Знос 70%	Цілість свердловин ППУ
2.1.1.1	Линія теплових мереж від котельні Сумський шлях, 103, м.Деражч	9,21	x	9,21	130,02	0,54	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,85	x	x
2.1.2	Усього за підпунктом 2.1.1	9,21	9,21	9,21	130,02	0,54	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,85	x	x
	Усього за підпунктом 2.1.2															x	x
2.1.2	Інші заходи, з них:																
	Усього за підпунктом 2.1.2	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	x	x
	Усього за пунктом 2.1	9,21	9,21	9,21	130,02	0,54	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,85	x	x
	Усього за розділом II	9,21	9,21	9,21	130,02	0,54	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,85	x	x
III	Постачання теплової енергії																
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (вільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:																
3.1.1	Заходи зі зняття витрат, а також втрат ресурсів, з них:																
	Усього за підпунктом 3.1.1																
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з н:																
3.1.2.1	Усього за підпунктом 3.1.2	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x
	Усього за пунктом 3.1	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 розділом III	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	x	x
	Усього за інвестиційною програмою	130,21	130,21	130,21	31,63	8,91	47,54	0,00	1,86	0,00	0,00	0,00	49,40	0,00	49,40	x	x

Примітки:

\* Суми витрат по заходах та економічний ефект від їх управління при розрахунку строку окупності враховувати без ПДВ.

\*\* Складові розрахунку економічного ефекту від управління заходами враховувати без ПДВ.

\*\*\* Амортизація по податковому кодексу

Навчальник ВТС КП "ОПЦ" (посада відповідального виконавця) \_\_\_\_\_ (підпис) \_\_\_\_\_ Штерн П.В. (прізвище, ім'я, по батькові)