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

від _____ №_____

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО
Т.в.о. генерального директора
ТОВ ФІРМА "ТЕХНОВА"

_____ О.В. Шевченко
(підпис) (П.І.Б.)

"____" _____ 2016 року
М.П.

ПОГОДЖЕНО
Рішення Чернігівської міської ради
(найменування органу місцевого самоврядування)

від 29.12.2016 № 14/VII-7
М.П.

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА ПО ТРАНСПОРТУВАННЮ ТА ПОСТАЧАННЮ ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ

ТОВ ФІРМА "ТЕХНОВА"
на 2017 рік

ПОГОДЖЕНО
Рішення Чернігівської
міської ради
(найменування органу місцевого самоврядування)
від 29.12.2016 № 14/VII-7
М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО
Т.в.о. генерального директора
ТОВ ФІРМА "ТЕХНОВА"
(посадова особа ліцензіата)
_____ О.В. Шевченко
"___" _____ 2016 року
М.П.

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА
ТОВ ФІРМА "ТЕХНОВА"
на 2017 рік

Інвестиційна програма

ТОВ ФІРМА"ТЕХНОВА" на 2017 р.

Зміст:

Зміст	3
Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2017 рік	4
Розрахунок прогнозованих показників ефективності заходу інвестиційної програми	6
Фінансовий план (додаток №4)	12
Фінансовий план (додаток №5)	17
План витрат за джерелами фінансування (додатку №6)	20
Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру тарифу	22
Пояснювальна записка	23
Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання	29
Інформаційна згода посадової особи ліцензіата	32
1. Реконструкція теплової мережі з використанням попередньо ізольованих труб по вул. 1 Гв. Армії ТК-14/24-2 до ТК-14/25-1 Ду 530 мм L- 200 м.п.	33
1.1 Розрахунок ТЕО	37
1.2 Дефектний акт	49
1.3 Паспорт	55
1.4 Комерційні пропозиції	96

ТехНова

Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми на 2017 рік

ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА»

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ЛІЦЕНЗІАТА

Найменування ліцензіата	ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА»
Рік заснування	2000 рік
Форма власності	Приватна
Місце знаходження	04071, м. Київ, вул. Оболонська, 38, кв.36 14014, м. Чернігів, вул. Ушинського, 23
Код за ЄДРПОУ	24100060
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Щербина Олексій Юрійович
Тел., факс, e-mail	(044)461-96-69, Факс (044)461-96-69 Ел.адреса: office@tehnova.com.ua
Ліцензія на транспортування теплової енергії	23.11.2012р № 367 (переоформлено рішенням від 03.11.2015 № 2703 на безстрокове) Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг
Ліцензія на постачання теплової енергії	23.11.2012р № 367 (переоформлено рішенням від 03.11.2015 № 2703 на безстрокове) Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн	30 000
Балансова вартість активів, тис. грн	11 309
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	2 360
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	-

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Для забезпечення надійного теплопостачання м. Чернігова, зменшення теплових втрат і питомих втрат палива на виробництва і транспортування теплової енергії. Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання
Строк реалізації інвестиційної програми	12 місяців
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат	На погодженні
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	- Закупка обладнання - Монтаж обладнання - Реконструкція та модернізація об'єктів

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн	**1663,89**
власні кошти	1663,89
позичкові кошти	-
залучені кошти	-
бюджетні кошти	-
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	100%
Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0
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	485288 грн.
Внутрішня норма дохідності	5,32%
Дисконтований період окупності	7,63 роки
Індекс прибутковості	1,23

Генеральний директор
ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» _____ (підпис) **О.Ю. Щербина**

Розрахунок прогнозованих показників ефективності заходу інвестиційної програми

- *Інвестиційні витрати* – 1 663 890 грн.
- *Річний економічний ефект від впровадження інвестиційних заходів* – 328 800 грн.
- *Ставка дисконтування* – 12,5%
- *Нормативний період експлуатації проекту* – 10 років

1.Чиста приведена вартість

Чиста приведена вартість (NPV) – це різниця між сумою дисконтованого потоку коштів (доходів) за період реалізації (експлуатації) інвестиційного проекту/програми та сумою дисконтованих інвестиційних витрат, необхідних для реалізації (експлуатації) цього проекту/програми .

$$NPV = \sum_{k=1}^{n} \frac{CF_k}{(1+r)^k} - \sum_{k=1}^{n} \frac{I_k}{(1+r)^k},$$

де n – період реалізації (експлуатації) інвестиційного проекту/програми (амортизаційний період найбільш тривалого заходу інвестиційної програми) у роках;

CF_k – потік коштів (доходів) (річний економічний ефект) від впровадження інвестиційного заходу у k-му році, грн..;

r – ставка дисконтування;

I_k – інвестиційні витрати у k-му році, грн..;

k – порядковий номер року де k = 1,2,3…n.

$$NPV = -\frac{I_1}{(1+r)^1} + \left(\frac{CF_1}{(1+r)^1} + \frac{CF_2}{(1+r)^2} + \cdots + \frac{CF_5}{(1+r)^5}\right)$$

$$NPV = -\frac{1663890}{(1+0{,}125)^0} + \left(\frac{328800}{(1+0{,}125)^0} + \frac{328800}{(1+0{,}125)^1} + \frac{328800}{(1+0{,}125)^2} + \frac{328800}{(1+0{,}125)^3} + \frac{328800}{(1+0{,}125)^4} + \right.$$

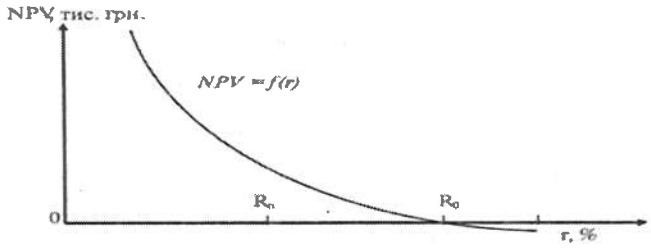
$$+ \frac{328800}{(1+0{,}125)^5} + \frac{328800}{(1+0{,}125)^6} + \frac{328800}{(1+0{,}125)^7} + \frac{328800}{(1+0{,}125)^8} + \frac{328800}{(1+0{,}125)^9} + \frac{328800}{(1+0{,}125)^{10}} + \frac{328800}{(1+0{,}125)^{11}} +$$

$$\left. \frac{328800}{(1+0{,}125)^{12}} + \frac{328800}{(1+0{,}125)^{13}} + \frac{328800}{(1+0{,}125)^{14}} + \frac{328800}{(1+0{,}125)^{15}}\right) = -1663890 + (\ 328800 + 292267 + 259793$$

$$+ 230927 + 205268 + 182461 + 162187 + 144166 + 128148 + 113909 + 101253\ ) = 485288 грн$$

2.Внутрішня норма дохідності складе

Внутрішня норма дохідності (IRR) є межею, нижче за яку інвестиційний проект дає негативну загальну прибутковість і визначається як рівень ставки дисконтування, при якому чиста приведена вартість проекту (за весь період реалізації (експлуатації) інвестиційного проекту/програми (амортизаційний період найбільш тривалого заходу інвестиційної програми)) дорівнює нулю, тобто таке значення ставки дисконтування, при якому сума дисконтованих інвестиційних витрат дорівнює сумі дисконтованого потоку коштів (доходів) від впровадження інвестиційної програми.



$$\sum_{k=1}^{n} \frac{CF_k}{(1+IRR)^k} - \sum_{k=1}^{n} \frac{I_k}{(1+IRR)^k} = 0$$

$$IRR = A + \frac{a(B-A)}{(a-b)}$$

де A – величина ставки дисконту, при якій NPV позитивна;

B – величина ставки дисконту, при якій NPV негативна;

a – величина позитивної NPV при величині ставки дисконту A;
b – величина негативної NPV при величині ставки дисконту B.

Для розрахунку внутрішньої норми дохідності інвестиційної програми доцільно використовуємо *функцію ВСД* програмного комплексу *EXEL* за таким алгоритмом:

IRR = функціяВСД(–1663890;+328800;+328800;+328800;+328800;+328800;+
+ 328800;+328800;+328800;+328800;+328800;+328800;+328800;+328800;+
+ 328800;+328800;) = 5,32%

3.Термін окупності проекту або дисконтований період окупності (DPP)

Термін окупності проекту або дисконтований період окупності (DPP) визначає кількість років, за які дисконтований потік коштів (доходів) дорівнюватиме дисконтованому обсягу інвестиційних витрат в рамках інвестиційного проекту/програми. DPP розраховується як строк до моменту виконання наведеної рівності:

$$\sum_{k=1}^{DPP} \frac{CF_k}{(1+r)^k} = \sum_{k=1}^{DPP} \frac{I_k}{(1+r)^k}$$

де CF_k – потік коштів (доходів) (річний економічний ефект) від впровадження інвестиційного заходу у k-му році, грн..;

r – ставка дисконтування;

I_k – інвестиційні витрати у k-му році, грн..;

k – порядковий номер року де k = 1,2,3…n.

Для розрахунку дисконтованого періоду окупності Інвестиційної програми перерахуємо грошові потоки в вид поточних вартостей для кожного року:

PV1 =218800/ $(1 + 0,125)^0$ = 328 800 грн.

PV2 = 218800/ $(1 + 0,125)^1$ = 292 267 грн.

PV3 =218800/ $(1 + 0,125)^2$ = 259 793 грн.

PV4 =218800/ $(1 + 0,125)^3$ = 230 927 грн.

PV5 =218800/ $(1 + 0,125)^4$ = 205 268 грн.

PV6 =218800/ $(1 + 0,125)^5$ = 182 461 грн.

PV7 = 218800/ $(1 + 0,125)^6$ = 162 187 грн.

PV8 = 218800/ $(1 + 0,125)^7$ = 144 166 грн.

PV9 = 218800/ $(1 + 0,125)^8$ = 128 148 грн

PV10 =218800/ $(1 + 0,125)^9$ = 113 909 грн

Період після закінчення якого інвестиція окупається.

Сума дисконтованих доходів за 10 років впровадження програми

328 800 +292 267 + 259 793 +230 927 + 205 268 +182 461 + 162 187 +144 166 + 128 148 + +113 909 = 2 047 926 менше розміру дисконтованих інвестицій і це означає, що відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться не раніше 10 років.

$$DPP = \sum \frac{CF_k}{(1+r)^{0,1,2...k}} \geq I_k$$

Залишок десятого року = (1 – (2 047 926 – 1 663 890)/ 113 909) = 1 – 3,37 = – 2,37

DPP = 10 – 2.37= 7.63 роки

4. Індекс прибутковості (PI)

Індекс прибутковості (PI) свідчить про те, скільки (за період реалізації (експлуатації) інвестиційного проекту/програми (амортизаційний період найбільш тривалого заходу інвестиційної програми)) дисконтованих коштів (доходів) від впровадження інвестиційного проекту/програми припаде на одиницю дисконтованих інвестиційних витрат.

$$PI = \sum_{k=1}^{n} \frac{CF_k}{(1+r)^k} \Big/ \sum_{k=1}^{n} \frac{I_k}{(1+r)^k}$$

де n – період реалізації (експлуатації) інвестиційного проекту/програми (амортизаційний період найбільш тривалого заходу інвестиційної програми) у роках;

CF_k – потік коштів (доходів) (річний економічний ефект) від впровадження інвестиційного заходу у k-му році, грн..;

r – ставка дисконтування;

I_k – інвестиційні витрати у k-му році, грн..;

k – порядковий номер року, де k =1,2,3…,

$$PI = \sum \frac{CF_{1,2,3,4,5}}{(1+r)^{1,2,3,4,5}} \Big/ \frac{I_1}{(1+r)^1}$$

PI =2 047 926 / 1663890 = 1.23

Начальник ВПРІ Д.О. Синусик

Інвестиційна програма по транспортуванню та постачанню теплової енергії ТОВ ФІРМА "ТЕХНОВА" на 2017 рік

№з/п	Найменування робіт	Сума тис. грн без ПДВ
1	*Реконструкція теплової мережі по вул. 1-ої Гвардійської Армії ТК-14/24-2 до ТК-14/25-1 Ду530 довжиною 200 м.п. в однотрубному вимірі*	*1 663.89*

Всього: *1 663.89*

Начальник ВПРІ Д.О. Синусик

Пояснення до фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2017 рік

ТОВ ФІРМА "ТЕХНОВА"

(найменування ліцензіата)

№ 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)	Кошти, що враховуються у структурі тарифів тис. грн. (без ПДВ)	2016 год	За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Строк окупності (місяців) * (1+(гр4-гр16) / гр17)*12	№ аркуша обгрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тони умовного палива/прогнозний період)	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тис. грн.)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/рік)	Економічні вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) (тис.грн./рік)***	Планова вартість зворотних матеріалів, отриманих з демонтованого обладнання,	Вартість усунення аварії на ділянці, що підлягає заміні, тис.грн.	Економічний ефект за перший рік з урахуванням вартості зворотних матеріалів (тис. грн.) **	Економічний ефект за другий та наступні роки (тис. грн.) **	Стан основного обладнання	
			загальна сума			господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний											До впровадження заходу	Після впровадження заходу
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
I	**Виробництво теплової енергії**																		
1.1	**Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																		
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
	Усього за підпунктом 1.1.1																	x	x
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																	x	x
	Усього за підпунктом 1.1.2																	x	x
1.1.3	Інші заходи, з них:																	x	x
																		x	x
	Усього за підпунктом 1.1.3																	x	x
	Усього за пунктом 1.1																	x	x
1.2	**Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																	x	x
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																	x	x
																		x	x
	Усього за підпунктом 1.2.1																	x	x
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																	x	x
																		x	x
	Усього за підпунктом 1.2.2																	x	x
1.2.1	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																	x	x
	Усього за підпунктом 1.2.1																	x	x
1.2.1	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																	x	x
1.2.1.1																		x	x
	Усього за підпунктом 1.2.1																	x	x
1.2.3	Інші заходи, з них:																	x	x
	Усього за підпунктом 1.2.3																	x	x
	Усього за пунктом 1.2																	x	x
	Усього за розділом I																	x	x
II	**Транспортування теплової енергії**																		
2.1	**Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																		
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
	Усього за підпунктом 2.1.1																	x	x
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																	x	x
	Усього за підпунктом 2.1.2			x														x	x
												3				Продовження додатка 4		x	x
2.1.2	Інші заходи, з них:																	x	x
																		x	x
	Усього за підпунктом 2.1.2																	x	x
	Усього за пунктом 2.1																	x	x
2.2	**Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																		
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
2.2.1.1	Реконструкція існуючої теплової мережі із застосуванням попередньоізольованих трубопроводів по вул. 1-ої Гвардійської Армії від теплової камери ТК-14/24-2 до теплової камери ТК-14/25-1	*Ø530 - 200 м.п. в однотрубному вимірі*	1663.89	x		1 663.89	0.00	92		6.74	19.72	0.00	306.68	49.56	2.40	378.36	328.80	Сталеві труби в ізоляції з мінеральної вати. Знос 70%, ізоляція пошкоджена.	Попередньоізольовані труби без зміни динамітрів тепломереж.

№ 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)	Кошти, що враховуються у структурі тарифів тис. грн. (без ПДВ)	2016 год	За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Строк окупності (місяців) * (1+(гр4-гр16) / гр17)*12	№ аркуша обгрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонн умовного палива/прогнозний період)	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тис. грн.)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/рік)	Економічні вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) (тис.грн./рік)***	Планова вартість зворотних матеріалів, отриманих з демонтованого обладнання,	Вартість усунення аварії на ділянці, що підлягає заміні, тис.грн.	Економічний ефект за перший рік з урахуванням вартості зворотних матеріалів (тис. грн.) **	Економічний ефект за другий та наступні роки (тис. грн.) **	Стан основного обладнання	
			загальна сума			господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний											До впровадження заходу	Після впровадження заходу
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Усього за підпунктом 2.2.1		1663.89	1663.89		1663.89		92		6.74	19.72	0.00	306.68	49.56	2.40	378.36	328.80	x	x
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
	Усього за підпунктом 2.2.2																		
2.2.1	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
2.2.1	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																		
	Усього за підпунктом 2.2.1																	x	x
2.2.3	Інші заходи, з них:																	x	x
	Усього за підпунктом 2.2.3																	x	x
	Усього за пунктом 2.2		1663.89	1663.89		1663.89	0.00	92		6.74	19.72	0.00	306.68	49.56	2.40	378.36	328.80	x	x
	Усього за розділом II		**1663.89**	**1663.89**		**1663.89**	**0.00**	**92**		**6.74**	**19.72**	**0.00**	**306.68**	**49.56**	**2.40**	**378.36**	**328.80**	x	x
III	**Постачання теплової енергії**																		
3.1	**Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільнитьсяи від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням :**																		
3.1.1	Заходи зі зниження питомих 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 них:																		
	Усього за підпунктом 3.1.2																		
3.1.3	Інші заходи, з них:																		
	Усього за підпунктом 3.1.3																		
	Усього за пунктом 3.1																		
3.2	**Інші заходи (не звільняться від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																		
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
	Усього за підпунктом 3.2.1																		
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
	Усього за підпунктом 3.2.2																		
3.2.1	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
	Усього за підпунктом 3.2.1																		
3.2.4	**Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:**																		
	Усього за підпунктом 3.2.4																		
3.2.5	**Інші заходи, з них:**																		
	Усього за підпунктом 3.2.5																		
	Усього за пунктом 3.2																		
	Усього за розділом III																	x	x
	Усього за інвестиційною програмою		**1663.89**	**1663.89**		**1663.89**	**0.00**	**92**		**6.74**	**19.72**	**0.00**	**306.68**	**49.56**	**2.40**	**378.36**	**328.80**	x	x

Примітки:

Начальник ВПРІ Д.О. Синусик

ПОГОДЖЕНО
Рішення Чернігівської міської ради
(найменування органу місцевого самоврядування)
від 29.12.2016 № 14/VII-7
М П

ЗАТВЕРДЖЕНО
Т.в.о. генерального директора ТОВ ФІРМА "ТЕХНОВА"
(посадова особа ліцензіата)
_____ О.В. Шевченко
"___" _____ 20____ року
М П

Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2016 рік
ТОВ ФІРМА "ТЕХНОВА"

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)							За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)			Строк окупності (місяців)**	№ аркуша обгрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн)***
			загальна сума	з урахуванням:						господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	планований період	прогнозний період						
				амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них:		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)				планований період +1	планований період + n*					
							підлягають поверненню	не підлягають поверненню											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	2																		
1.1	**Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																		
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 1.1.1			x	x														
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного 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														

№ з/п	Найменуван-ня заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)							За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)			Строк окупності (місяців) **	№ аркуша обгрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн) ***
			загаль-на сума	з урахуванням:						господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	планований період	прогнозний період						
				амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них: підлягають поверненню	інші залучені кошти, з них: не підлягають поверненню	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)				планований період +1	планований період + n*					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
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 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 та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
				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										
	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			x	x														
	Усього за розділом I			x	x														
II	**Транспортування теплової енергії**																		
2.1	**Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																		
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 2.1.1			x	x														
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		

№ з/п	Найменуван-ня заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)							За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)			Строк окупності (місяців) **	№ аркуша обгрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн) ***
			загаль-на сума	з урахуванням:						господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	планований період	прогнозний період						
				амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них: підлягають поверненню	інші залучені кошти, з них: не підлягають поверненню	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)				планований період +1	планований період + n*					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 2.1.2			x	x														
2.1.3	Інші заходи, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 2.1.3			x	x														
	Усього за пунктом 2.1			x	x														
2.2	**Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																		
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
2.2.1.1	Реконструкція існуючої теплової мережі із застосуванням попередньоізольованих трубопроводів по вул. 1-ої Гвардійської Армії від теплової камери ТК-14/24-2 до теплової камери ТК-14/25-1	*ф 530 - 200 м.п. в однотрубному вимір*	1663.89	x	x	x	x	x	x	1663.89	0.00	1663.89	0.00	0.00	91.56		6.74	0	328.80
	Усього за підпунктом 2.2.1		**1663.89**	**x**	**x**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**1663.89**	**0.00**	**1663.89**	**0.00**	**0.00**	**92**		**6.74**		**328.80**
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		

№ з/п	Найменуван-ня заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)							За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)			Строк окупності (місяців) **	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн) ***
			загаль-на сума	з урахуванням:						господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	планований період	прогнозний період						
				амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них: підлягають поверненню	інші залучені кошти, з них: не підлягають поверненню	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)				планований період +1	планований період + n*					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Усього за підпунктом 2.2.2			x	x	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**		**0.00**	**0.00**	**0.00**
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 2.2.3			x	x														
2.2.4																			
				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										
	Усього за підпунктом 2.2.5			x	x														
	Усього за пунктом 2.2		1663.89	x	x	0.00	0.00	0.00	0.00	1663.89	0.00	1663.89	0.00	0.00	92		6.74	0.00	328.80
	Усього за розділом II		**1663.89**	x	x	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**1663.89**	**0.00**	**1663.89**	**0.00**	**0.00**	**92**		**6.74**	**0.00**	**328.80**
III	**Постачання теплової енергії**																		
3.1	**Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																		
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 3.1.1			x	x														
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
				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										
	Усього за підпунктом 3.1.3			x	x														
	Усього за пунктом 3.1			x	x														
3.2	**Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																		

№ з/п	Найменуван-ня заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)							За способом виконання, тис. грн (без ПДВ)		Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозний періоди тис. грн (без ПДВ)			Строк окупності (місяців) **	№ аркуша обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати, (тис. грн/прогнозний період)	Економічний ефект (тис. грн) ***
			загаль-на сума	з урахуванням:						господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	планований період	прогнозний період						
				амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	інші залучені кошти, з них: підлягають поверненню	інші залучені кошти, з них: не підлягають поверненню	бюджетні кошти (не підлягають поверненню)				планований період +1	планований період + n*					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
	Усього за підпунктом 3.2.1			x	x														
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																		
				x	x	x	x	x	x										
	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										
	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			x	x														
	Усього за інвестиційною програмою		**1663.89**	**1663.89**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**1663.89**	**0.00**	**1663.89**	**0.00**	**0.00**	**92**		**6.74**	**0.00**	**328.80**

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

x - ліцензіатом не заповнюється.

Начальник ВПРІ
(посада відповідального виконавця)

(підпис)

Д.О. Синусик
(прізвище, ім'я, по батькові)

ПОГОДЖЕНО
Рішенням Чернігівської міської ради
(найменування органу місцевого самоврядування)
від 28.12.2017 № 14/VII-7

ЗАТВЕРДЖЕНО
Генерального директора ТОВ ФІРМИ "ТЕХНОВА"
(посада керівника підприємства)
_____ О.В. Шевченко
"___" _____ 20___ року
М.П.

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

ТОВ ФІРМА "ТЕХНОВА"

№ 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, тис. грн (без ПДВ)	Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн (без ПДВ)	Кошти, 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 обгрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.)**
			загальна сума	з урахуванням:									господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підряд-ний	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.					
				амортиза-ційні відраху-вання	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у планова-ному періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають повер-ненню	отримані у планова-ному періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти, отримані у планованому періоді, з них: що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню															
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 (звільнюється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), 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																		
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного 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 (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 втрат ресурсів, з них:																						
				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 1.2.1			x	x																		
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного 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																		
1.2.4	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			x	x																		

№ 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, тис. грн. (без ПДВ)	Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Кошти, 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 обгрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.) **
			загальна сума	з урахуванням:									господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.					
				амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у планованому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти, отримані у планованому періоді, з них:															
								що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
II	**Транспортування теплової енергії**																						
2.1	**Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), 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 та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																						
				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 2.1.2			x	x																		
2.1.3	Інші заходи, з них:																						
				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 2.1.3			x	x																		
	Усього за пунктом 2.1			x	x																		
2.2	**Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:**																						
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																						
2.2.1.1	Реконструкція існуючої теплової мережі із застосуванням попередньоізольованих трубопроводів по вул. 1-ої Гвардійської Армії від теплової камери ТК-14/24-2 до теплової камери ТК-14/25-1	*Ø530 - 200 м.п. в однотрубному вимірі*	1663.89	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1663.89	0.00	0.00	0.00	0.00	1663.89	92		6.74	0.00	328.80
	Усього за підпунктом 2.2.1		**1663.89**	x	x	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**1663.89**	**1663.89**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**1663.89**	**92**		**6.74**	**0.00**	**328.80**
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																						
	Усього за підпунктом 2.2.2		**0.00**	x	x	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**
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		1663.89	x	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1663.89	1663.89	0.00	0.00	0.00	0.00	1663.89	92	0	6.74	0.00	328.80
	Усього за розділом II		**1663.89**	**x**	**x**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**1663.89**	**1663.89**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**1663.89**	**92**	**0**	**6.74**	**0.00**	**328.80**
III	**Постачання теплової енергії**																						
3.1	***Будівництво, реконструкція* та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), 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																		

№ 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 плановаиому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у плановаиому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Кошти, 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 обгрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.) **
				з урахуванням:																			
								інші залучені кошти, отримані у плановаиому періоді, з них:															
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у плановаиому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у плановаиому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню				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
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного 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:																						
				x	x	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 (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 втрат ресурсів, з них:																						
				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	Усього за підпунктом 3.2.1			x	x																		
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів, з них:																						
				x	x	x	x	x	x	x	x	x											
	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	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	x	x	x											
	Усього за підпунктом3.2.4			x	x																		
3.2.5	Інші заходи, з них:																						
				x	x	x	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			x	x																		
	Усього за інвестиційною програмою		**1663.89**	**1663.89**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**1663.89**	**1663.89**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**1663.89**	**92**	**0**	**6.74**	**0.00**	**328.80**

Примітки:

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

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

x - ліцензіатом не заповнюється.

Начальник ВПРІ
(посада відповідального виконавця)

(підпис)

Д.О. Синусик
(прізвище, ім'я, по батькові)

19

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

ТОВ ФІРМА "ТЕХНОВА"

№ 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 (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням :					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0.00	0.00	0.00	0.00	
1.1.3	Інші заходи	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Усього за пунктом 1.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2.	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідноз пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2.5	Інші заходи					
	Усього за пунктом 1.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Усього за розділом I	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
II	**Транспортування теплової енергії**					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.1.3	Інші заходи	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Усього за пунктом 2.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.2	Інші заходи (не звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	1663.89	1663.89	0.00	0.00	0.00
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.2.5	Інші заходи	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Усього за пунктом 2.2	1663.89	0.00	0.00	0.00	0.00
	Усього за розділом II	**1663.89**	**1663.89**	**0.00**	**0.00**	**0.00**

№ 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
III	**Постачання теплової енергії**					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання (звільняється від оподаткування згідно з пунктом 154.9 статті 154 Податкового кодексу України), з урахуванням:					
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.1.3	Інші заходи	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Усього за пунктом 3.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
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 втрат ресурсів	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного та/або комерційного обліку ресурсів	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.2.5	Інші заходи	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Усього за пунктом 3.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Усього за розділом III	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Усього за інвестиційною програмою	**1663.89**	**1663.89**	**0.00**	0.00	0.00

Генеральний директор О.Ю. Щербина

Заступник директора з економіки та фінансів К.П. Міненок

Відповідальна особа на підприємстві за виконання інвестиційної програми Д.О. Синусик

Аналіз впливу результатів реалізації інвестиційної програми на структуру тарифу у прогнозному періоді ТОВ ФІРМА "ТЕХНОВА" на 2017 рік

N з/п	Найменування показників	Сумарні та середньо зважені показники		Сумарні та середньо зважені показники після реалізації ІП		Відхилення (гр.5-гр.3)	Відхилення (гр.7/гр.3*100)	Для потреб населення		Для потреб населення після реалізації ІП		Відхилення (гр.11-гр.9)	Відхилення (гр.13/гр.9*100)	Для потреб бюджетних установ		Для потреб бюджетних установ після реалізації ІП		Відхилення (гр.17-гр.15)	Відхилення (гр.19/гр.15*100)	Для потреб інших споживачів		Для потреб інших споживачів після реалізації ІП		Відхилення (гр.23-гр.21)	Відхилення (гр.25/гр.21*100)
		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	грн/Гкал	тис.грн на рік	%	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	грн/Гкал	тис.грн на рік	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Виробнича собівартість, у т. ч.:	530 494.80	1 021.12	530 781.75	1 021.68	286.96	0.05	321 850.48	868.74	322 057.31	869.30	206.83	0.06	81 832.14	1 399.89	81 863.57	1 400.43	31.43	0.04	126 812.18	1 399.89	126 860.88	1 400.43	48.70	0.04
1.1	прямі матеріальні витрати, у т. ч.:	514 266.50	989.89	514 246.78	989.85	- 19.72	- 0.00	310 277.83	837.51	310 265.97	837.47	- 11.86	- 0.00	80 006.15	1 368.66	80 003.07	1 368.60	- 3.08	- 0.00	123 982.52	1 368.66	123 977.75	1 368.60	- 4.77	- 0.00
1.1.1	паливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	електроенергія	7 908.66	15.22	7 908.66	15.22	-	-	5 639.78	15.22	5 639.78	15.22	-	-	889.88	15.22	889.88	15.22	-	-	1 379.00	15.22	1 379.00	15.22	-	-
1.1.3	покупна теплова енергія та собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, когенераційних установок	506 357.84	974.66	506 338.12	974.62	- 19.72	- 0.00	304 638.05	822.28	304 626.19	822.25	- 11.86	- 0.00	79 116.27	1 353.43	79 113.19	1 353.38	- 3.08	- 0.00	122 603.52	1 353.43	122 598.75	1 353.38	- 4.77	- 0.00
1.1.4	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	-	-	-	-	-	#ДЕЛ/0!	-	-	-	-	-	#ДЕЛ/0!	-	-	-	-	-	#ДЕЛ/0!	-	-	-	-	-	#ДЕЛ/0!
1.2	прямі витрати на оплату праці	8 140.75	15.67	8 140.75	15.67	-	-	5 805.29	15.67	5 805.29	15.67	-	-	915.99	15.67	915.99	15.67	-	-	1 419.47	15.67	1 419.47	15.67	-	-
1.3	інші прямі витрати, у т. ч.:	8 087.55	15.57	8 394.23	16.16	306.68	3.79	5 767.36	15.57	5 986.05	16.16	218.70	3.79	910.00	15.57	944.51	16.16	34.51	3.79	1 410.19	15.57	1 463.67	16.16	53.48	3.79
1.3.1	відрахування на соціальні заходи	1 790.95	3.45	1 790.95	3.45	-	-	1 277.16	3.45	1 277.16	3.45	-	-	201.51	3.45	201.51	3.45	-	-	312.28	3.45	312.28	3.45	-	-
1.3.2	амортизаційні відрахування	1 660.80	3.20	1 967.48	3.79	306.68	18.47	1 184.34	3.20	1 403.03	3.79	218.70	18.47	186.87	3.20	221.38	3.79	34.51	18.47	289.59	3.20	343.07	3.79	53.48	18.47
1.3.3	інші прямі витрати	4 635.80	8.92	4 635.80	8.92	-	-	3 305.86	8.92	3 305.86	8.92	-	-	521.62	8.92	521.62	8.92	-	-	808.32	8.92	808.32	8.92	-	-
1.4	загальновиробничі витрати, у т. ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 967.48	-	-	-	-	-	-
1.4.1	витрати на оплату праці	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.2	відрахування на соціальні заходи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.3	інші витрати	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Адміністративні витрати, у т. ч.:	166.26	0.32	166.26	0.32	-	-	118.56	0.32	118.56	0.32	-	-	18.71	0.32	18.71	0.32	-	-	28.99	0.32	28.99	0.32	-	-
2.1	витрати на оплату праці	125.05	0.24	125.05	0.24	-	-	89.18	0.24	89.18	0.24	-	-	14.07	0.24	14.07	0.24	-	-	21.80	0.24	21.80	0.24	-	-
2.2	відрахування на соціальні заходи	27.52	0.05	27.52	0.05	-	-	19.62	0.05	19.62	0.05	-	-	3.10	0.05	3.10	0.05	-	-	4.80	0.05	4.80	0.05	-	-
2.3	інші витрати	13.69	0.03	13.69	0.03	-	-	9.76	0.03	9.76	0.03	-	-	1.54	0.03	1.54	0.03	-	-	2.39	0.03	2.39	0.03	-	-
3	Витрати на збут, у т. ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	витрати на оплату праці	-	-	-	-	-	#ДЕЛ/0!	-	-	-	-	-	#ДЕЛ/0!	-	-	-	-	-	#ДЕЛ/0!	-	-	-	-	-	#ДЕЛ/0!
3.2	відрахування на соціальні заходи	-	-	-	-	-	#ДЕЛ/0!	-	-	-	-	-	#ДЕЛ/0!	-	-	-	-	-	#ДЕЛ/0!	-	-	-	-	-	#ДЕЛ/0!
3.3	інші витрати	-	-	-	-	-	#ДЕЛ/0!	-	-	-	-	-	#ДЕЛ/0!	-	-	-	-	-	#ДЕЛ/0!	-	-	-	-	-	#ДЕЛ/0!
4	Інші операційні витрати	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Фінансові витрати	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Повна собівартість	530 661.06	1 021.44	530 948.01	1 022.00	286.96	0.05	321 969.04	869.06	322 175.87	869.62	206.83	0.06	81 850.85	1 400.21	81 882.28	1 400.75	31.43	0.04	126 841.17	1 400.21	126 889.87	1 400.75	48.70	0.04
7	Витрати на покриття втрат	9 623.79	18.52	9 623.79	18.52			9 623.79	25.98	9 623.79	25.98														
7	Розрахунковий прибуток, у т. ч.:	19 425.34	37.39	19 425.34	37.39	-	-	17 188.07	46.39	17 188.07	46.39	-	-	877.48	15.01	877.48	15.01	-	-	1 359.79	15.01	1 359.79	15.01	-	-
7.1	податок на прибуток	3 496.56	6.73	3 496.56	6.73	-	-	3 093.85	8.35	3 093.85	8.35	-	-	157.95	2.70	157.95	2.70	-	-	244.76	2.70	244.76	2.70	-	-
7.2	дивіденди	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.3	резервний фонд (капітал)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.4	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	#ДЕЛ/0!	-	-	-	-	-	#ДЕЛ/0!	-	-	-	-	-	#ДЕЛ/0!
7.5	інше використання прибутку	15 928.78	30.66	15 928.77	30.66	- 0.01	-	14 094.21	38.04	14 094.21	38.04	-	-	719.54	12.31	719.53	12.31	- 0.01	-	1 115.03	12.31	1 115.03	12.31	- 0.00	-
8	Вартість теплової енергії за відповідними тарифами	559 710.19	1 077.36	559 997.14	1 077.91	286.95		348 780.90	941.43	348 987.72	941.99	206.82		82 728.33	1 415.22	82 759.76	1 415.76	31.43		128 200.96	1 415.22	128 249.66	1 415.76	48.70	
9	Тариф на теплову енергію, грн/Гкал		1 077.36		1 077.91	-			941.43	-	941.99	-			1 415.22	-	1 415.76	-			1 415.22	-	1 415.76	-	
10	Объєм реалізації	519 521.00		519 521.00		-		370 478.00		370 478.00		-		58 456.00		58 456.00		-		90 587.00		90 587.00		-	
11	Рентабельність %	3.66		3.66				5.34		5.33				1.07		1.07		- 0.00		1.07		1.07		- 0.00	

Заступник директора з економіки та фінансів К.П. Міненок

Начальник ВПРІ Д.О.Синусик

22

Пояснювальна записка

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА
ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» на 2017 рік

Сектор централізованого теплопостачання в Україні потребує інвестицій в енергоефективність для забезпечення високої якості послуг централізованого теплопостачання споживачам.

Інвестиційна програма спрямовано на покращення роботи системи централізованого теплопостачання та її ефективності, та, як наслідок, підвищення якості послуг тепло та гарячого водопостачання. Завдяки інвестиційної програми на 2017 рік буде досягнута значна економія палива, води, теплової енергії.

Основним виробником та постачальником послуг централізованого опалення та гарячого водопостачання є Чернігівська ТЕЦ , яку муніципалітет м. Чернігів надав у оренду ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА».

КЕП «Чернігівська ТЕЦ» було засноване в 1961 році. Компанія надає послуги з опалення приміщень та гарячого водопостачання приблизно 50% населення міста.

Послуги централізованого теплопостачання у м. Чернігові надаються двома компаніями: КЕП «Чернігівська ТЕЦ» ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» та ПАТ «Облтеплокомуненерго». ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» орендує ТЕЦ, яка розташована в промисловій зоні за межами міста і надає послуги теплопостачання у формі води і пари, здебільшого, населенню та промисловим підприємствам Новозаводського району. Водночас Чернігівська ТЕЦ виробляє електроенергію, яку продає до енергетичної системи України.

Короткий опис КЕП «Чернігівська ТЕЦ»

КЕП "Чернігівська ТЕЦ"– розташована в південно-західній частині м. Чернігова з віддаленням від центру міста на відстані 8 кілометрів.

"ЧнТЕЦ" являє собою комплекс виробничих і допоміжних споруд на площі 105 га.

Станція працює в робочому режимі цілодобово.

Теплова потужність складає – 409 Гкал/год, електрична потужність – 210 МВт.

"ЧнТЕЦ" містить у собі основні споруди:

- головний щит управління;
- головний корпус (котельне, турбінне відділення);
- хімічний цех;
- паливно-транспортний цех.

Санітарна зона проходить по периметру від "ЧнТЕЦ" на відстані 500 метрів.

"ЧнТЕЦ" обмежена:

з півдня – автодорогою (м. Чернігів – с. Жавинка); зі сходу – промисловою зоною;

з півночі – приватними городами; з заходу – автодорогою (м. Чернігів – с. Жавинка).

Розміщення споруд станції обумовлено нормативними розривами від житлових і громадських будинків і їхніх функціональних особливостей, пов'язаних з діяльністю "ЧнТЕЦ".

Рельєф місцевості спокійний, з загальним ухилом в напрямку пойми р. Десна. Максимальні відмітки площадки порядку 118-119м.

Організація експлуатації "ЧнТЕЦ"

- "ЧнТЕЦ" обслуговується цілодобово.

Начальнику зміни станції підпорядковуються чергові зміни котлотурбінного цеху, цеху розподільчих мереж і весь оперативний персонал "ЧнТЕЦ".

Технологічний процес

Чернігівська ТЕЦ виробляє електричну енергію для забезпечення споживачів м. Чернігова і області та теплову енергію для теплопостачання м. Чернігова.

Технологічний цикл виробництва електричної та теплової енергії здійснюється наступним чином:

Вода з р. Десна подається в хімічний цех, проходить стадію хімічного очищення та хімічного знесолення і подається в котлотурбінний цех.

В котлотурбінному цеху хімічно знесолена вода подається на парові котли, в яких проходить подальший нагрів води і її перетворення на пар. Водяний пар з температурою 550^0С і тиском 140 кгс/см^2 паропроводами надходить до паротурбінних установок, в яких відбувається перетворення кінетичної енергії пару в механічну енергію обертання ротора і подальше перетворення в генераторі на електричну енергію. Виробнича електрична енергія трансформується до необхідних параметрів і повітряними лініями ВРУ-35кВ, ВРУ-110кВ та кабельними лініями ГРУ-10,5 кВ надходить до споживачів. Частково вироблена електроенергія споживається на власні потреби станції.

Відпрацьований пар турбін конденсується на конденсаційних установках. Для охолодження конденсаторів турбін № 1, 2 використовується вода з р. Десна, для турбіни № 3 – вода бризкального басейну.

Основним паливом для 4-х котлів БКЗ-210-140 ПТ є кам'яне вугілля, підсвіточним паливом – природний газ, резервним – мазут. Для котла ТГМ-84Б – основне паливо природний газ, резервне – мазут.

Кам'яне вугілля постачається залізничним транспортом, розвантажується на вугільних складах станції. Подача вугілля в котлотурбінний цех здійснюється системою транспортерів. В котлотурбінному цеху вугілля проходить сушку, розмелення і в пиловидному стані подається для спалювання на котлах. Продукти спалювання вугілля (зола і шлак) системою гідрозоловидалення надходять і складуються на золошлаковідвалах, які знаходяться за територією станції.

Природний газ надходить по газопроводу від ГРС-2 і через газорегуляторний пункт подається для спалювання на котли.

Постачання мазуту здійснюється залізничним транспортом. Для зберігання резервних запасів мазуту використовуються два металічні резервуари об'ємом по 10000м^3, які знаходяться на мазутному господарстві паливно-транспортного цеху.

Для забезпечення резерву рідкого палива для котлів БКЗ-210-140ПТ використовується мазутонасосна станція котлотурбінного цеху, на якій мазут зберігається в підземних залізобетонних резервуарах ємкістю по 500м^3. У разі необхідності використання, мазут системою допоміжних технологічних трубопроводів, подається для спалювання на котлах.

Підготовка хімічно знесоленої води, для поповнення технологічних втрат пару і конденсату, та хімічно очищеної води для поповнення втрат в теплових мережах здійснюється хімічним цехом.

Процес хімічного знесолення води включає: освітлення (коагуляцію води в освітлювачах, очистку на механічних фільтрах, двоступеневе Н-катіонування, декарбонізацію, аніонування. Підготовка хімічно очищеної води включає: коагуляцію, очистку на механічних фільтрах, Na – катіонування.

Для відновлення роботи фільтруючих матеріалів, Н-катіонітових та аніонітових фільтрів використовується сірчана кислота та луг. Для відновлення фільтруючих матеріалів Na- катіонітових фільтрів використовується розчин соляної кислоти.

Постачання пари промисловим підприємствам м. Чернігова здійснюється шляхом промислового відбору від парових турбін № 1,2 частини відпрацьованого пару з тиском 7 кгс/см^2, двома паропроводами надземної прокладки.

Підігрів мережної води для опалення та гарячого водопостачання м. Чернігова здійснюється мережними підігрівачами за рахунок теплофікаційних відборів пари від парових турбін.

Чернігівська ТЕЦ живить тепловою енергією 63 центральні теплові пункти (ЦТП), котрі в свою чергу забезпечують теплом та гарячою водою споживачів м. Чернігова по розподільчим мережам, а також окремих споживачів, що знаходяться на прямому підключенні до магістральних теплових мереж. Загальна довжина магістральних водяних теплових мереж – 41 км (в двотрубному обчисленні) та розподільчих водяних теплових мереж – 112 км (в двотрубному обчисленні).

Трубопроводи теплових мереж поділяються на:

- магістральні трубопроводи;

- трубопроводи теплових мереж для систем опалення будинків з елеваторними вузлами на вводі;
- трубопроводи теплових мереж для систем опалення будинків без елеваторних вузлів;
- трубопроводи ГВП;
- паропроводи;
- конденсатопроводи.

Види прокладки теплових мереж – підземна канальна, підземна безканальна, надземна.

Характеристика основного устаткування

Основне обладнання Чернігівської ТЕЦ введено в експлуатацію в:

- 1961-1964 р.р. – перша черга (4 парових котла БКЗ-210-140ПТ продуктивністю 210 т/г, $P_{п/п}$ – 140 кгс/см^2, $t_{п/п}$ – 550^{0}С, дві парові турбіни ПТ-50/60-130-7 потужністю 50 МВт, $P_{п/п}$ – 130 кгс/см^2, $t_{п/п}$ – 550^{0}С, два трансформатори зв'язку ТДТН-40000/110) ;

- у 1974р. – друга черга (паровий котел ТГМ-84Б потужністю 420 т/г, $P_{п/п}$ – 140 кгс/см^2, $t_{п/п}$ – 560^{0}С, парова турбіна Т-100/120-130-3, потужністю 100 МВт, $P_{п/п}$ – 140 кгс/см^2, $t_{п/п}$ – 560^{0}С, блочний трансформатор ТДЦ – 125000/110). В 1974р. і 1980р. введені в експлуатацію два водогрійних котла ПТВМ-100.

Встановлена електрична потужність станції – 210 МВт,

Встановлена теплова потужність – 409 Гкал.

Інвестиційною програмою передбачено

Інвестиційною програмою на 2017 рік спрямована на підтримку зазначених цілей розвитку системи теплопостачання. Визначені цілі передбачають:

- Економія енергії
- Фінансовий прибуток
- Модернізація інфраструктури
- Забезпечення надійної та безаварійної роботи ТЕЦ

Інвестиційна програма не суперечить відповідності діючій схемі розвитку теплопостачання в м. Чернігів.

Основними цілями інвестиційної програми

ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» на 2017 р.

1. Зменшення втрат в теплових мережах за рахунок заміни їх на попередньо ізольовані труби.

План заходів інвестиційної програми на 2017 рік

ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА»

№ з/п	Найменування робіт	Один. вим.		Інвестиційні витрати* [тис. грн.]	Виконання робіт
1	Реконструкція існуючої теплової мережі із застосуванням попередньоізольованих трубопроводів по вул. 1-ої Гвардійської Армії від теплової камери ТК-14/24-2 до теплової камери ТК-14/25-1 ø530 мм, в однотрубному вимірі.	200	м. п.	1663,89	Господарський спосіб
	Всього			**1663,89**	

* Без урахування ПДВ

Виконання "Інвестиційної програми по транспортуванню теплової енергії ТОВ ФІРМА „ТЕХНОВА" на 2017 рік дасть можливість значно підвищити надійність роботи теплових мереж. Підвищення стабільним гідравлічним режимом, покращити техніко-економічні показники (зменшити втрати тепла і теплоносія, зменшення питомих витрат палива), і забезпечення надійного теплопостачання споживачам.

Генеральний директор
ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» **О.Ю. Щербина**

28

Узагальнена характеристика об'єктів теплопостачання
ТОВ ФІРМА "ТЕХНОВА"

(найменування ліцензіата)

станом на 2017 рік

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
	І. Виробництво теплової енергії			
1	***Джерела теплової енергії***			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.		
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.		
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.		
	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		
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год		
	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		
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал		
2	***Котли та хвостові поверхні нагріву***			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.		
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.		
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.		
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.		
	парових з ККД менше 89 %	шт.		
	парових з ККД більше 89 %	шт.		
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.		
	на газоподібному паливі	шт.		
	на твердому паливі	шт.		
	на рідкому паливі	шт.		
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%		
	у зимовий період	%		
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.		
3	***Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів***			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.		
	димососів	шт.		
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.		
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт		
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.		
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.		
	сталевих	шт.		
	цегляних та/або залізобетонних	шт.		
4	***Допоміжне обладнання***			
4.1	Загальна кількість деараторних 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.		
	живильних	шт.		
	мережних	шт.		
	підживлювальних	шт.		
	конденсаційних	шт.		
	рециркуляційних	шт.		
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.		
	циркуляційних (ГВП)	шт.		
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт		
5	***Водопідготовка і водно-хімічний режим***			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.		
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.		
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт		
6	***Електропостачання та електротехнічні пристрої***			

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.		
	прямого включення	шт.		
	трансформаторного включення	шт.		
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.		
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ:	шт.		
	потужністю до 630 кВА	шт.		
	потужністю понад 630 кВА	шт.		
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%		
	у зимовий період	%		
7	***Автоматизація***			
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	***Прилади обліку теплової енергії***			
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	***Транспортні засоби***			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.		
	спецтехніки	шт.		
	вантажних автомобілів	шт.		
	легкових автомобілів	шт.		
10	***Будівлі та споруди виробничого призначення***			
	Загальна кількість	шт.		
	II. Транспортування та постачання теплової енергії			
11	***Магістральні теплові мережі***			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	*41*	*1.957*
	підземних канальних	км	*27*	*0.837*
	підземних безканальних	км	*1*	
	надземних	км	*13*	
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	*256*	*17*
12	***Місцеві (розподільчі) мережі***			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	*112*	
	підземних	км	*112*	
	надземних	км	–	
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	*843*	*65*
13	***Мережі гарячого водопостачання (ГВП)***			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км		
	підземних	км	*37*	*10*
	надземних	км		
14	***Центральні теплові пункти (ЦТП)***			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	*63*	
15	***Індивідуальні теплові пункти (ІТП)***			
	Загальна кількість ІТП	шт.	–	
16	***Обладнання ЦТП та ІТП***			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	*147*	*38*
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	*0*	
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	*419*	
	підживлювальних	шт.	*23*	*9*
	насосів ГВП	шт.		
	циркуляційних (ГВП)	шт.	*111*	*17*
16.4	Загальна установлена потужність насосів	кВт	*4 775*	
17	***Електропостачання та системи управління***			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	*110*	
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	*61*	

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	*34*	
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	–	
18	***Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП***			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	*61*	
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП,з них:	шт.	*21 864*	
	на ЦТП	шт.	*7*	
	у споживачів (у будинках)	шт.	*21 857*	
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	*98*	
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	*71*	
	на ЦТП	%	*13*	
	у споживачів (у будинках)	%	*71*	
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	*1*	
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	*8 873*	
	на ЦТП	шт.	*47*	
	у споживачів (у будинках)	шт.	*8 826*	
19	***Транспортні засоби***			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	*7*	
	спецтехніки	шт.	*3*	
	вантажних автомобілів	шт.	*4*	
	легкових автомобілів	шт.		
20	***Будівлі та споруди виробничого призначення***			
	Загальна кількість	шт.	*55*	
21	***Опалювальна площа***	тис.кв.м	*2 506*	
22	***Забезпечення гарячою водою***	тис. жителів	*62*	
23	***Приєднане навантаження за категоріями:***		*304*	
	населення	Гкал/год	*140*	
	бюджетні установи	Гкал/год	*30*	
	інші	Гкал/год	*135*	
24	***Фактичні річні втрати теплової енергії***	тис.Гкал	*166*	
		%	*29*	

Генеральний директор О.Ю. Щербина

Заступник директора з економіки та фінансів К.П. Міненок
Ю.В. Виноградова

Начальник ВПРІ Д.О. Синусик

ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА
ПОСАДОВОЇ ОСОБИ ЛІЦЕНЗІАТА НА ОБРОБКУ
ПЕРСОНАЛЬНИХ ДАНИХ

Я, ***Щербина Олексій Юрійович*** , при наданні
(прізвище, ім'я, по батькові)
даних до ***Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та 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.

Генеральний директор
ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА» О.Ю. Щербина

32

Реконструкція магістральної теплової мережі з використанням попередньо ізольованих труб по вул. 1-ої Гвардійської Армії від ТК-14/24-2 до ТК-14/25-1

Опис заходу
2.2.1.1. Реконструкція магістральної теплової мережі з використанням попередньо ізольованих труб по вул. 1-ої Гвардійської Армії від ТК-14/24-2 до ТК-14/25-1

Існуючий стан об'єкту впровадження заходу:

Магістральна теплова мережа по вул. 1-ої Гвардійської Армії від ТК-14/24-2 до ТК-14/25-1 експлуатується більш 35 років, що в свою чергу вичерпали нормативний термін експлуатації. Прокладені трубопроводи в непрохідному каналі з ізоляцією у вигляді мінеральної вати. Канали не захищені від проникнення ґрунтової та іншої води, що призводить до значних втрат теплової енергії, пошкодженню теплопроводів (додається дефектний акт, паспорт, акт шурфа), що в кінцевому результаті призводить до низької надійності та якості відпуску тепла споживачам. Основними показниками по визначенню ефективності транспортування тепла від джерела генерації до споживача є:

- втрати тепла через зовнішні поверхні труб;
- втрати води на підживлення.

Найвищу ефективність з точки зору економії паливно-енергетичних ресурсів і збільшення терміну експлуатації теплових мереж забезпечує застосування сучасних теплоізоляційних матеріалів з покращеними характеристиками і застосування попередньо ізольованих в заводських умовах трубопроводів та їх елементів.

Пропонується для заміни зношених трубопроводів застосовувати попередньо - ізольовані труби як такі, що відповідають сучасним вимогам по терміну безаварійної експлуатації, за теплоізоляційними характеристиками та за простотою монтажу. Окрім цього сучасні попередньо ізольовані труби мають у верхній частині теплоізоляційного шару розміщені два провідники системи теплоконтролю герметичності теплопроводу (аварійної сигналізації, що спрощує контроль витоків).

Однією з найбільших переваг попередньо ізольованих труб з поліуретановою ізоляцією є малі питомі втрати теплоти при експлуатації: завдяки герметичній

гідроізоляції теплопроводів, а теплотехнічні якості теплоізоляції практично не змінюються у ґрунтах.

Мета впровадження: Покращення експлуатаційних характеристик зовнішніх теплових мереж та зниження в них втрат тепла, шляхом заміни застарілих трубопроводів на попередньоізольовані труби як такі, що відповідають сучасним вимогам по терміну безаварійної експлуатації, за тепло ізоляційними характеристиками та за простотою монтажу.

Технічні показники

Реконструкція теплової мережі діаметру Ду 500 мм по вул. 1-ої Гвардійської Армії від ТК-14/24-2 до ТК-14/25-1 в м. Чернігів, виконується господарським способом.

Реконструкція трубопроводу обумовлено тепловими втратами, аварійним станом ділянки тепломережі та дотриманням належного гідравлічного режиму системи теплопостачання.

Вартість виконання робіт – 1663,89 тис. грн без ПДВ.

Довжина труб ділянки – 200 м.п. (в однотрубному виконанні).

Час роботи на рік – 8 400 годин

Прогнозна вартість умовного палива на поточний рік – 2927 грн/т.у.п.

Фактична питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії – 180,2 кг.у.п./Гкал.

Згідно **«Методичних вказівок за визначенням теплових втрат у водяних і парових теплових мережах МУ 34-70-080-84»** нормативні втрати теплової енергії на ділянці теплової мережі, що планується реконструювати складатимуть 96,73 Гкал/рік (див. табл. № 1).

Фінансово-економічні показники

Вартість виконання робіт складає – 1663,89 тис. грн без ПДВ.

- строк окупності склав – 91,56 місяців (10 років).

- економія паливно-енергетичних ресурсів – 6,74 т.у.п
- економія паливно-енергетичних ресурсів 19,72 тис. грн. без ПДВ.
- економічні вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) - 306,68 тис. грн. без ПДВ.
- вартість зворотних матеріалів – 49,6 тис. грн. без ПДВ.
- економічний ефект за перший рік з урахуванням вартості зворотних матеріалів – 378,36 тис.грн. без ПДВ.
- економічний ефект за другий та наступні роки – 328,80 тис.грн. без ПДВ.

Аналіз рішення щодо впровадження попередньо ізольованих труб

Переваги попереньоізольованих труб за трубопроводів в мінеральній ваті:

- підвищення термін безаварійної експлуатації мережі в 2-3 рази;
- зниження експлуатаційних витрат в 9 разів;
- зниження витрат на ремонти в 3 рази;
- зниження капітальних затрат при монтажі в 1,3 рази;
- зниження теплових втрат через ізоляцію в середньому в 2 рази.

З розглянутих комерційних пропозицій на теплоізольовані труби ТОВ «Тепломережпостач» і ТОВ «Перший трубний завод» обрана комерційна пропозиція ТОВ «Перший трубний завод»

Табл. № 1

Техніко-економічний ефект магістральної теплової мережі по вул. 1-ої Гвардійської Армії від ТК-14/24-2 до ТК-14/25-1

№з/п	Показник	Фактичні умови роботи	Нормативні показники роботи до введення ІП	Показники роботи після введення ІП
1	2	3	4	5
1	Час роботи на рік, годин	8 400.00	8 400.00	8 400.00
2	Довжина усіх труб ділянки, м	200.00	200.00	200.00
3	Середня фактична вартість умовного палива за попередній рік, грн/т.у.п.	1 743.14	1 743.14	1 743.14
4	Прогнозна вартість умовна палива на поточний рік, грн./т.у.п.	2 927.00	2 927.00	2 927.00
5	Фактична питомаа питома витрата умовного палива, середньозважена по підприємству у розрахунку на обсяг відпуску в мережу теплової енергії , кг.у.п./Гкал	180.20	180.20	180.20
6	Втрати теплової енергії на ділянці теплової мережі, що планується реконструювати у розрахунку на рік, Гкал	130.47	96.73	59.34
7	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, кг.у.п.	X	X	12 817.63
8	Зменшення витрат фактичної собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з фактичними умовами роботи, грн/рік	X	X	37 517.19
9	Економія палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи існуючої теплової мережі, кг.у.п.	X	X	6 737.38
10	Зменшення витрат планової собівартості за рахунок економії палива від впровадження ІП у порівнянні з нормативними умовами роботи, грн/рік	X	X	19 720.32
11	Кількість авараій (поривів) на теплових мережах за рік у відношенні до 1 км.теплових мереж, аварія/км	2.740	3	0
12	Середня вартість усунення 1 аварії (пориву), грн.	4 375.00	4 375.00	0.00
13	Вартість усунення аварії на ділянці, що підлягає заміні	2 397.50	2 397.50	0.00
14	Вартість зворотних матеріалів (металобрухт тощо), грн	X	X	49 564.00
15	Середня балансова вартість теплової мережі за податковим обліком, грн	141 470.00	141 470.00	1 663 890.00
16	Амортизаційні відрахування у розрахунку на рік за податковим обліком, грн.	19 069.00	19 069.00	325 749.00
17	Економічний ефект від впровадження ІП відносно фактичних умов роботи існуючої теплової мережі, грн	X	X	306 680.00
18	Економічний ефект від впровадження ІП відносно нормативних умов роботи існуючої теплової мережі, грн	X	X	378 361.82
19	Вартість реалізації заходу ІП, грн	X	X	1 663 890.00
20	Термін окупності заходу ІП, роки	X	X	7.63

Начальник ВПРІ Д.О. Синусик

Температурний графік

КП "Чернігівська ТЕЦ" ТОВ фірми "ТехНова"

		Температурний графік зі зламом		Температурний графік без зламу	
	Температура зовнішнього повітря, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Температурат в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С
Температура холодної п"ятиденки	**-23.0**	**130.00**	**70.0**	**95.0**	**70.0**
	-22.0	127.35	68.81	93.20	68.81
	-21.0	124.70	67.63	91.41	67.63
	-20.0	122.05	66.44	89.61	66.44
	-19.0	119.39	65.25	87.81	65.25
	-18.0	116.73	64.05	86.00	64.05
	-17.0	114.08	62.86	84.20	62.86
	-16.0	111.42	61.66	82.39	61.66
	-15.0	108.75	60.46	80.58	60.46
	-14.0	106.09	59.26	78.77	59.26
	-13.0	103.42	58.06	76.96	58.06
	-12.0	100.75	56.85	75.14	56.85
	-11.0	98.08	55.64	73.33	55.64
	-10.0	95.41	54.43	71.51	54.43
	-9.0	92.73	53.22	69.68	53.22
	-8.0	90.05	52.00	67.86	52.00
	-7.0	87.37	50.79	66.03	50.79
	-6.0	84.69	49.56	64.20	49.56
	-5.0	82.00	48.34	62.36	48.34
	-4.0	79.31	47.11	60.53	47.11
	-3.0	76.61	45.88	58.69	45.88
	-2.0	73.91	44.65	56.84	44.65
	-1.0	71.21	43.41	54.99	43.41
	0.0	70.00	43.66	53.14	42.16
	1.0	70.00	45.12	51.28	40.92
	2.0	70.00	46.59	49.42	39.67
	3.0	70.00	48.05	47.56	38.41
	4.0	70.00	49.51	45.68	37.15
	5.0	70.00	50.98	43.81	35.88
	6.0	70.00	52.44	41.92	34.61
	7.0	70.00	53.90	40.03	33.32
	8.0	70.00	55.37	38.13	32.03
	9.0	70.00	56.83	36.22	30.74
	10.0	70.00	58.29	34.31	29.43
	11.0	70.00	59.76	32.38	28.11
	12.0	70.00	61.22	30.43	26.78
	13.0	70.00	62.68	28.47	25.43

	Нормативна температура зовнішнього повітря, град С	Температура в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Температурат в подавальному трубопроводі, град С	Температура в зворотному трубопроводі, град С	Нормативна кількість днів роботи системи теплопоста чання
Січень	-6.0	84.58	49.52	64.12	49.52	31
Лютий	-5.62	83.66	49.10	63.50	49.10	28
Березень	0.32	70.00	44.13	52.55	41.77	31
Квітень (ОП)	5	70.00	50.98	43.81	35.88	16
Квітень (МОП)	12.0	70.00	42.00	70.00	30.00	15
Травень	15.0	70.00	42.00	70.00	30.00	31
Червень	20.0	70.00	42.00	70.00	30.00	25
Липень	20.0	70.00	42.00	70.00	30.00	26
Серпень	18.0	70.00	42.00	70.00	30.00	26
Вересень	13.0	70.00	42.00	70.00	30.00	30
Жовтень (МОП)	10.2	70.00	42.00	70.00	30.00	10
Жовтень (ОП)	4.0	70.00	49.51	45.68	37.15	20
Листопад	3.0	70.00	48.05	47.56	38.41	30
Грудень	-3.0	76.61	45.88	58.69	45.88	31

Для середніх за рік показників трубопроводів, які працюють цілорічно (магістраль)	7.0	73.0	45.1	61.9	37.1	350
Для показників трубопроводів, які працюють опалювальний період	-0.9	75.6	47.8	54.8	43.3	187

Розрахунок нормативних втрат теплової енергії з охолодженням за норман СНіПу

КП "Чернігівська ТЕЦ" ТОВ фірми "ТехНова"

Вихідні дані для розрахунку:	Для мереж, робота яких передбачена цілорічно	Для мереж, які працюють О.П.
Температура в подавальному трубопроводі, град С (дані з листа "темп граф")	72.97	54.84
Температура в зворотному трубопроводі, град С	45.12	43.29
Температура в трубопроводі ГВП, град С	55	
Температура в циркуляційному трубопроводі ГВП, град С	40	
Температура зовнішнього повітря, град С	7.00	-0.94
Температура грунта, град С	10.00	6.70
Кількість днів роботи системи теплопостачання	350.00	187.00
Температура повітря, виходячи з якої проектувалася ізоляція трубопроводів, град С	7.00	-0.9
Температура грунту, виходячи з якої проектувалася ізоляція трубопроводів, град С	10.00	6.7

Магістральні теплові мережі в непрохідних каналах, по яким транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається цілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу
25.00	0.00	0.00	26.50	13.25	0.00	0.00	0.000
40.00	0.00	0.00	30.49	15.24	0.00	0.00	0.000
50.00	0.00	0.00	33.06	16.53	0.00	0.00	0.000
65.00	0.00	0.00	39.01	19.50	0.00	0.00	0.000
80.00	0.00	0.00	41.59	24.95	0.00	0.00	0.000
100.00	0.00	0.00	46.43	27.86	0.00	0.00	0.000
125.00	0.00	0.00	49.09	29.45	0.00	0.00	0.000
150.00	0.00	0.00	51.36	30.81	0.00	0.00	0.000
200.00	0.00	0.00	62.22	43.56	0.00	0.00	0.000
250.00	0.00	0.00	72.15	50.50	0.00	0.00	0.000
300.00	0.00	0.00	79.57	55.70	0.00	0.00	0.000
350.00	0.00	0.00	86.22	68.98	0.00	0.00	0.000
400.00	0.00	0.00	92.94	74.35	0.00	0.00	0.000
450.00	0.00	0.00	104.98	83.98	0.00	0.00	0.000
500.00	91.50	0.00	109.43	87.55	96.73	0.00	2.156
600.00	0.00	0.00	122.41	97.93	0.00	0.00	0.000
700.00	0.00	0.00	137.50	110.00	0.00	0.00	0.000
800.00	0.00	0.00	151.25	121.00	0.00	0.00	0.000
900.00	0.00	0.00	165.95	132.76	0.00	0.00	0.000
1000.00	0.00	0.00	176.42	141.14	0.00	0.00	0.000

40

Усього магістраль підземної прокладки у непрох. каналах	91.50	0.00	125.85	0.00	96.73	0.00		2.156

Магістральні теплові мережі безканальної прокладки, по яким транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається цілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу
25.00	0.00	0.00	55.34	27.67	0.00	0.00	0.000
40.00	0.00	0.00	61.48	30.74	0.00	0.00	0.000
50.00	0.00	0.00	67.62	33.81	0.00	0.00	0.000
65.00	0.00	0.00	75.59	37.79	0.00	0.00	0.000
80.00	0.00	0.00	77.31	46.38	0.00	0.00	0.000
100.00	0.00	0.00	81.92	49.15	0.00	0.00	0.000
125.00	0.00	0.00	90.13	54.08	0.00	0.00	0.000
150.00	0.00	0.00	100.45	60.27	0.00	0.00	0.000
200.00	0.00	0.00	111.23	77.86	0.00	0.00	0.000
250.00	0.00	0.00	120.14	84.10	0.00	0.00	0.000
300.00	0.00	0.00	131.24	91.87	0.00	0.00	0.000
350.00	0.00	0.00	141.87	113.50	0.00	0.00	0.000
400.00	0.00	0.00	150.39	120.32	0.00	0.00	0.000
450.00	0.00	0.00	160.09	128.07	0.00	0.00	0.000
500.00	0.00	0.00	172.13	137.70	0.00	0.00	0.000
600.00	0.00	0.00	192.92	154.33	0.00	0.00	0.000
700.00	0.00	0.00	208.55	166.84	0.00	0.00	0.000
800.00	0.00	0.00	228.33	182.66	0.00	0.00	0.000
Усього магістраль безканальної прокладки	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.000**

Магістральні подавальні трубопроводи розміщені на відкритому повітрі, по яким транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається цілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу
25.00	0.00	0.00	17.36	8.68	0.00	0.00	0.000
40.00	0.00	0.00	20.11	10.06	0.00	0.00	0.000
50.00	0.00	0.00	21.83	10.92	0.00	0.00	0.000
65.00	0.00	0.00	25.10	12.55	0.00	0.00	0.000
80.00	0.00	0.00	27.33	16.40	0.00	0.00	0.000
100.00	0.00	0.00	30.43	18.26	0.00	0.00	0.000
125.00	0.00	0.00	34.55	20.73	0.00	0.00	0.000
150.00	0.00	0.00	38.16	22.90	0.00	0.00	0.000
200.00	0.00	0.00	46.25	32.37	0.00	0.00	0.000

41

250.00	0.00	0.00	53.47	37.43	0.00	0.00		0.000
300.00	0.00	0.00	60.17	42.12	0.00	0.00		0.000
350.00	0.00	0.00	66.88	53.50	0.00	0.00		0.000
400.00	0.00	0.00	73.58	58.87	0.00	0.00		0.000
450.00	0.00	0.00	78.57	62.85	0.00	0.00		0.000
500.00	0.00	0.00	85.79	68.63	0.00	0.00		0.000
600.00	0.00	0.00	95.25	76.20	0.00	0.00		0.000
700.00	0.00	0.00	109.51	87.61	0.00	0.00		0.000
800.00	0.00	0.00	121.55	97.24	0.00	0.00		0.000
900.00	0.00	0.00	133.76	107.00	0.00	0.00		0.000
1000.00	0.00	0.00	146.31	117.05	0.00	0.00		0.000
Усього магістраль подачі надземної прокладки	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**		**0.000**

Магістральні зворотні трубопроводи розміщені на відкритому повітрі, по яким транспортується теплова енергія і на потреби опалення і на потреби ГВП (передбачається цілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-		Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал		м.куб./добу
25.00	0.00	0.00	10.17	5.09	0.00	0.00		0.000
40.00	0.00	0.00	11.72	5.86	0.00	0.00		0.000
50.00	0.00	0.00	13.44	6.72	0.00	0.00		0.000
65.00	0.00	0.00	14.91	7.46	0.00	0.00		0.000
80.00	0.00	0.00	16.55	9.93	0.00	0.00		0.000
100.00	0.00	0.00	19.04	11.43	0.00	0.00		0.000
125.00	0.00	0.00	21.37	12.82	0.00	0.00		0.000
150.00	0.00	0.00	23.78	14.27	0.00	0.00		0.000
200.00	0.00	0.00	29.47	20.63	0.00	0.00		0.000
250.00	0.00	0.00	34.29	24.00	0.00	0.00		0.000
300.00	0.00	0.00	39.20	27.44	0.00	0.00		0.000
350.00	0.00	0.00	44.11	35.28	0.00	0.00		0.000
400.00	0.00	0.00	49.01	39.21	0.00	0.00		0.000
450.00	0.00	0.00	52.20	41.76	0.00	0.00		0.000
500.00	0.00	0.00	57.02	45.62	0.00	0.00		0.000
600.00	0.00	0.00	66.48	53.19	0.00	0.00		0.000
700.00	0.00	0.00	74.16	59.33	0.00	0.00		0.000
800.00	0.00	0.00	83.20	66.56	0.00	0.00		0.000
900.00	0.00	0.00	91.21	72.97	0.00	0.00		0.000
1000.00	0.00	0.00	100.16	80.13	0.00	0.00		0.000
Усього магістраль зворотня надземної прокладки	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**		**0.000**

Розподільчі теплові мережі в непрохідних каналах, по яким трансортується теплова енергія виключно на потреби опалення (передбачається функціонування виключно в опалювальний період), побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

42

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)		Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)		Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-		Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м		ккал/м/год	ккал/м/год		Гкал	Гкал		м.куб./добу
25.00	0.00	0.00		29.63	14.81		0.00	0.00		0.000
40.00	0.00	0.00		33.92	16.96		0.00	0.00		0.000
50.00	0.00	0.00		37.29	18.64		0.00	0.00		0.000
65.00	0.00	0.00		43.93	21.97		0.00	0.00		0.000
80.00	0.00	0.00		109.59	65.75		0.00	0.00		0.000
100.00	0.00	0.00		52.76	31.66		0.00	0.00		0.000
125.00	0.00	0.00		55.58	33.35		0.00	0.00		0.000
150.00	0.00	0.00		61.60	36.96		0.00	0.00		0.000
200.00	0.00			75.04	52.53		0.00	0.00		0.000
250.00		0.00		85.28	59.70		0.00	0.00		0.000
300.00	0.00	0.00		97.01	67.90		0.00	0.00		0.000
350.00	0.00	0.00		104.51	83.61		0.00	0.00		0.000
400.00	0.00	0.00		118.35	94.68		0.00	0.00		0.000
450.00	0.00	0.00		122.02	97.62		0.00	0.00		0.000
500.00	0.00	0.00		136.32	109.06		0.00	0.00		0.000
600.00	0.00	0.00		150.00	120.00		0.00	0.00		0.000
700.00	0.00	0.00		168.06	134.45		0.00	0.00		0.000
800.00	0.00	0.00		188.46	150.77		0.00	0.00		0.000
900.00	0.00	0.00		201.75	161.40		0.00	0.00		0.000
1000.00	0.00	0.00		213.09	170.47		0.00	0.00		0.000
Усього розподільчі тр-пров. у непрохідн. каналах	**0.00**	**0.00**		**0.00**	**0.00**		**0.00**	**0.00**		**0.000**

Розподільчі теплові мережі безканальної прокладки, по яким трансортується теплова енергія виключно на потреби опалення (передбачається функціонування виключно в опалювальний період), побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)		Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)		Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-		Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м		ккал/м/год	ккал/м/год		Гкал	Гкал		м.куб./добу
25.00	0.00	0.00		60.19	30.09		0.00	0.00		0.000
40.00	0.00	0.00		67.46	33.73		0.00	0.00		0.000
50.00	0.00	0.00		74.73	37.36		0.00	0.00		0.000
65.00	0.00	0.00		83.87	41.94		0.00	0.00		0.000
80.00	0.00	0.00		86.14	51.68		0.00	0.00		0.000
100.00	0.00	0.00		92.71	55.62		0.00	0.00		0.000
125.00	0.00	0.00		101.85	61.11		0.00	0.00		0.000
150.00	0.00	0.00		114.44	68.66		0.00	0.00		0.000
200.00	0.00	0.00		127.34	89.13		0.00	0.00		0.000
250.00	0.00	0.00		138.67	97.07		0.00	0.00		0.000
300.00	0.00	0.00		151.80	106.26		0.00	0.00		0.000
350.00	0.00	0.00		165.56	132.45		0.00	0.00		0.000

400.00	0.00	0.00	175.33	140.26	0.00	0.00		0.000
450.00	0.00	0.00	188.46	150.77	0.00	0.00		0.000
500.00	0.00	0.00	201.52	161.21	0.00	0.00		0.000
600.00	0.00	0.00	229.19	183.35	0.00	0.00		0.000
700.00	0.00	0.00	249.59	199.67	0.00	0.00		0.000
800.00	0.00	0.00	274.29	219.43	0.00	0.00		0.000
900.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00		0.000
1000.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00		0.000
Усього розподільчі тр-пров. опалення безканальної прокладки	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**		**0.000**

Розміщені на відкритому повітрі розподільчі подавальні теплові мережі, по яким трансортується теплова енергія виключно на потреби опалення (передбачається функціонування виключно в опалювальний період), побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп.граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	м.куб./добу
25.00	0.00	0.00	13.99	6.99	0.00	0.00	0.000
40.00	0.00	0.00	16.74	8.37	0.00	0.00	0.000
50.00	0.00	0.00	18.02	9.01	0.00	0.00	0.000
65.00	0.00	0.00	21.29	10.64	0.00	0.00	0.000
80.00	0.00	0.00	23.17	13.90	0.00	0.00	0.000
100.00	0.00	0.00	25.92	15.55	0.00	0.00	0.000
125.00	0.00	0.00	29.44	17.67	0.00	0.00	0.000
150.00	0.00	0.00	32.44	19.47	0.00	0.00	0.000
200.00	0.00	0.00	40.60	28.42	0.00	0.00	0.000
250.00	0.00	0.00	46.96	32.87	0.00	0.00	0.000
300.00	0.00	0.00	54.25	37.98	0.00	0.00	0.000
350.00	0.00	0.00	60.61	48.49	0.00	0.00	0.000
400.00	0.00	0.00	66.88	53.50	0.00	0.00	0.000
450.00	0.00	0.00	73.15	58.52	0.00	0.00	0.000
500.00	0.00	0.00	80.28	64.22	0.00	0.00	0.000
600.00	0.00	0.00	91.44	73.15	0.00	0.00	0.000
700.00	0.00	0.00	103.90	83.12	0.00	0.00	0.000
800.00	0.00	0.00	116.52	93.22	0.00	0.00	0.000
900.00	0.00	0.00	128.37	102.70	0.00	0.00	0.000
1000.00	0.00	0.00	140.99	112.80	0.00	0.00	0.000
Усього розподільчі тр-пров. подачі надземної прокладки	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.000**

Розміщені на відкритому повітрі розподільчі зворотні теплові мережі, по яким трансортується теплова енергія виключно на потреби опалення (передбачається функціонування виключно в опалювальний період), побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (темп граф	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (темп. граф 1)		Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)		Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-		Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м		ккал/м/год	ккал/м/год		Гкал	Гкал		м.куб./добу
25.00	0.00	0.00		11.41	5.70		0.00	0.00		0.000
40.00	0.00	0.00		13.76	6.88		0.00	0.00		0.000
50.00	0.00	0.00		14.04	7.02		0.00	0.00		0.000
65.00	0.00	0.00		17.71	8.86		0.00	0.00		0.000
80.00	0.00	0.00		19.20	11.52		0.00	0.00		0.000
100.00	0.00	0.00		21.55	12.93		0.00	0.00		0.000
125.00	0.00	0.00		24.88	14.93		0.00	0.00		0.000
150.00	0.00	0.00		26.88	16.13		0.00	0.00		0.000
200.00	0.00	0.00		34.05	23.83		0.00	0.00		0.000
250.00	0.00	0.00		39.61	27.73		0.00	0.00		0.000
300.00	0.00	0.00		45.91	32.14		0.00	0.00		0.000
350.00	0.00	0.00		51.47	41.18		0.00	0.00		0.000
400.00	0.00	0.00		57.15	45.72		0.00	0.00		0.000
450.00	0.00	0.00		62.82	50.26		0.00	0.00		0.000
500.00	0.00	0.00		69.36	55.49		0.00	0.00		0.000
600.00	0.00	0.00		78.53	62.82		0.00	0.00		0.000
700.00	0.00	0.00		90.00	72.00		0.00	0.00		0.000
800.00	0.00	0.00		101.23	80.98		0.00	0.00		0.000
900.00	0.00	0.00		111.49	89.19		0.00	0.00		0.000
1000.00	0.00	0.00		122.73	98.18		0.00	0.00		0.000
Усього розподільчі зворотні тр-пров. надземної прокладки	**0.00**	**0.00**		**0.00**	**0.00**		**0.00**	**0.00**		**0.000**

Розподільчі теплові мережі ГВП в непрохідних каналах, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби ГВП (передбачається цілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні)	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 2)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф2)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопро-	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	
25.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11.80	5.90	8.58	4.29	0.00	0.00	0.00	0.00	x
40.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13.20	6.60	9.60	4.80	0.00	0.00	0.00	0.00	x
50.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.20	7.60	11.05	5.53	0.00	0.00	0.00	0.00	x
65.00	0.00	0.00	0.00	0.00	16.40	8.20	11.93	5.96	0.00	0.00	0.00	0.00	x
80.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18.40	11.04	13.38	8.03	0.00	0.00	0.00	0.00	x
100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20.20	12.12	14.69	8.81	0.00	0.00	0.00	0.00	x
125.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.40	14.64	17.75	10.65	0.00	0.00	0.00	0.00	x
150.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.80	14.88	18.04	10.82	0.00	0.00	0.00	0.00	x
200.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30.00	21.00	21.82	15.27	0.00	0.00	0.00	0.00	x
250.00	0.00	0.00	0.00	0.00	33.60	23.52	24.44	17.11	0.00	0.00	0.00	0.00	x
300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	38.00	26.60	27.64	19.35	0.00	0.00	0.00	0.00	x

45

350.00	0.00	0.00	0.00	0.00	43.00	34.40	31.27	25.02	0.00	0.00	0.00	0.00	x
400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	43.60	34.88	31.71	25.37	0.00	0.00	0.00	0.00	x
450.00	0.00	0.00	0.00	0.00	51.40	41.12	37.38	29.91	0.00	0.00	0.00	0.00	x
500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50.00	40.00	36.36	29.09	0.00	0.00	0.00	0.00	x
600.00	0.00	0.00	0.00	0.00	61.00	48.80	44.36	35.49	0.00	0.00	0.00	0.00	x
700.00	0.00	0.00	0.00	0.00	66.80	53.44	48.58	38.87	0.00	0.00	0.00	0.00	x
800.00	0.00	0.00	0.00	0.00	76.00	60.80	55.27	44.22	0.00	0.00	0.00	0.00	x
900.00	0.00	0.00	0.00	0.00	79.00	63.20	57.45	45.96	0.00	0.00	0.00	0.00	x
1000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	92.40	73.92	67.20	53.76	0.00	0.00	0.00	0.00	x
Усього розподільчі тр-пров. ГВП підземної прокладки	**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**

Розподільчі теплові мережі ГВП безканальної прокладки, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби ГВП (передбачається цілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні))	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів ГВП	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів ГВП	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів Циркуляц. ГВП	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів Циркуляц ГВП	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів ГВП	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопроводів ГВП	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів Циркуляц	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопроводів Циркуляц	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	
25.00	0.00	0.00	0.00	0.00	28.60	14.30	20.80	10.40	0.00	0.00	0.00	0.00	x
40.00	0.00	0.00	0.00	0.00	31.50	15.75	22.91	11.45	0.00	0.00	0.00	0.00	x
50.00	0.00	0.00	0.00	0.00	34.40	17.20	25.02	12.51	0.00	0.00	0.00	0.00	x
65.00	0.00	0.00	0.00	0.00	39.00	19.50	28.36	14.18	0.00	0.00	0.00	0.00	x
80.00	0.00	0.00	0.00	0.00	40.00	24.00	29.09	17.45	0.00	0.00	0.00	0.00	x
100.00		0.00		0.00	42.60	25.56	30.98	18.59	0.00	0.00	0.00	0.00	x
125.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45.40	27.24	33.02	19.81	0.00	0.00	0.00	0.00	x
150.00		0.00	0.00	0.00	52.00	31.20	37.82	22.69	0.00	0.00	0.00	0.00	x
200.00	0.00	0.00	0.00	0.00	56.80	39.76	41.31	28.92	0.00	0.00	0.00	0.00	x
250.00	0.00	0.00	0.00	0.00	62.40	43.68	45.38	31.77	0.00	0.00	0.00	0.00	x
300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	68.60	48.02	49.89	34.92	0.00	0.00	0.00	0.00	x
350.00	0.00	0.00	0.00	0.00	75.20	60.16	54.69	43.75	0.00	0.00	0.00	0.00	x
400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	79.00	63.20	57.45	45.96	0.00	0.00	0.00	0.00	x
450.00	0.00	0.00	0.00	0.00	84.20	67.36	61.24	48.99	0.00	0.00	0.00	0.00	x
500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	91.80	73.44	66.76	53.41	0.00	0.00	0.00	0.00	x
600.00	0.00	0.00	0.00	0.00	101.40	81.12	73.75	59.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x
700.00	0.00	0.00	0.00	0.00	108.40	86.72	78.84	63.07	0.00	0.00	0.00	0.00	x
800.00	0.00	0.00	0.00	0.00	121.60	97.28	88.44	70.75	0.00	0.00	0.00	0.00	x
900.00	0.00	0.00	0.00	0.00				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x
1000.00	0.00	0.00	0.00	0.00				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x
Усього розподільчі опалення безка-нальної прокладки	**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**

Розподільчі трубопроводи ГВП розміщені на відкритому повітрі, по яким транспортується теплова енергія виключно на потреби ГВП (передбачається цілорічне функціонування) та які побудовані, відремонтовані або модернізовані після 1990 року

46

Діаметр умовний	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Подача)	Довжина непопередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні))	Довжина попередньо ізольованих трубопроводів (Циркуляційні)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 1)	Питомі втрати т.е. непопередньоізольованих трубопроводів (темп. граф 2)	Питомі втрати т.е. попередньоізольованих трубопроводів (темп. граф2)	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням непопередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з охолодженням попередньоізольованих трубопроводів	Втрати т.е. з витоком теплоносія (темп граф 1)
мм	м	м	м	м	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	ккал/м/год	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	
25.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.21	6.10	9.11	4.56	0.00	0.00	0.00	0.00	x
40.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14.10	7.05	10.49	5.25	0.00	0.00	0.00	0.00	x
50.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.82	7.91	12.21	6.10	0.00	0.00	0.00	0.00	x
65.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17.80	8.90	13.41	6.71	0.00	0.00	0.00	0.00	x
80.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19.60	11.76	14.96	8.98	0.00	0.00	0.00	0.00	x
100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22.27	13.36	17.37	10.42	0.00	0.00	0.00	0.00	x
125.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25.11	15.06	19.43	11.66	0.00	0.00	0.00	0.00	x
150.00	0.00	0.00	0.00	0.00	27.86	16.72	21.67	13.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x
200.00	0.00	0.00	0.00	0.00	34.22	23.96	27.00	18.90	0.00	0.00	0.00	0.00	x
250.00	0.00	0.00	0.00	0.00	39.73	27.81	31.47	22.03	0.00	0.00	0.00	0.00	x
300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45.14	31.60	36.11	25.28	0.00	0.00	0.00	0.00	x
350.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50.56	40.45	40.76	32.61	0.00	0.00	0.00	0.00	x
400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	55.98	44.78	45.40	36.32	0.00	0.00	0.00	0.00	x
450.00	0.00	0.00	0.00	0.00	59.67	47.74	48.32	38.66	0.00	0.00	0.00	0.00	x
500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	65.18	52.14	52.79	42.24	0.00	0.00	0.00	0.00	x
600.00	0.00	0.00	0.00	0.00	74.63	59.71	62.25	49.80	0.00	0.00	0.00	0.00	x
700.00	0.00	0.00	0.00	0.00	84.18	67.34	68.96	55.17	0.00	0.00	0.00	0.00	x
800.00	0.00	0.00	0.00	0.00	94.07	75.25	77.56	62.05	0.00	0.00	0.00	0.00	x
900.00	0.00	0.00	0.00	0.00	103.27	82.61	84.95	67.96	0.00	0.00	0.00	0.00	x
1000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	113.24	90.59	93.38	74.70	0.00	0.00	0.00	0.00	x
Усього розподільчі тр-пров. ГВП надземної прокладки	**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**
Загальні втрати теплової енергії у теплових мережах, приєднаних до котельної з охолодженням теплоносія, Гкал					**96.73**								

Керівник

М.П.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

Порівняльні парамертри ефективності магістральної теплової мережі по вул. 1-ої Гвардійської Армії від ТК-14/24 до ТК-14/25

№ з/п	Трубопроводи, робота яких передбачена протягом усього року (магістральні трубопроводи)		Існуюча схема пркладки теплової мережі			Пропонована схема після реалізації ІП		
	Показник	од. виміру	Прокладка підземна в нпрохідних каналах	Підземна безка нальна прокалад ка	Надземна прокладка	Прокладка підземна в нпрохідних каналах	Підземна безка нальна прокалад ка	Надземна прокладка
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Діаметр зовнішній подавального трубопроводу	м	0.53				0.53	
2	Діаметр зовнішній зворотного трубопроводу	м	0.53				0.53	
3	Глибина залягання осі трубопровода підземної прокладки	м	2		X		2	X
4	Ширина внутрішня каналу	м	2	X	X		X	X
5	Висота внутрішня каналу	м	1	X	X		X	X
6	Ширина стінки каналу	м	0.05	X	X		X	X
7	Відстань між осями трубопроводів подаючого і зворотного	м	X			X	1.1	
8	Температура води у подавальному трубопроводі	град С	72.97	72.97	72.97	72.97	72.97	72.97
9	Температура води у зворотному трубопроводі	град С	45.12	45.12	45.12	45.12	45.12	45.12
10	Температура зовнішньо повітря	град С	X	X	7.00	X	X	7.00
11	Температура повітря в каналі	град С	32.23	X	X	#ЗНАЧ!	X	X
12	Температура грунта на глибині розташування осі трубопроводів підземної прокладки	град С	10.00	10.00	X	10.00	10.00	X
13	Коефіцієнт тепловіддачі від трубопроводу до зовнішнього повітря	Вт/м.кв/год	X	X	29	X	X	29
14	Коефіцієнт тепловіддачі від трубопроводу до повітря у каналі та від повітря до стінки каналу	Вт/м.кв/год	8	X	X	8	X	X
15	Коефіцієнт теплопровідності грунта	Вт/м/град С	2.5586		X		2.5586	X
16	Коефіцієнт теплопровідності матеріалу каналу	Вт/м/град С	2.04	X	X		X	X
17	Товщина ізоляції подавального трубопроводу	м	0.05				0.08	
18	Товщина ізоляції зворотного трубопроводу	м	0.05				0.08	
19	Коефіцієнт теплопроводності ізоляції подавального трубопроводу	Вт/м/град С	0.06075				0.03	
20	Коефіцієнт теплопроводності ізоляції звортотного трубопроводу	Вт/м/град С	0.05655				0.03	
21	**Питомі теплові втрати подавального трубопроводу**	**ккал/год/м.пог**	**105.69**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**39.04**	**0.00**
22	**Питомі теплові втрати звортотного трубопроводу**	**ккал/год /м.пог**		**0.00**	**0.00**		**20.30**	**0.00**

48

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер КЭП "ЧиТЭЦ"
ООО ФИРМА "ТЕХНОВА"
_____ Ю.Г. Алефиренко

"____" _____ 2016 г.

ДЕФЕКТНЫЙ АКТ

Тепловой сети по ул. 1-й Гв. Армии
(от ТК-14/24-2 к ТК-14/25-1 инв. №73.0103)

Комисия в сосотаве начальника ЦТС Черняк В.М. ст. мастер ЦТС Пенский А.А. мастера ЦТС Обитоцкий Д.М. составила настоящий акт о техническом состоянии участка тепловой сети по ул. 1-ой Гвардейской Армии от ТК-14/24-2 до ТК-14/25-1.

Тепловая сеть эксплуатируется с 01.07.1980 г.

В процессе эксплуатации и при проведении гидравлических испытаний давлением 16 кгс/см2 были зафиксированы повреждения трубопровода.

При осмотре строительных конструкций тепловой сети и трубопроводов были выявлены следующие замечания:

- проседание по профилю прокладки нижних лотков теплосети;
- смещение верхних лотков;
- конструкционная прочность отдельных строительных элементов канала нарушена;
- нарушение гидроизоляции канала;
- повышенный наружный коррозионный износ трубопроводов.

Комиссия считает, что причинами приведшими к многочисленным повреждениям на указанном участке тепловой сети являются нарушения технологии проведения строительных работ и низкое качество строительных материалов, поэтому необходима реконструкция участка тепловой сети по ул. 1-й Гв. Армии (от ТК-14/24-2 к ТК-14/25-1) с выполнением следующих мероприятий:

1. Демонтаж существующих трубопроводов и непроходных каналов;
2. Монтаж новых непроходных каналов и новых трубопроводов Ду 500 L= м.п.

Начальник ЦТС — Черняк В.М.

Ст. мастер ЦТС — Пенский А.А.

Мастер ЦТС — Обитоцкий Д.М.

Аналітика поривів на магістральних теплових мережах з 2012 р. по 2016 р.

№ п/п	Адреса ділянок трубопроводів	Кількість поривів на магістральних теплових мережах за п'ять років					Всього
		2012 рік	2013 рік	2014 рік	2015 рік	2016 рік	
1.	вул. 1-й Гв. Армії (ТК14/24-1-ТК14/25-2)	1	0	1	1	2	5
2.	вул. Коцюбинського, 38-46 (ТК27-ТК29)	0	1	0	2	2	5
3.	вул. Г.Полуботка, 14 (ТК32/2-ТК32/3)	0	1	0	1	0	2
4.	вул. Г.Полуботка, 40-44 (ТК37-ТК38)	0	2	1	0	0	3
5.	вул. Г.Полуботка, 95 (ТК45-46)	0	0	0	0	1	1
6.	вул. Д.Самоквасова, 11 (ТК2/2-ЦТП Стахановцев,11)	1	2	0	0	0	3
7.	вул. Д.Самоквасова, 15-19 (ТК2/2-ТК2/3)	2	0	0	0	0	2
8.	вул. Жабинського, 2а (ТК212-ТК-213)	0	0	0	1	0	1
9.	вул. І.Мазепи, 27-35 (ТК14/5-ТК14/6)	1	0	1	1	0	3
10.	вул. І.Мазепи, 49-53 (ТК12-ТК13а)	0	0	0	0	1	1
11.	вул. І.Мазепи, 53в (ТК8-ТК9)	1	0	0	0	1	2
12.	вул. Кирпоноса (ТК28/4-ТК28/7)	1	1	1	0	1	4
13.	вул. Коцюбинського, 72-76 (ТК32-ТК33)	0	1	0	0	0	1
14.	вул. Ремісничa, 52-58 (ТК14/11-1-ТК14/11-2)	0	0	1	0	0	1
15.	вул. Старобелоуська, 33 (ТК14/8-6-ТК14/8-6-б)	0	1	2	1	0	4
16.	вул. Старобелоуська, 4 (ТК14/8-4-ТК14/8-5)	1	0	0	1	1	3
17.	вул. Ціолковського, 11-13 (ТК105-108)	1	1	0	0	1	3
18.	вул. Ціолковського, 20 (ТК101-ТК102)	0	1	1	1	0	3
19.	пр. Перемоги, 58 (ТК18а-ТК18а-1)	0	0	1	0	1	2
20.	пр. Перемоги,33-35 (ТК17-ТК18)	1	0	0	0	0	1

Начальник цеху теплових мереж
КЕП "Чернігівська ТЕЦ" ТОВ фірми "ТехНова" **В.М. Черняк**

50

Район теплосети Ин 1 ТЦ
Дата 13.05.2016

АКТ № 4
НА ОСМОТР ТЕПЛОМАГИСТРАЛЕЙ В ШУРФЕ

Наименование (№ магистрали) ТМ-1
Место шурфовки, между камерами ТК-14/25-1 и ТК 14/25-2
На расстоянии 6 м от камеры ТК 14/25-1
На длине 8 м
Год строительства участка теплосети 1985
Длительность эксплуатации 35 лет, тип прокладки непроходной канал
диаметр трубопровода: подающего Ø530Х8 мм, обратного Ø530х8 мм

Результаты осмотра

1. Характеристика участка сети: Магистральная тепловая сеть с параметрами 130°-70°С
2. Характеристика наружного покрытия над проложенной трассой: асфальтобетонное покрытие, проезжая часть
3. Характеристика грунта: суглинок
4. Уровень грунтовых вод: ниже дна канала
5. Наличие дренажного устройства: нет
6. Глубина заложения прокладки: 2,2 метра
7. Гидроизоляция канала отсутствует
8. Характеристика и состояние строительных конструкций железобетонные лотки, частично разрушены
9. Внутреннее состояние канала заилен на 30%
10. Покровный слой:
    подающая труба:
    обратная труба: асбоцементные скорлупы, лакостеалоткань
11. Тепловая изоляция (материал, состояние):
    подающая труба:
    обратная труба: минеральная вата - удовлетворительное
12. Антикоррозионное покрытие труб, его состояние:
    подающая труба:
    обратная труба: отсутствует

13. Наличие коррозии, ее характеристика и интенсивность, толщина коррозионной пленки, диаметр и глубина каверн, местонахождение по оси трубы:

подающая труба: _____

обратная труба: Сквозное коррозионное повреждение в верхней части трубопровода в месте стыка лотка из-за частичного разрушения лотка.

14. Наличие электрифицированного транспорта и расстояние до ближайших рельсов: —

15. Наличие в близи теплотрассы других подземных коммуникаций (кабелей, газопроводов, водопровода, канализации и т.п.): параллельно с тепловой сетью - газопровод и водопровод

16. Наличие на смежных подземных коммуникациях электрозащитных установок: _____

17. Предполагаемые причины разрушения теплоизоляционной конструкции и наружной коррозии: Увлажнение через неплотность и частичного разрушения лотковых перекрытий (нарушение гидроизоляции канала)

18. Намеченные мероприятия по устранению причин дефектов: Заменить поврежденный участок Ø530x8 l = 6 метров, заменить лотковые перекрытия, восстановить гидроизоляцию канала.

19. Описание работ по восстановлению прокладки в месте шурфовки Заменен участок трубопровода Ø530x8 l = 6 метров, окрашен в 2 слоя суриком, восстановлена тепловая изоляция минвата, покровный слой - руберойд. Перекрыт новым лотком, щели и стыки замазаны цементным раствором.

20. Дата восстановления: 14.05.2016

21. Дополнительные данные: _____

22. ПРИЛОЖЕНИЯ:

а. анализ проб на влажность: _____

б. коррозионная активность грунта: низкая

в. разность электрических потенциалов труба–земля _____

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Начальник ЦТС [подпись] Черняк В.М.

мастер ЦТС [подпись] Облтодиль Ф.М.

мастер ЦТС [подпись] Лавец М.В.

Район теплосети Черниговская [illegible]
Дата 09.08.2016

АКТ № 10
НА ОСМОТР ТЕПЛОМАГИСТРАЛЕЙ В ШУРФЕ

Наименование (№ магистрали) ТМ-1
Место шурфовки, между камерами ТК14/25-1 — ТК 14/25-2
На расстоянии 36 м от камеры ТК 14/25-1
На длине 7 м
Год строительства участка теплосети 1985
Длительность эксплуатации 31 лет, тип прокладки непроходной канал
диаметр трубопровода: подающего 530×8 мм, обратного — мм

Результаты осмотра

1. Характеристика участка сети: магистральная теплосеть с параметрами 130 - 70 °С
2. Характеристика наружного покрытия над проложенной трассой: асфальт, проездная часть улицы
3. Характеристика грунта: суглинок
4. Уровень грунтовых вод: ниже уровня канала
5. Наличие дренажного устройства: отсутствует
6. Глубина заложения прокладки: 2,2 м
7. Гидроизоляция канала отсутствует
8. Характеристика и состояние строительных конструкций: железобетонные лотки, частично разрушен
9. Внутреннее состояние канала заилен на 50 %
10. Покровный слой:
    подающая труба: асбоцементные сегменты, лакостеклоткань
    обратная труба: не вскрывалась
11. Тепловая изоляция (материал, состояние):
    подающая труба: минвата, частично разрушена по причине увлажнения
    обратная труба: не вскрывалась
12. Антикоррозионное покрытие труб, его состояние:
    подающая труба: не сохранилось
    обратная труба: не вскрывалась

13. Наличие коррозии, ее характеристика и интенсивность, толщина коррозионной пленки, диаметр и глубина каверн, местонахождение по оси трубы:

подающая труба: в месте стыков лотков в верхней части трубы коррозионная корка толщиной от 4 до 6 мм на длине 4 м/п, сквозное коррозионное повреждение трубы

обратная труба: не вскрывалась

14. Наличие электрифицированного транспорта и расстояние до ближайших рельсов: нет

15. Наличие в близи теплотрассы других подземных коммуникаций (кабелей, газопроводов, водопровода, канализации и т.п.): параллельно т/сети проложен водопровод и газопровод

16. Наличие на смежных подземных коммуникациях электрозащитных установок:

17. Предполагаемые причины разрушения теплоизоляционной конструкции и наружной коррозии: постоянное увлажнение магнаты по причине разрушения ж/б конструкций канала

18. Намеченные мероприятия по устранению причин дефектов: заменить поврежденный участок трубопровода, восстановить конструкцию ж/б канала, выполнить гидроизоляцию

19. Описание работ по восстановлению прокладки в месте шурфовки заменен участок трубопровода $l = 4,5$ м/п; труба окрашена суриком МА-115 в два слоя; заменен верхний лоток канала, стыки лоткового канала заделаны песчано-цементным раствором М 150, выполнена обмазочная гидроизоляция битумом

20. Дата восстановления: 11.08.2016

21. Дополнительные данные:

22. ПРИЛОЖЕНИЯ:

а. анализ проб на влажность:

б. коррозионная активность грунта:

в. разность электрических потенциалов труба–земля:

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Начальник ЦТС Чернек В.М

мастер ЦТС Швец М.В

мастер ЦТС Обитоцкий Х.М

ПАСПОРТ ТРУБОПРОВОДА

Регистрационный № 36

Описание трубопровода

Наименование и адрес предприятия владельца трубопровода Черниговская ТЭЦ, 250028, г. Чернигов

Назначение трубопровода подача сетевой воды

Рабочая среда вода

Рабочие параметры среды: давление 12 кг/см² температура 150 °С

Наружный диаметр и толщина стенки трубы, мм	Обозначение участков на схеме трубопровода	Протяженность участков трубопровода
530×8	ТК-14/18 - ТК-14/26	241 м.
377×7	ТК-14/26 - ТК-14/31	364 м.
426×8	ТК-14/26 - ТК-14/26-1	45 м.

55

Наружный диаметр и толщина стенки трубы, мм	Обозначение участков на схеме трубопровода	Протяжени участков труб

Перечень схем, чертежей, свидетельств и других документов на изготовление и монт трубопровода, представляемых при регистрации:

1. Свидетельство о монтаже трубопро
2. Копия дипломов сварщиков
3. Схема сварных стыков трубопровода
4. Заключение о проверке радиографиро сварных швов
5. Выписка из сертификатов заводо поставщиков
6. Акт гидравлического испытания

М. П.

«10» сентября 1985 г. Гл. инженер [signature]

57

Лицо, ответственное за исправное состояние и безопасную эксплуатацию трубопровода

№ и дата приказа о назначении	Должность, фамилия, имя и отчество	Дата проверки знаний Правил Котлонадзора	Роспись ответственного лица
№ 31 от 24.01.85	Ст. мастер УПС Дарьяных Михаил Петрович	16.02.84г	[signature]
№173 и.о. от 20.07.87г.	Ст. мастер УПС Пичик Петр Афанасьевич	16.03.87г.	[signature]
№ 310 от 31.12.87г.	Начальник цеха Кричевский В.М.	10.02.87г.	[signature]
№ 49 от 28.02.91г.	Нач. цеха Кричевский В.М.	6.08.98г.	[signature]
№160 от 03.11.97г.	Нач. цеха Пичик П.А.	29.02.96	[signature]
№ 79 от 20.05.99г.	Нач. цеха Павлюченко А.А.	25.12.98г.	[signature]
№ 48 от 03.03.10г.	Начальник цеха тепловых сетей Черняк Виктор Мих	07.12.2009г.	[signature]
№403-К от 31.05.10	Нач. УПС Павлюченко А.А.	23.06.10г.	[signature]
№ 335-К от 28.11.11	Начальник цеха тепловых сетей Ващенко Игорь Григорьевич	28.01.1999г.	[signature]
№118-К от 11.03.2014	Нач. УПС Черняк Виктор Михайлович	07.12.2009г.	[signature]

ПАСПОРТ ТРУБОПРОВОДА

Регистрационный № 37

[illegible] на плот. 13.05.04.

Описание трубопровода

Наименование и адрес предприятия владельца трубопровода Черниговская ТЭЦ, 250020, г. Чернигов

Назначение трубопровода обратная сетевая вода

Рабочая среда вода

Рабочие параметры среды: давление 12 кг/см² температура 70 °С

Наружный диаметр и толщина стенки трубы, мм	Обозначение участков на схеме трубопровода	Протяженность участков трубопровода
530×8	ТК-14/18 - ТК-14/26	841 м
377×7	ТК-14/26 - ТК-14/31	364 м
426×8	ТК-14/26 - ТК-14/26-1	45 м

60

Наружный диаметр и толщина стенки трубы, мм	Обозначение участков на схеме трубопровода	Протяженность участков трубопровода

Перечень схем, чертежей, свидетельств и других документов на изготовление и монтаж трубопровода, представляемых при регистрации:

1. Свидетельство о монтаже трубопровода
2. Копии дипломов сварщиков
3. Схема сварных стыков трубопровода
4. Заключение о проверке радиографированием сварных швов
5. Выписка из сертификатов заводов-поставщиков
6. Акт гидравлического испытания

М. П.

«10» октября 1965 г. Гл. инженер [подпись]

62

Лицо, ответственное за исправное состояние и безопасную эксплуатацию трубопровода

№ и дата приказа о назначении	Должность, фамилия, имя и отчество	Дата проверки знаний Правил Котлонадзора	Роспись ответственного лица
N 31 от 24.01.85г	Ст. мастер УТС Дарюшин Михаил Петрович	16.01.84г.	[signature]
N173 от 20.07.87г	Ст. майор УТС Пичик Петр Адам	16.03.87г.	[signature]
N310 от 31.12.87г.	начальник цеха Кричевский В.М.	10.08.87г.	[signature]
N49 от 28.02.91г	нач. цеха Кричевский В.М.	6.08.90г.	[signature]
N160 от 03.11.97г	Нач. цеха Пичик П.А.	29.01.96г.	[signature]
N79 от 20.05.99г.	Нач. цеха Павлюченко А.А.	25.12.98г.	[signature]
N 48 от 03.03.10г.	Начальник цеха тепловых сетей Черник Виктор Михайлович	07.12.2009	[signature]
N403-К от 31.05.10	Нач. УТС Павлюченко А.А.	23.06.10г	[signature]
№ 335-К от 28.11.11	Начальник цеха тепловых сетей Ващенко Игорь Григорьевич	28.01.1999г	[signature]
N118-К от 11.03.2014г	Начальник УТС Черник Виктор Михайлович	07.12.2009г	[signature]

63

[illegible] испытания на плот [illegible]

Записи результатов освидетельствования трубопроводов

Дата освидетельствования	Результаты освидетельствования	Срок следующего освидетельствования
24.04.85г	Испытания на расчётную температуру теплоносителя + 150°С. Замечаний нет. Ст. мастер УТиС [подпись] / Дарнолых / Инженер технадзора [подпись] / Федозубова /	24.04.87г
14.05.85г	Гидравлическое испытание давлением Р=18 ати до ремонта. Замечаний нет. Ст. м-р УТиС [подпись] / Дарнолых / Инж-р по тех. надз. [подпись] / Федозубова /	14.05.86г
15.06.85г	Наружный осмотр трубопровода и опор в доступных местах. Замечаний нет. Ст. м-р УТиС [подпись] / Дарнолых / Инж-р по тех. надз. [подпись] / Федозубова /	15.06.86г
25.07.85г	Гидравлическое испытание давлением 19 ата после ремонта. Замечаний нет. Работа трубопровода разрешается при условии соблюдения „Правил устройства и безопасной эксплуатации тр-дов пара и горячей воды". Ст. м-р УТиС [подпись] / Дарнолых / Инж-р по тех. надз. [подпись] / Федозубова /	25.07.86г
12.06.86г	Гидравлическое испытание на ~~расчётную~~ плотность Р=17,5 ат. Замечаний нет. Ст. м-р УТиС [подпись] / Дарнолых / Ин-р по т/надз. [подпись] / Федозубова /	12.06.87г (до ремонта)

ЧЕРНИГОВСКАЯ ТЭЦ

ПАСПОРТ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ

Теплосеть ПЭО „Киевэнерго"
название энергоуправления или энергосистемы

Эксплуатационный район г. Чернигов

Магистраль № _____

Паспорт № 19

Вид сети водяная
водяная, паровая

Источник теплоснабжения Черниговская ТЭЦ
ТЭЦ, котельная

Участок сети от ТК-14/18 до ТП Ленина 89

Название проектной организации и № проекта Госстрой УССР Гипрогражданпромстрой Черниговский филиал

Общая длина трассы 760 м

Теплоноситель вода Расчётные данные: давление 12-1,2 кгс/см^2, температура 150-70 °С.

Год постройки 1977-1978 Год ввода в эксплуатацию 1978

Балансовая стоимость _____ руб.

64

8. КОНТРОЛЬНЫЕ ВСКРЫТИЯ.

Место вскрытия	Дата	Назначение вскрытия	Результаты осмотра и № акта
ТК 14/24-2-ТК14/25-1	28.04.87	Контрольная шурфовка	Коррозия отсутствует Акт №2 от 28.04.87г.
ТК 14/18-ТК14/19	15.06.94г.	Контрольная шурфовка	Коррозионная корка местами 1÷3. Акт №1 от 15.06.94г.
ТК 14/24-2-ТК 14/27	29.07.04г.	Контрольная шурфовка	Местами коррозионная плёнка до 0,5м Акт №3 от 30.07.04г
ТК 14/24-2-ТК 14/25-1	29.07.04г.	Устранение порыва	Порыв 47м от ТК 14/25-1 в нижней части трубы, на длине 3,0м коррозионная корка толщиной 5-7 мм. Акт №4 от 30.07.04г.
ТК 14/19-ТК 14/20	10.08.05г.	Устранение порыва	Порыв 30м от ТК 14/19 сбоку трубы в районе Н.О. Коррозионная корка толщиной 3÷5 мм. Акт №6 от 12.08.05г.
ТК 14/25-1-ТК 14/25-2	12.06.06	Устранение порыва	Порыв 68м от ТК 14/25-1 в верхней части трубы в месте стыка лотков. Коррозионная корка толщиной до 5 мм. Акт №6 от 12.06.06г.
ТК 14/25-1-ТК 14/25-2	7.06.06.	Контрольная шурфовка	Коррозионная корка в верхней части трубы 2÷3мм. Акт №5 от 7.06.06
ТК 14/24-1 ТК 14/24-2	20.03.06.	Устранение порыва	Порыв 4м от ТК 14/24-1 в нижней части трубы. Коррозионная корка толщиной до 10. Акт №9 от 20.03.06г.

Место вскрытия	Дата	Назначение вскрытия	Результаты осмотра и № акта
ТК 14/24-2 - ТК 14/25-1	31.07.07	Устранение порыва	Порыв 18м от ТК 14/24-2 порыв в верхней части трубопровода в месте стыковки лотков. Акт №4 от 31.07.07г.
ТК 14/25-1 - ТК 14/25-2	25.07.07	Контрольная шуроровка	Коррозионная чешуя толщиной 34 мм в верхней части трубопровода в местах стыков лотков. Акт №5 от 25.07.07
ТК 14/18 - ТК 14/19.	12.09.07.	Устранение порыва	Порыв 65м от ТК 14/19. на неподвижной опоре в нижней части трубопровода. Коррозионная корка толщиной 8мм. Акт №7 от 12.09.07г.
ТК 14/24-1 - ТК 14/24-2	19.03.12	Устранение порыва	Порыв на расстоянии 34м от ТК 14/24-на неподвижной опоре обратного трубопровода заменен участок трубы Ф530 х 8мм длиной.
ТК-14/25-1 - ТК-14/25-2	20.08.14	Устранение порыва	Порыв на расстоянии 20м от ТК-14/25-1 в верхней части трубопровода (подачи). Коррозионная корка толщиной 6мм. Акт №7 от 20.08.2014г.
ТК 14/24-1 - ТК 14/24-2	09.09.15г	Устранение порыва	Порыв на расстоянии 6,0м от ТК-14/24-2 в верхней части трубы (обратка) в месте стыка лотков. Акт №10 от 09.09.15г.

ВІДОМІСТЬ РОБОЧИХ КРЕСЛЕНЬ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТУ МАРКИ ТМ

АРКУШ	НАЙМЕНУВАННЯ	ПРИМІТКА
1	Загальні дані	
2	План від ТК14/24-1 існ. до ТК14/25-2 існ. Розрізи 1-1, 2-2	
3	Теплокамера ТК14/25-1 реконстр. Теплокамера ТК14/24-2 реконстр.	
4	Профіль від ТК14/25-1 реконстр. до ТК14/25-2 існ.	
5	Профіль від ТК14/24-2 реконстр. до ТК14/25-1 реконстр.	
6	Профіль від ТК14/24-1 існ. до ТК14/24-2 реконстр.	

ВІДОМІСТЬ ДОКУМЕНТІВ, НА ЯКІ ПОСИЛАЮТЬСЯ ТА ЯКІ ДОДАЮТЬСЯ

ПОЗНАЧЕННЯ	НАЙМЕНУВАННЯ	ПРИМІТКА
	ДОКУМЕНТИ, НА ЯКІ ПОСИЛАЮТЬСЯ	
Серія 4.904-65	Прокладка трубопроводів водяних теплових мереж в непрохідних каналах.	
Серия 4.903-10	Изделия и детали трубопроводов для для тепловых сетей. Выпуск 4. Опоры трубопроводов неподвижные	
К7373-3	Типові деталі ущільнення вводів інженерних мереж	
	ДОКУМЕНТИ, ЯКІ ДОДАЮТЬСЯ	
0022 - 17 - ТМ.С	Специфікація обладнання, виробів та матеріалів	(на 2-х аркушах)

ВІДОМІСТЬ ОСНОВНИХ КОМПЛЕКТІВ РОБОЧИХ КРЕСЛЕНЬ

ПОЗНАЧЕННЯ	НАЙМЕНУВАННЯ	ПРИМІТКА
ГП	Генеральний план	
ТМ	Тепломеханічні рішення теплових мереж	
АБ	Архітектурно-будівельні рішення	
К	Кошторисна документація	

Погоджено:

Замість інв. №

Підпис та дата

Загальні вказівки

Даний розділ проекту зовнішніх тепломереж розроблений на основі завдання на проектування, затвердженого замовником.

Проект виконано у відповідності до діючих норм, правил та державних стандартів та ДБН 2.5-39-2008 "Теплові мережі".

Зовнішні тепломережі виконані на топографічній зйомці території, наданої замовником.

Існуючий магістральний трубопровід, підлягаючий реконструкції, Ду 530 х 8 мм в тепловій ізоляції з мінеральної вати прокладений в 1978 р. Падаючий і зворотній трубопровід прокладений в окремих непрохідних лотках. Теплова мережа находиться під проїжджою частиною. Р=16 кгс/см2, Т1=120°С, Т2=70°С.

Реконструкція теплових мереж від теплової камери ТК14/24-1 до ТК14/25-2 по вул. 1-ї Гвардійської Армії включає:

1. Демонтаж існуючих теплових каналів;
2. Демонтаж існуючих трубопроводів Ф500 мм прокладених в теплових каналах;
3. Демонтаж існуючих нерухомих опор розміщених в теплових каналах та камерах;
4. Демонтаж існуючих рухомих опор та діелектричних плит розміщених в теплових каналах;
5. Демонтаж арматури розміщеної в теплових камерах;
6. Монтаж попередньо ізольованих трубопроводів в теплових каналах;
7. Монтаж нових (проектованих) нерухомих опор розміщених в теплових каналах та камерах;
8. Монтаж нових (проектованих) рухомих опор розміщених в теплових каналах;
9. Монтаж опорних подушок розміщених в теплових каналах;
10. Монтаж арматури в теплових камерах;

Зовнішні тепломережі виконані сталевими трубами попередньо ізольованими з поліуретановою оболонкою. Трубопроводи прокладені в межах теплофікаційних камер прийняті сталеві електрозварні з антикорозійним покриттям.

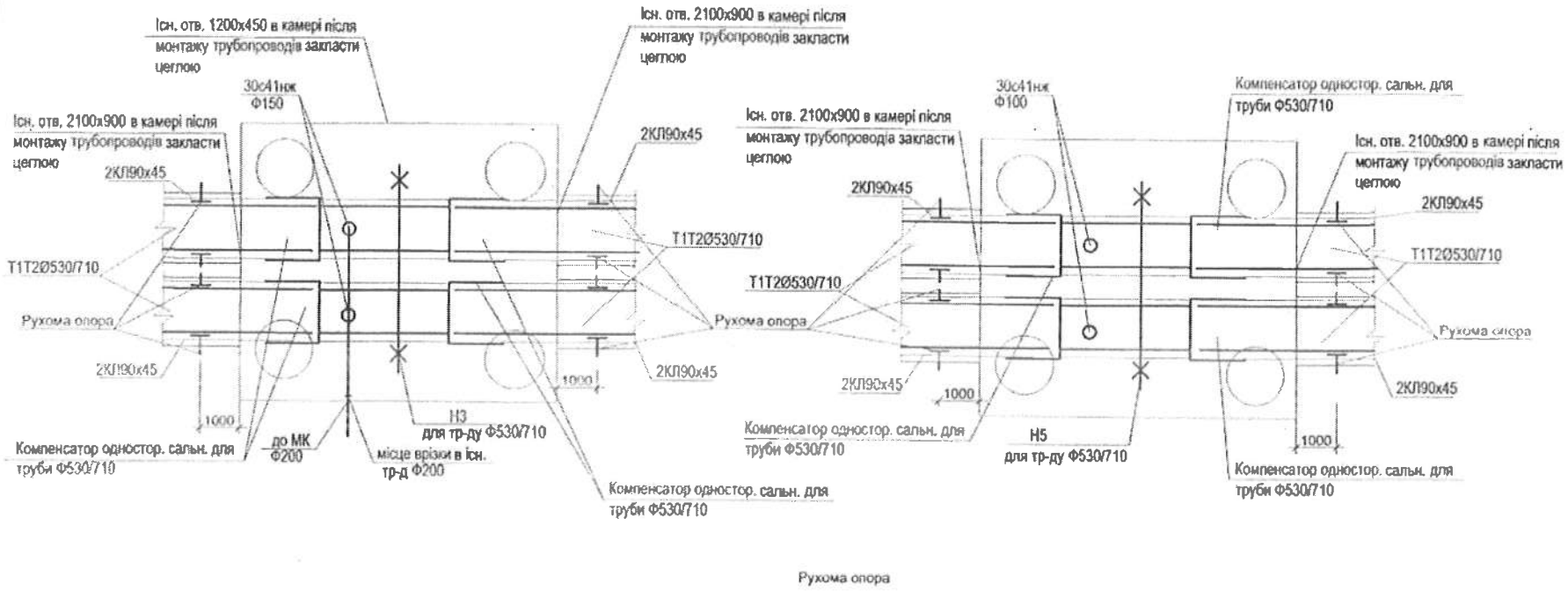
Акти прихованих робіт:

1. Гідравлічне випробування трубопроводів;
2. Зварювальні роботи;

Монтаж та здачу в експлуатацію системи теплопостачання виконувати відповідно ДБН Д.3.5-2-2009 «Охорона праці і промислова безпека в будівництві»

Робочі креслення виконані у відповідності з нормами правилами та стандартами.

Змін.	Кл.	Аркуш	№док.	Підпис	Дата	0022 - 17 - ТМ		
						Реконструкція існуючої магістральної теплової мережі з застосуванням попередньо ізольованих трубопроводів в м. Чернігові по вул. 1-ої Гвардійскої Армії від теплової камери ТК-14/24-1 до теплової камери ТК-14/25-2 Ду500-301 м п.		
ГАП		Юдіна			07.17		Стадія	Аркуш	Аркушів
Розробив		Шрамова			07.17		РП	1	6
Перевірив		Юдіна			07.17				
Н.контроль		Мовлян			07.17	Загальні дані	ТОВ "Вертикаль Центр" м. Чернігів		



1. Загальні дані дивитись на арк. ТМ-1.
2. Даний арк. читати разом з арк. ТМ-2.
3. Відмітки існуючих комунікацій уточнити по місцю.

Змін.	Кільк.	Аркуш	№док.	Підпис	Дата	0022 - 17 - ТМ		
						Реконструкція існуючої магістральної теплової мережі з застосуванням попередньо ізольованих трубопроводів в м. Чернігові по вул. 1-ої Гвардійскої Армії від теплової камери ТК-14/24-1 до теплової камери ТК-14/25-2 Ду500-301 м.п.		
ГАП		Юдіна			07.17		Стадія	Аркуш	Аркушів
Перевірив		Юдіна			07.17		РП	3	
Розробив		Шрамова			07.17	ТеплокамераТК14/25-1 реконстр. ТеплокамераТК14/24-2 реконстр.	ТОВ "Вертикаль Центр" м. Чернігів	
Н.контр.		Мовлян			06.17			

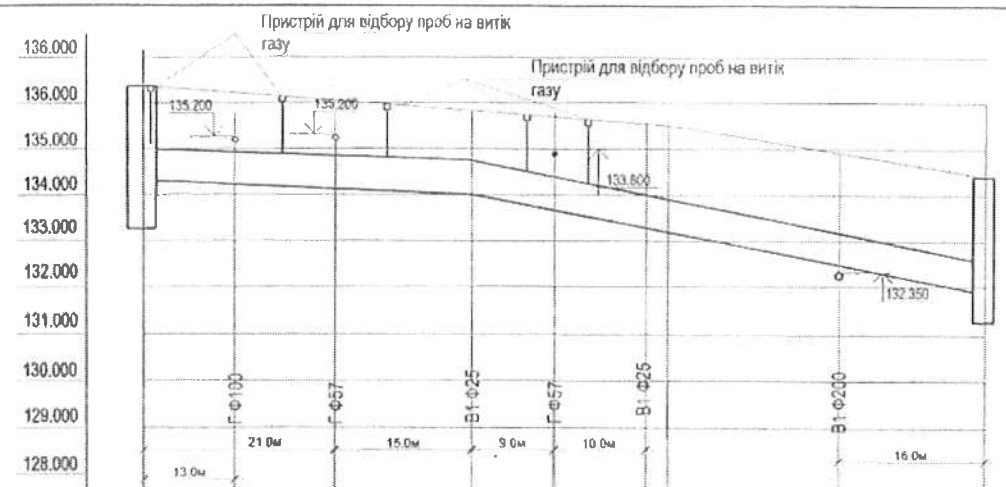
Погоджено:

Замість інв. №

Підпис та дата

Інв. № ориг.

28



Проектна відмітка землі										
Натурна відмітка землі	136.400	136.300	136.080	135.890	135.530	135.350	134.750	134.400		
Відмітка поверхні труби	133.510	134.094	134.068	134.048	133.823	133.573	133.040	132.640		
Відмітка низу труби	133.410	133.384	133.366	133.338	133.113	132.863	132.330	131.930		
Відмітка низу траншеї	133.310	133.284	133.263	133.238	133.013	132.763	132.230	131.830		
Основа	Природна									
Ухил, ‰		2	2							
Довжина, м.		21.0	15.0	55.5				25		
Номер розрізу внутрішній розмір траншеї, мм			T1T2 Ø530/710							
Розгорнутий план	ТК14/25-2/ існ.								ТК14/25-1 реконстр.	

1. Загальні дані дивитись на арк. ТМ-1.
2. Даний арк. читати разом з арк. ТМ-2.
3. Відмітки існуючих комунікацій уточнити по місцю.

Змін	Кільк.	Аркуш	№док.	Підпис	Дата
ГАП		Юдіна			06.17
Перевірив		Юдіна			06.17
Розробив		Шрамова			06.17
Н.контр.		Моалян			06.17

0022 - 17 - ТМ

Реконструкція існуючої магістральної теплової мережі з застосуванням попередньо ізольованих трубопроводів в м. Чернігові по вул. 1-ої Гвардійскої Армії від теплової камери ТК-14/24-1 до теплової камери ТК-14/25-2 Ду500-301 м.п.

Стадія	Аркуш	Аркушів
РП	4	

Профіль від ТК14/25-1 реконстр. до ТК14/25-2 існ.

ТОВ "Вертикаль Центр" м. Чернігів

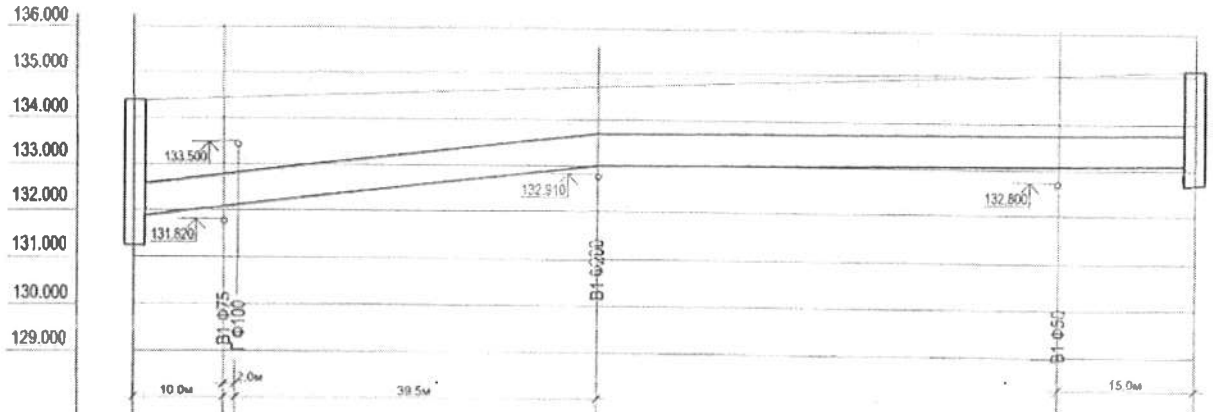
Погоджено:

Замість інв. №

Підпис та дата

Інв. № ориг.

60



Проектна відмітка землі					
Натурна відмітка землі	134.400	134.560	134.850	135.100	135.100
Відмітка поверхні труби	132.640		133.720	133.820	133.850
Відмітка низу труби	131.930		133.010	133.110	133.140
Відмітка низу траншеї	131.830	132.140	132.910	133.010	133.040
Основа			Природна		
Ухил, ‰	21		2		
Довжина, м.		51.5		64.5	
Номер розрізу	ТК14/25-1 реконстр.				ТК14/24-2 реконстр.
внутрішній розмір траншеї, мм			Т1Т2 Ø530/710		
Розгорнутий план	Н5	Т1Т2 Ø530/710	Н4		Н3

1. Загальні дані дивитись на арк. ТМ-1.
2. Даний арк. читати разом з арк. ТМ-2.
3. Відмітки існуючих комунікацій уточнити по місцю.

Змін.	Кільк.	Аркуш	№док.	Підпис	Дата
ГАП		Юдіна			06.17
Перевірив		Юдіна			06.17
Розробив		Шрамова			06.17
Н.контр.		Моелян			06.17

0022 - 17 - ТМ

Реконструкція існуючої магістральної теплової мережі з застосуванням попередньо ізольованих трубопроводів в м. Чернігові по вул. 1-ої Гвардійскої Армії від теплової камери ТК-14/24-1 до теплової камери ТК-14/25-2 Ду500-301 м.п.

Стадія	Аркуш	Аркушів
РП	5	

Профіль від ТК14/24-2 реконстр. до ТК14/25-1 реконстр.

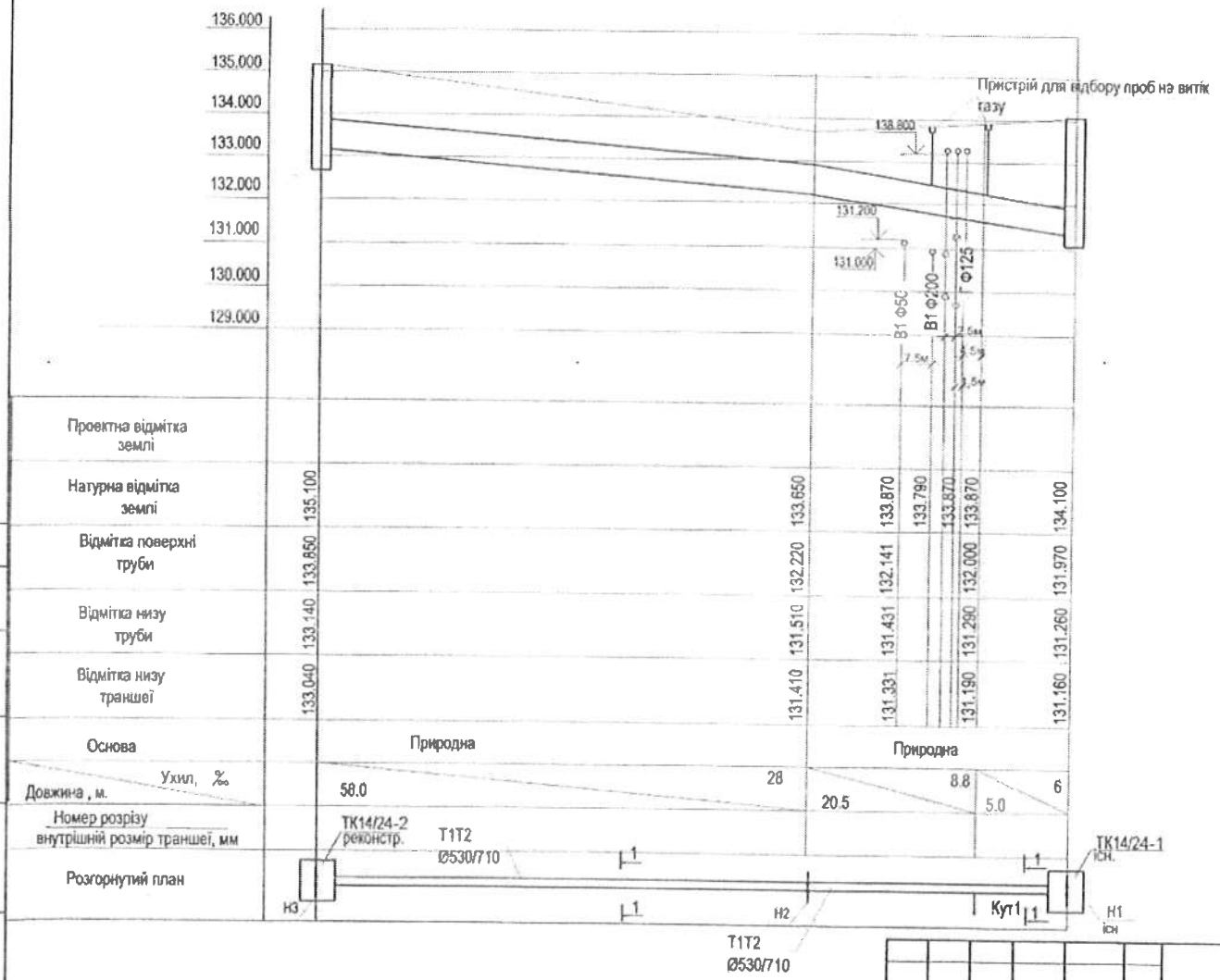
ТОВ "Вертикаль Центр" м. Чернігів

Погоджено

Замість інв. №

Підпис та дата

Інв. № оригін.



1. Загальні дані дивитись на арк. ТМ-1.
2. Даний арк. читати разом з арк. ТМ-2.
3. Відмітки існуючих комунікацій уточнити по місцю.

Змін.	Кільк.	Аркуш	№док.	Підпис	Дата
ГАП		Юдіна			06.17
Перевірив		Юдіна			06.17
Розробив		Шрамова			06.17
Н.контр.		Мовчан			06.17

0022 - 17 - ТМ

Реконструкція існуючої магістральної теплової мережі з застосуванням попередньо ізольованих трубопроводів в м. Чернігові по вул. 1-ої Гвардійскої Армії від теплової камери ТК-14/24-1 до теплової камери ТК-14/25-2 Ду500-301 м.п.

Стадія	Аркуш	Аркушів
РП	6	

Профіль від ТК14/24-1 існ. до ТК14/24-2 реконстр.

ТОВ "Вертикаль Центр" м. Чернігів

Погоджено:

Замість інв. №

Підпис та дата

Інв. № оригін.

Позиція	Найменування та технічна характеристика	Тип, марка, позначення документа, опросного аркуша	Код обладнання, виробу, матеріалу	Завод - виробник	Одиниця виміру	Кількість	Маса одиниці, кг	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Обладнання вироби та матеріали							
	1. Канал збірний залізобетонний КЛ90х45	Касафлекс			м	602.0		
	2. Труба попередньо ізольована сталева Ф530/710 в каналі				м	602.0		
	3. Труба сталева електрозварна в камері Ф530х9				м	24.0		
	4. Труба сталева електрозварна в камері Ф219х5				м	6.0		
	5. Труба сталева водогазопровідна в камері Ф32				м	1.0		
	6. Опора для попередньо ізольованної труби Ф530/710	Касафлекс			шт.	6		
	7. Опора для сталевої труби Ф530	с. 4-903-10			шт.	6		В теплокамере
	8. Компенсатор сальніковий односторонній для попередньоізольованної труби Ф530/710				шт.	6		
	9. Компенсатор сальніковий односторонній для сталевої труби Ф530				шт.	6		В теплокамере
	10. Засувка сталева Ф250				шт.	2		
	11. Вентиль муфтовий Ф32				шт.	2		
	12. Відвід 90° Ф530/710				шт.	2		
	13. Перекриття існуючої камери з люками	Див. арх.- будівельну частину			шт.	1		
	14. Врізка Ф200				місць	2		
	15. Врізка Ф500				місць	2		
	16. Пристрій для відбору проб на витік газу /ковер/				шт.	9		
	17. Цегла керамічна				$м^3$	12.84		
	18. Гільза з труби сталевої Ф800мм, L=0,5м				шт.	10		
	19. Ізоляція сталевих трубопроводів мін. ватою з попередньою гідроізоляцією				$м^3$	див. коштор.		

Погоджено:

Замість інв. №

Інв. № сост.

Змін.	Кіл.	Аркуш	№док.	Підпис	Дата
ГАП		Юдіна			07.17
Розробив		Шрамова			07.17
Перевірив		Юдіна			07.17
Н.контроль		Мовлян			07.17

0022 - 17 - ТМ.С

Реконструкція існуючої магістральної теплової мережі з застосуванням попередньо ізольованих трубопроводів в м. Чернігові по вул. 1-ої Гвардійскої Армії від теплової камери ТК-14/24-1 до теплової камери ТК-14/25-2 Ду500-301 м.п.

Стадія	Аркуш	Аркушів
РП	1	2

Специфікація обладнання виробів і матеріалів

ТОВ "Вертикаль Центр" м. Чернігів

72

Позиція	Найменування та технічна характеристика	Тип, марка, позначення документа, опросного аркуша	Код обладнання, виробу, матеріалу	Завод - виробник	Одиниця виміру	Кількість	Маса одиниці, кг	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	20. Подушки опорні ОП-5				шт.	52		
	21. Рухомі хомутові опори для предізольованої				шт.	52		
	труби Ф530/710							
	Демонтажні роботи							
	1. Труба сталева Ф500 в ізоляції мінеральною ватою з				м	602.0		
	обготкою скловолокном							
	2. Нерухомі опори Б-3				шт.	14		
	3. Плити діелектричні Т.43.24				шт.	54		
	4. Подушки опорні ОП-5				шт.	54		
	5. Засувка сталева Ф150				шт.	2		
	6. Клапан муфтовий				шт.	2		
	7. Перекриття існуючої камери тип 20 з люками				шт.	1		
	8. Пристрій для відбору проб на витік газу /ковер/				шт.	9		
	Демонтаж с послідуючим монтажем							
	1. Канал збірний залізобетонний КЛ90х45 демонтаж	3.006-1			м	602.0		
	2. Канал збірний залізобетонний КЛ90х45 монтаж	3.006-1			м	301.0		

Погоджено

Замість інв. №

Підпис та дата

Інв. № ориг.

ВІДОМІСТЬ РОБОЧИХ КРЕСЛЕНЬ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТУ МАРКИ ГП

Аркуш	Найменування	Примітка
1	Загальні дані	
2	Креслення розпланування. План благоустрою.	
	Конструкції покриття	

ВІДОМІСТЬ ДОКУМЕНТІВ, НА ЯКІ ПОСИЛАЮТЬСЯ ТА ЯКІ ДОДАЮТЬСЯ

Позначення	Найменування	Примітка
	Документи, на які посилаються	
ДСТУ Б В.2.7-119-2011	Суміші асфальтобетонні і асфальтобетон дорожній та аеродромний. ТУ	
ДСТУ Б В.2.7-32-95	Пісок щільний природній для будівельних матеріалів, виробів, конструкцій і робіт. ТУ	
ДСТУ Б В.2.7-30-95	Матеріали нерудні для щебеневих та гравійних основ та покриття автомобільних дорог	
ДСТУ Б В.2.7-237:2010	Камені бетонні і залізобетонні бортові. ТУ	

ВІДОМІСТЬ ОСНОВНИХ КОМПЛЕКТІВ РОБОЧИХ КРЕСЛЕНЬ

	НАЙМЕНУВАННЯ	ПРИМІТКА
ГП	Генеральний план	
ТМ	Тепломеханічні рішення теплових мереж	
АБ	Архітектурно-будівельні рішення	
К	Кошторисна документація	

Загальні вказівки

Даний розділ проекту розроблений на підставі завдання на проектування, та на топографічній зйомці території, наданої замовником.

Проект виконано у відповідності до діючих норм, правил та державних стандартів.

Креслення виконані згідно чинних норм, правил та стандартів.

Ділянка, на якій розташовані існуючи магістральні теплові мережі, підлягаючі реконструкції, знаходиться в м. Чернігові по вулиці 1-ої Гвардійської Армії, перетинає вул. В. Чорновола. Існуюча магістральна теплова мережа проходить під проїзною частиною. Ділянка знаходиться в центральної частини міста. Не належить до охоронних та археологічних зон.

Рельєф ділянки спокійний, з ухилом в південному напрямку. Вертикальне планування ділянки вирішено згідно з рельєфом і природними умовами, виконано у проектних відмітках.

Даним проектом передбачається наступне: розбирання дорожнього покриття, демонтаж існуючих бортових каменів, копання траншей, демонтаж існуючих теплових каналів та трубопроводів, монтаж трубопроводів та теплових каналів, зворотна засипка, а також роботи по відновленню дорожнього покриття та встановленню бортових каменів.

Нове (відновлене) асфальтобетонне покриття на траншеї і повинне бути аналогічним матеріалу покриття на існуючій проїзній частини, міцно і рівно з ним сполучатися. Бортовий камінь, який демонтується, підлягає заміни на новий в розмірі 50%. Матеріали дорожнього одягу та вироби, що користовуються при відновленні, повинні задовольняти вимогам чинних державних стандартів.

Перелік актів на приховані роботи:

- влаштування шарів дорожнього одягу;
- приймання робіт з благоустрою території;

Зм.	Кл.	Аркуш	№док.	Підпис	Дата	0022 - 17 - ГП		
						Реконструкція існуючої магістральної теплової мережі з застосуванням попередньо ізольованих трубопроводів в м. Чернігові по вул. 1-ої Гвардійської Армії від теплової камери ТК-14/24-1 до теплової камери ТК-14/25-2 Ду500-301 м.п.		
ГАП		Юдіна			06.17		Стадія	Аркуш	Аркушів
Розробив		Юдіна			06.17		РП	1	2
Перевірив		Мовлян			06.17	Загальні дані	ТОВ "Вертикаль Центр" м. Чернігів		
Н. контр.		Мовлян			06.17				

Погоджено:

Замість інв. №

Підпис та дата

Інв. № дубл.

Відомість робочих креслень основного комплекта марки АБ

Аркуш	Найменування	Примітка
АБ-1	Загальні дані (початок)	
АБ-2	Загальні дані (закінчення)	
АБ-3	План ТК14/24-2 (обмірювальне креслення)	
АБ-4	План ТК14/24-2	
АБ-5	Опора нерухома ОП-1	

Відомість специфікацій

Аркуш	Найменування	Примітка
АБ-4	Специфікація на покриття теплокамери	
АБ-5	Специфікація на опору нерухому ОП-1 (на 1 шт.)	

Відомість документів, на які посилаються та які прикладаються

Позначення	Найменування	Примітка
ДСТУ 3760-2006	Сталь арматурна гарячекатана	
ДСТУ Б В.2.7-43-96	Бетони важкі. Технічні умови	

Загальні дані

1. Даний комплект робочих креслень марки АБ розроблений на підставі технічних умов , завдання на проектування.
2. Даний проект виконаний відповідно до норм, що діють, і правил (в т.ч. і по пожежній безпеці)
3. При виробництві будівельно-монтажних робіт необхідно дотримуватись вимог ДБН А.3.2-2-2009 «Охорона праці і промислова безпека у будівництві».
4. Ступінь вогнестійкості споруди прийнятий II. За відносну відмітку 0,000 прийнятий рівень чистої підлоги теплокамери.
5. При розробці проекту реконструкції були враховані наступні дані:
   - розрахункова температура зовнішнього повітря холодного періоду року - -23С;
   - кліматична зона вологості - нормальна;
   - характеристичне значення вітрового навантаження - 410 Па;
   - характеристичне значення снігового навантаження - 1720 Па;
   - сейсмічні умови майданчика - 5 балів за шкалою Mck-64;
   - нормативна глибина промерзання грунтів 90 см.

Вказівки по виробництву робіт в зимових умовах

Проект передбачає виробництво робіт в літній час. У разі виробництва робіт при негативних температурах, необхідно керуватися вказівками ДБН В.2.6-98:2009 "Бетонні та залізобетонні конструкції. Основні положення".

Зм	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	0022- 17 - АБ		
						Реконструкція існуючої магістральної теплової мережі з застосуванням попередньо ізольованих трубопроводів в м. Чернігові по вул. 1-ої Гвардійскої Армії від теплової камери ТК-14/24-1 до теплової камери ТК-14/25-2 Ду500 - 301 м.п.		
ГАП		Юдіна					Стадія	Аркуш	Аркушів
ПП							РП	1	
Розробив		Фень			07.17	Загальні дані	ТОВ "Вертикаль Центр" м. Чернігів	
Перевірив		Юдіна						
Н. контр.		Мозлян						

Взамін інв. №

Підпис і дата

Інв. № підл.

КОНСТРУКТИВНІ РІШЕННЯ

Проектом передбачається заміна залізобетонних плит покриття та балок теплової камери ТК14/24-2 та нерухомих опор, що розташовані в теплових камерах ТК14/24-2, ТК14/25-1(всього 2 шт.).

Форма теплових камер в плані - прямокутна з габаритними розмірами 5.5х4.5 м. Стіни виконано з бетонних блоків товщиною 400 мм. Існуючі плити покриття - збірні залізобетонні.

Для влаштування нового перекриття застосовані плити типу "ПТ" по серії 3.006.1-6 та плити, що виготовляються заводом "Бетон від Ковальської" за кресленнями "Київоргбуд" - з круглими отворами для влаштування люків. Всі плити повинні бути розраховані на еквівалентне навантаження від ваги грунта зворотньої засипки та автомобільного транспорта на менше 8 т/м2

Балки покриття - залізобетонні, по серії 3.006.1-2.87 в.6.

Для доступу в теплокамеру запроектовані металеві драбини по серії 1.450.3-6 вип. 1

Опорні конструкції (опора нерухома ОП-1) призначена для сприйняття зусиль від теплопроводів, виконується з швелерів. Всі з'єднання за допомогою зварювання.

Захист будівельних конструкцій від корозії

Всі відкриті поверхні сталевих конструкцій, які не підлягають вогнезахисту, після закінчення монтажу фарбувати атмосферостійкою, вологостійкої емаллю типу ПФ-115 з додаванням колера за 2 рази по шару грунтовки типу ГФ-021 за 1 раз. Роботи з антикорозійного захисту виробляти з дотриманням вимог ДСТУ Б.В.2.6-193: 2013, ДСТУ-НБВ.2.6-188: 2013, ГОСТ 12.3.005-75 *. Перед фарбуванням металоконструкції очистити від іржі, жирових плям. Заходи з антикорозійного захисту бетонних та ж.б. конструкцій розроблені на підставі ДСТУ Б В.2.6-145: 2010 "Захист бетонних і залізобетонних конструкцій від корозії" і СНіП 2.03.11-85 "Захист будівельних конструкцій від корозії".

Всі металеві частини, що входять до складу з'єднань (закладні деталі з анкерами і сполученими накладками в збірних залізобетонних виробах) повинні захищатися відповідно до ДСТУ Б В.2.6-145: 2010 "Захист бетонних і залізобетонних конструкцій від корозії" і Сніп 2.03.11-85 "Захист будівельних конструкцій від корозії". Виконання антикорозійних заходів повинно обов'язково оформлятися спеціальними актами прихованих робіт.

Для антикорозійного захисту інженерних комунікацій всі неізольовані ділянки трубопроводів системи опалювання, а також нагрівальні прилади повинні бути пофарбовані за два рази масляною фарбою.

Охорона праці

Під час виконання земляних, будівельних та монтажних робіт необхідно дотримуватися вимог ДБН А.3.2-2-2009 «Охорона праці і промислова безпека в будівництві», а також керуватися проектом виробництва робіт, розробленим будівельно-монтажною організацією, і відповідними розділами ДСТУ-НБА.3.1 -23: 2013, ДСТУ-НБ.В.2.1-28: 2013, ДСТУ БВ.2.6-193: 2013, вказівками "Положенням про розробка й інструкції з охорони праці" і НПАОП 0.00-4.15-98.

ВИДИ РОБІТ І КОНСТРУКЦІЙ НА ЯКІ ПОВИННІ СКЛАДАТИСЯ АКТИ ОГЛЯДУ ПРИХОВАНИХ РОБІТ

Земляні роботи

- огляд якості грунтів основи фундаментів і закладання фундаментів;
- дотримання технології при пошаровому ущільненні грунту (досягнення проектної щільності, товщина кожного відсипаного шару та ін.);

Бетонні і залізобетонні конструкції монолітні

Приймання змонтованої і підготовленої до бетонування опалубки;

- відповідність арматури і закладних деталей робочим кресленням;
- відбір контрольних зразків бетону;
- перевірка і прийняття всіх конструкцій і їх елементів, що закриваються в процесі подальшого бетонування;
- приймання закінчених бетонних і залізобетонних конструкцій з оцінкою їх якості.

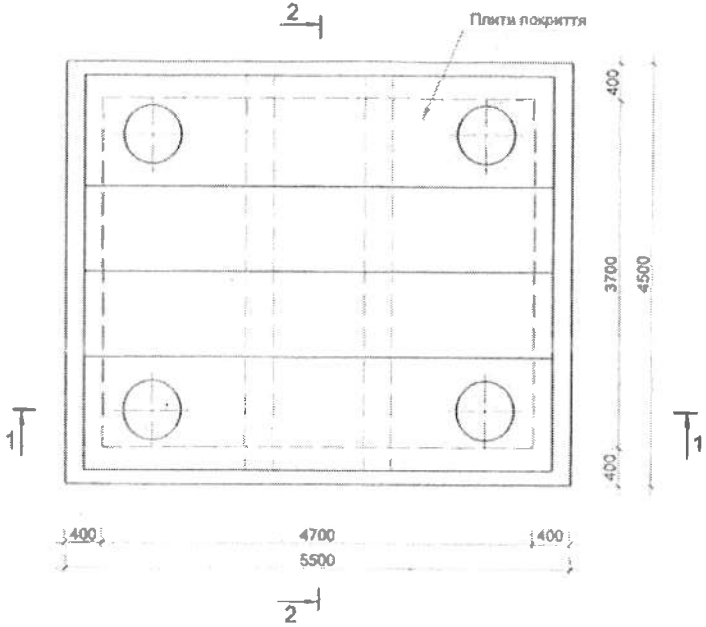
Бетонні і залізобетонні конструкції збірні

- Прийняття фундаментів і інших опорних елементів, включаючи геодезичну перевірку відповідності їх фактичного положення проектному (у плані і по висоті) з складанням виконавчої схеми;
- виконання зварювальних робіт (повнота зварних швів, якість зварки);
- антикорозійний захист з'єднань металу;
- замонолічування стиків збірних елементів;
- закладення і герметизація швів і стиків;
- приймання змонтованих конструкцій споруди або окремих його частин.

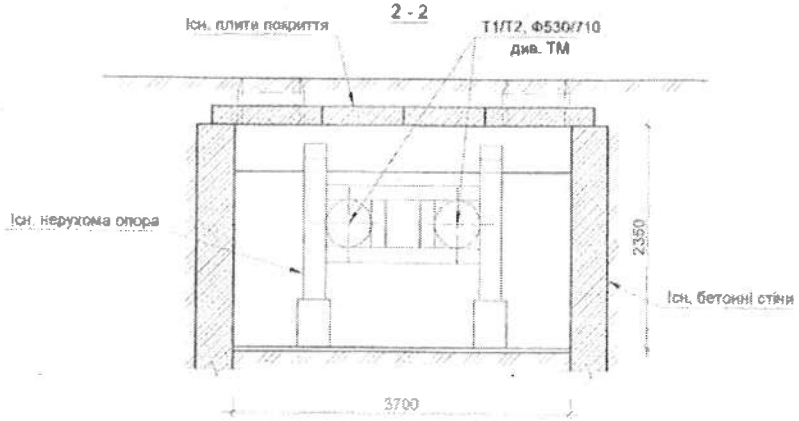
Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	0022- 17 - АБ		
ГАП		Юдіна				Реконструкція існуючої магістральної теплової мережі з застосуванням попередньо ізольованих трубопроводів в м. Чернігові по вул. 1-ої Гвардійскої Армії від теплової камери ТК-14/24-1 до теплової камери ТК-14/25-2 Ду500 - 301 м.п.		
ПП							Стадія	Аркуш	Аркушів
							РП	2	
Розробив		Фень			07.17	Загальні дані (закінчення)	ТОВ "Вертикаль Центр" м. Чернігів	
Перевірив		Юдіна						
Н. контр.		Мовлян						

Інв. № підп. | Підпис і дата | Взамін інв. №

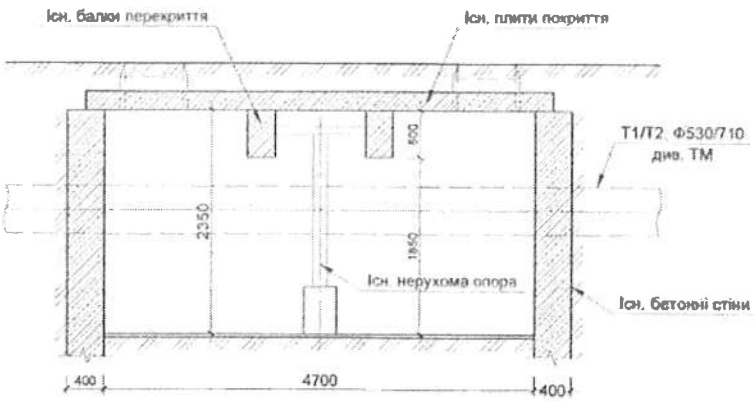
План ТК14/24-2



2 - 2



1 - 1



Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	0022- 17 - АБ		
						Реконструкція існуючої магістральної теплової мережі з застосуванням попередньо ізольованих трубопроводів в м. Чернігові по вул. 1-ої Гвардійскої Армії від теплової камери ТК-14/24-1 до теплової камери ТК-14/25-2 Ду500 - 301 м.п.		
ГАП		Юдіна					Стадія	Аркуш	Аркушів
ПП							РП	3	
Розробив		Фень			07.17	План ТК14/24-2 (обмірювальне креслення)	ТОВ "Вертикаль Центр" м. Чернігів		
Перевірив		Юдіна							
Н. контр.		Моалян							

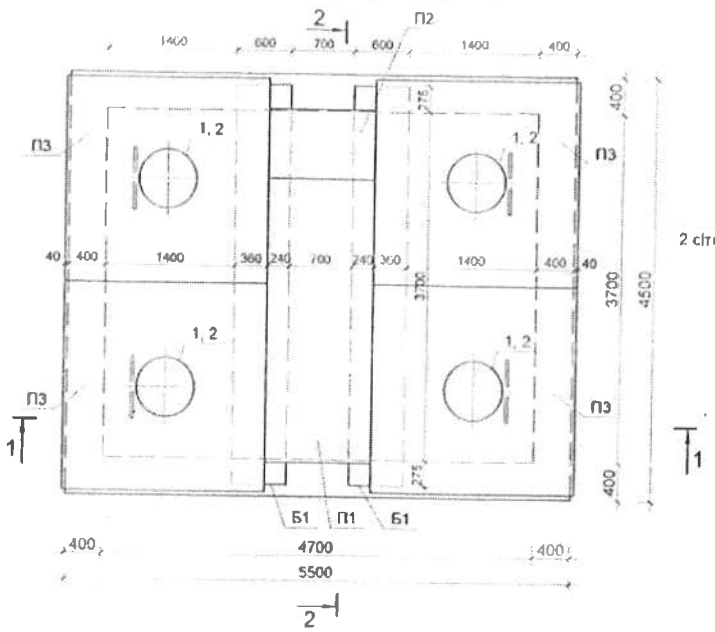
Взамін інв. №

Підпис і дата

Інв. № підл.

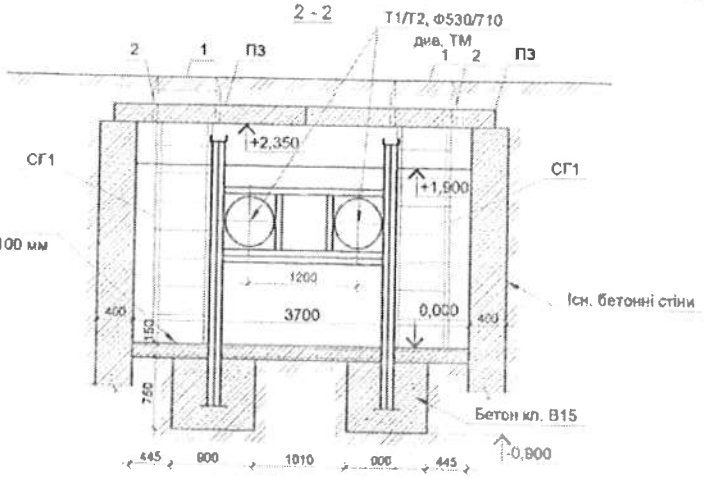
72

План покриття ТК14/24-2

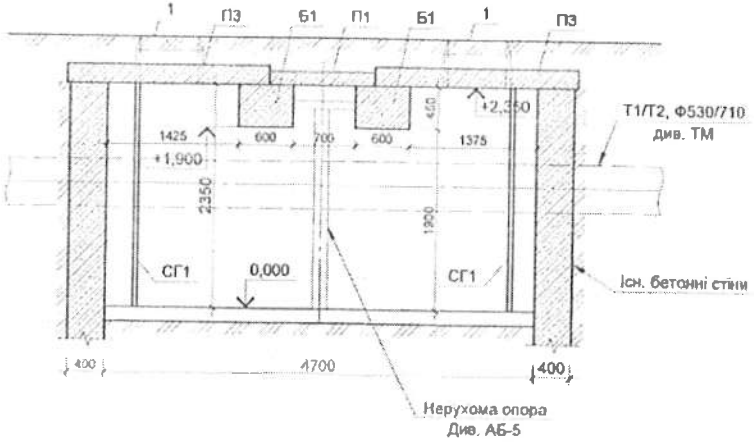


Бетон кл. В15 - 150 мм
2 сітки з ФВА400С, вічко 100х100 мм

2 - 2



1 - 1



1. Плити покриття камери П3 повинні бути розраховані на еквівалентне навантаження від ваги ґрунта зворотньої засипки та автомобільного транспорта на менше 8 т/м2.

Специфікація на покриття теплокамери

Поз.	Позначення	Найменування	Кіл.	Маса од.,кг.	Примітка
		Складальні одиниці			
Б1	Серія 3.006.1-2.87 в.6	Балка Б8	2	2880.0	
П1	Серія 3.006.1-8	ПТ300.120.12-9	1	1050.0	
П2	Серія 3.006.1-8	ПТ75.120.12-9	1	265.0	
П3	"Київоргбуд"	КП5-ПП 22.22.2	4	2320.0	
ОП-1	АБ-5	Опора нерухома ОП-1	1	-	
1	-	Люк чавунний	4	-	
2	ГОСТ 8020-90	Кільце опорне КОБ	4	50.0	
СГ1	Серія 1.450.3-6 вип. 1	Драбина СГ-28	4	54.0	116.0
		Матеріали			
	ДСТУ Б В.2.7-176:2008	Бетон кл. В15			1.2 м³ фундамент
	ДСТУ Б В.2.7-176:2008	Бетон кл. В15			1.2 м³ плита підлоги
С1	ГОСТ 23279-2012	4С $\frac{8А400С-100(50)}{8А400С-100(50)}$ 370х470	2	141	282.0

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док	Підпис	Дата
ГАП		Юрїна			
ПП					
Розробив		Фень			07.17
Перевірив		Юрїна			
Н. контр.		Мовлян			

0022- 17 - АБ

Реконструкція існуючої магістральної теплової мережі з застосуванням попередньо бульованих трубопроводів в м. Чернігові по вул. 1-ої Гвардійскої Армії від теплової камери ТК-14/24-1 до теплової камери ТК-14/25-2 Ду500 - 301 м.п.

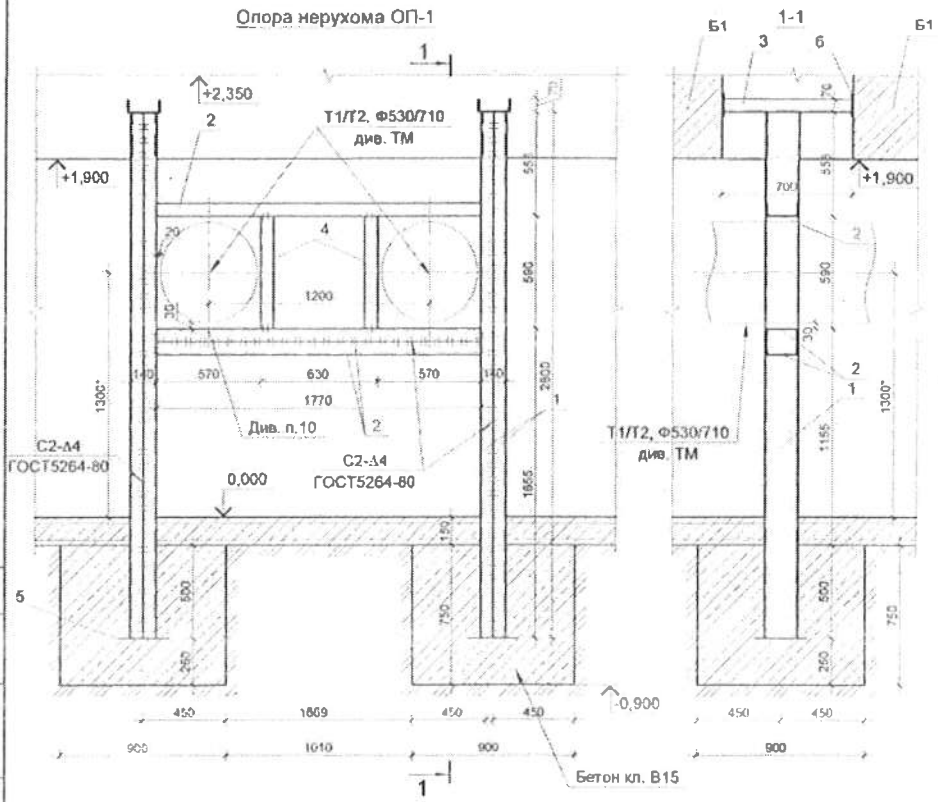
Стадія	Аркуш	Аркушів
РП	4	

План ТК14/24-2

ТОВ "Вертикаль Центр" м. Чернігів

Інв. № подл. | Підпис і дата | Взамін інв. №

Опора нерухома ОП-1



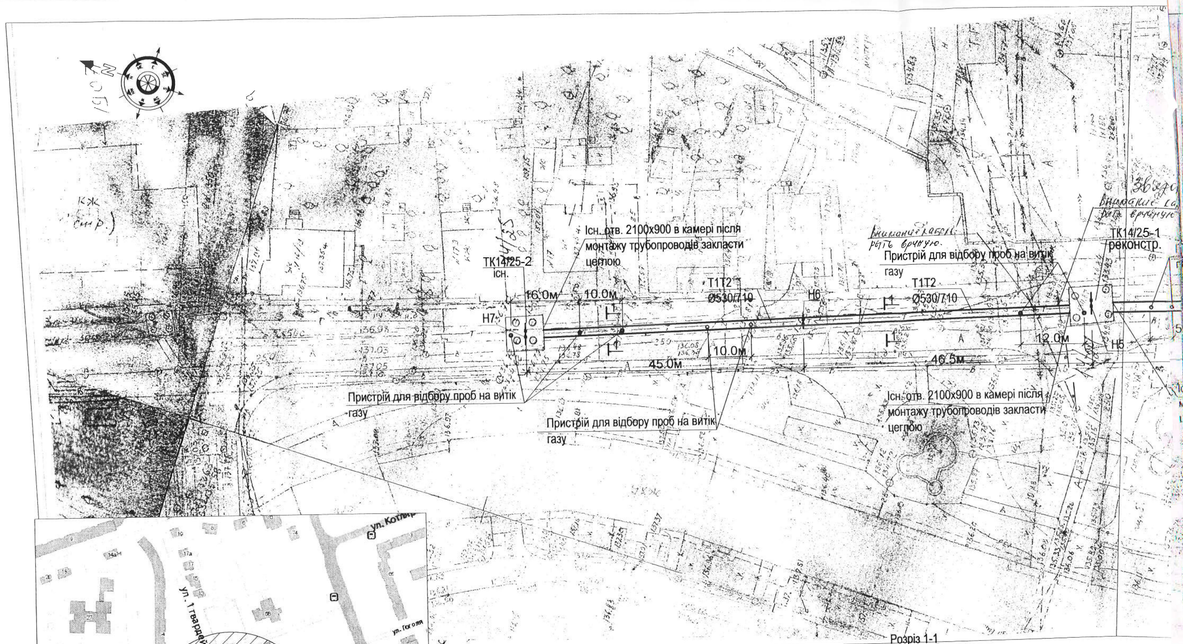
Специфікація на опору нерухому ОП-1 (на 1 шт.)

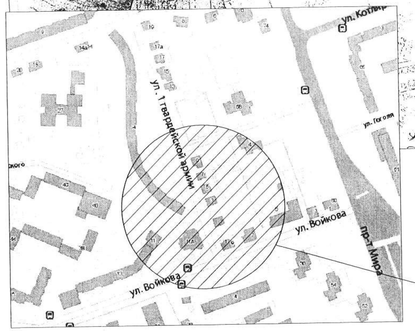
Поз.	Позначення	Найменування	Кіл.	Маса од.,кг.	Примітка
		Деталі			
1	ГОСТ 8240-97	Швелер $\frac{18\ ГОСТ\ 8240\text{-}97}{С235\ ГОСТ\ 27772\text{-}88^*}$ L=2800	4	45.6	182.4
2	ГОСТ 8240-97	Швелер $\frac{18\ ГОСТ\ 8240\text{-}97}{С235\ ГОСТ\ 27772\text{-}88^*}$ L=1770	3	28.9	86.7
3	ГОСТ 8240-97	Швелер $\frac{18\ ГОСТ\ 8240\text{-}97}{С235\ ГОСТ\ 27772\text{-}88^*}$ L=700	2	11.4	22.8
4	ГОСТ 8240-97	Швелер $\frac{18\ ГОСТ\ 8240\text{-}97}{С235\ ГОСТ\ 27772\text{-}88^*}$ L=590	2	9.6	19.2
5	ГОСТ 19903-74*	Лист $\frac{6х180х220\ ГОСТ\ 19903\text{-}74^*}{С235\ ГОСТ\ 27772\text{-}88^*}$	2	1.9	3.8
6	ГОСТ 19903-74*	Лист $\frac{6х100х220\ ГОСТ\ 19903\text{-}74^*}{С235\ ГОСТ\ 27772\text{-}88^*}$	2	1	2.0

1. Матеріал конструкцій - сталь С245 по ГОСТ 27772-88 (535-88, 14637-89).
2. Виготовлення конструкцій проводити в повній відповідності до вимог ДБН В.2.6-163:2010 "Сталеві конструкції".
3. Параметри зварювальних матеріалів повинні відповідати ГОСТ 2246-75*.
4. Зварку проводити електродами типу Е-42, Е-42а по ГОСТ 9467-75. Товщину зварних швів приймати по найменшій товщині зварюваних елементів.
5. Контроль зварних швів проводити зовнішнім оглядом з перевіркою геометричних розмірів і форми швів по ГОСТ 3242-79 - 100%.
6. Після зварки всі наплиди, гострі кромки і задирки зачистити шліфмашинкой.
7. Антикорозійний захист конструкцій виконується відповідно до вимог ДСТУ Б.В.2.6-193:2013, ДСТУ-НБВ 2.6-186:2013, ГОСТ 12.3.005-75*.
8. Перед монтажем всі металоконструкції грунтувати грунтом типу ГФ-021 ГОСТ25129-82, після монтажу - фарбувати за два рази емалью ПФ-115.
9.* Розмір витримати по ухилу згідно розділу ТМ.
10. Проміжок між трубой та опорою заповнити прокладками з листової сталі товщ. 5-10 мм. По мірі осідання рухомої опори прокладки видаляти.
11. Проектом передбачається заміна нерухомих опор, що розташовані в теплових камерах ТК14/24-2, ТК14/25-1(всього 2 шт.).

Зм.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата	0022- 17 - АБ		
						Реконструкція існуючої магістральної теплової мережі з застосуванням попередньо ізольованих трубопроводів в м. Чернігові по вул. 1-ої Гвардійської Армії від теплової камери ТК-14/24-1 до теплової камери ТК-14/25-2 Ду500 - 301 м.п.		
ГАП		Юдіна					Стадія	Аркуш	Аркушів
ПП							РП	5	
Розробив		Фень			07.17	Опора нерухома ОП-1	ТОВ "Вертикаль Центр" м. Чернігів	
Перевірив		Юдіна						
Н. контр.		Мовлян						

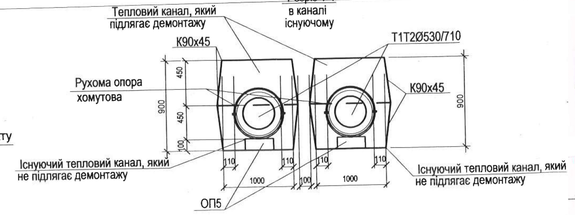
Інв. № підп. | Підпис і дата | Взамін інв. №





Ситуаційний план
М 1:5000

Місце розташування об'єкту



ПАТ "Чернігівгаз"
Служба підземних газопроводів
ПОГОДЖЕНО
30 серпня 2017 р.
Підпис
До початку виконання земляних робіт викликати представника т.728-577
Роботи проводити у присутності представника

1. Даний аркуш читати разом з ТМ - 3--6.

Перенесення вистачати представника 25.01.17
СЧ ТОВ "Фирма "ТЕХНОВА" Сотниково" 25.01.17
ЗКП "Чернігівводоканал" погоджено 25.01.17
Перед початком земляних робіт викликати пр-ка
т. 676787
КП "МП 2528"
Погоджено
25.07.2017

Зм.	Кіл.	Аркуш	Мідок	Підпис	Дата
ГАП		Юдіна			06.17
Розробив		Шрамова			06.17
Перевірив		Юдіна			06.17
Н. контр.		Мовлян			06.17

0022 - 17 - ТМ

Реконструкція існуючої магістральної теплової мережі з застосуванням попередньо ізольованих трубопроводів в м. Чернігові по вул. 1-ої Гвардійскої Армії від теплової камери ТК-14/24-1 до теплової камери ТК-14/25-2 Ду500-301 м.п.

Стадія	Аркуш	Аркушів
РП	2	

План від ТК14/24-1 існ. до ТК14/25-2 існ.

ТОВ "Вертикаль Центр" м. Чернігів

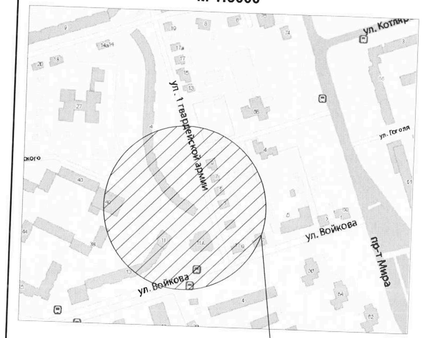
Погоджено:

Замість інв. №

Підпис та дата

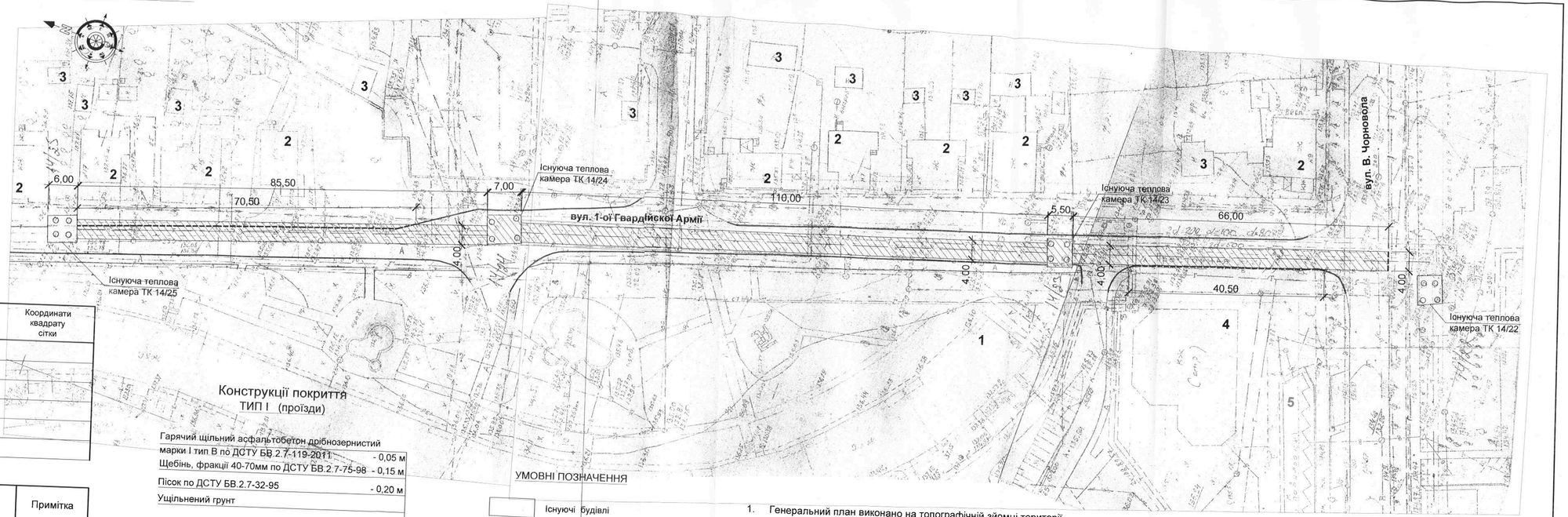
Інв. № ориг.

Ситуаційний план М 1:5000



Місце розташування об'єкту

Генеральний план М 1:500



ЕКСПЛІКАЦІЯ БУДІВЕЛЬ і СПОРУД

Номер на плані	Найменування	Повер-ховість	Площа забудови, м²	Координати квадрату сітки
1	Багатоквартирний житловий будинок	9		
2	Індивідуальний житловий будинок	1		
3	Нежитлова господарча будівля	1		
4	Магазин "АТБ"	1		
5	Торгівельні кіоски	1		

ВІДОМІСТЬ ПІД`ЇЗДІВ, ПРОЇЗДІВ, ТРОТУАРІВ

Поз.	Найменування	Тип	Площа покриття, м²	Примітка
1	Проїзд з асфальтобетону з бордюром із бортового каменю БР.100.30.15, L= 57,50 м	1	1115,00	

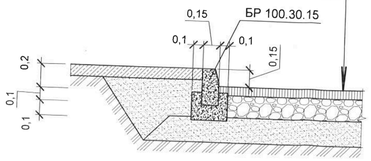
Конструкції покриття ТИП І (проїзди)

Гарячий щільний асфальтобетон дрібнозернистий марки І тип В по ДСТУ БВ.2.7-119-2011 - 0,05 м

Щебінь, фракції 40-70мм по ДСТУ БВ.2.7-75-98 - 0,15 м

Пісок по ДСТУ БВ.2.7-32-95 - 0,20 м

Ущільнений грунт

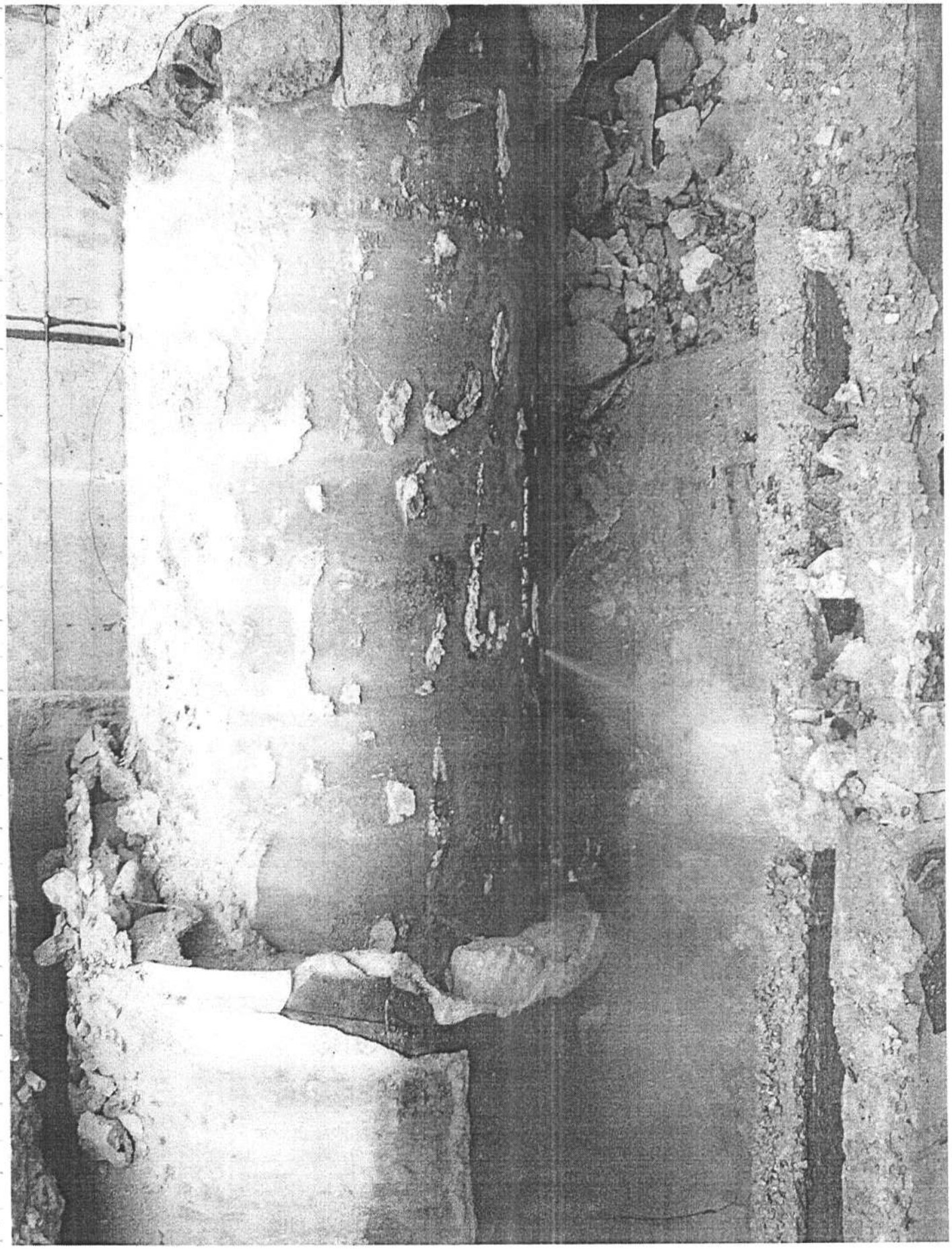


УМОВНІ ПОЗНАЧЕННЯ

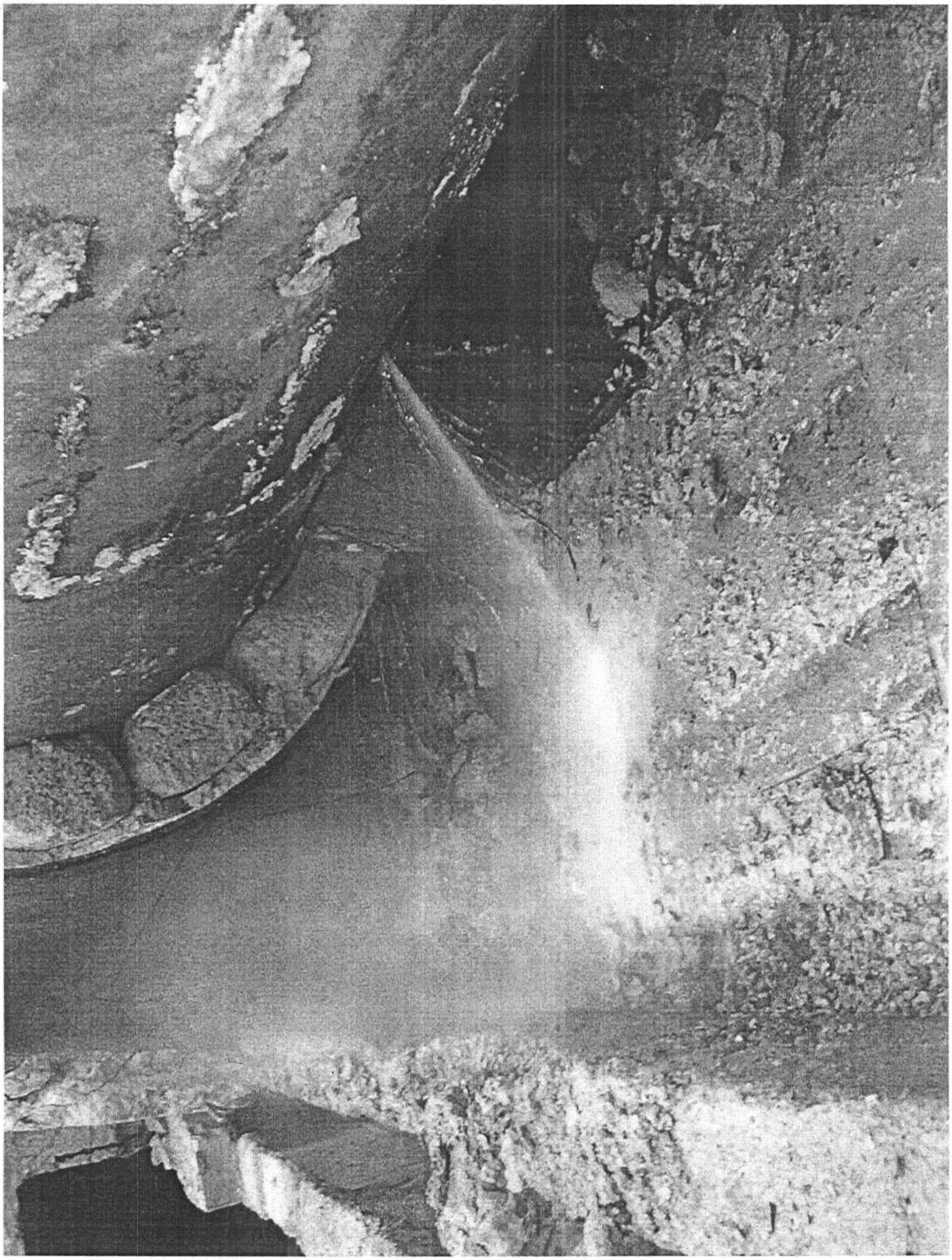
- Існуючі будівлі
- А — Існуюче асфальтобетонне покриття проїздів та тротуарів
- Демонтаж старого покриття проїздів та улаштування нового покриття проїздів
- Існуючий бортовий камінь
- Існуючий бортовий камінь який підлягає демонтажу з наступним улаштуванням

1. Генеральний план виконано на топографічній зйомці території, наданої замовником.
2. На ситуаційному плані містце росташування об`єкту, що підлягає реконструкції , заштриховане.
3. Розміри та відмітки дані в метрах.
4. Загальна довжина демонтажу бортового каменю з заміною на новий 50% - 115,00 п. м
5. Нове (відновленне) асфальтобетонне покриття на траншеї повинне бути аналогічним матеріалу покриття на існуючій проїзній частини, міцно і рівно з ним сполучатися. Матеріали дорожнього одягу та вироби, що використовуються для ремонту повинні задовольняти вимоги чинних державних стандартів.

Зм.	Кіл.	Аркуш	№док.	Підпис	Дата	0022 - 17 - ГП		
						Реконструкція існуючої магістральної теплової мережі з застосуванням попередньо ізольованих трубопроводів в м. Чернігові по вул. 1-ої Гвардійскої Армії від теплової камери ТК-14/22 до теплової камери ТК-14/25 Ду500-301 м.п.		
ГАП		Юдіна			06.17		Стадія	Аркуш	Аркушів
Розробив		Юдіна			06.17		РП	2	
Перевірив		Мовлян			06.17	Креслення розпланування. План благоустрою . Конструкції покриття	ТОВ "Вертикаль Центр" м. Чернігів		
Н. контр.		Мовлян			06.17				



85



Форма № 5

ТОВ ФІРМА "ТЕХНОВА"
(назва організації, що затверджує)

Затверджено
Генеральний директор
_____ **Щербина О.Ю.**

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 1663.89 тис. грн.
В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)
" " 20 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ`ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція існуючої магістальної теплової мережі з застосуванням попередньо ізольованих трубопроводів по вул. 1-ї Гв. Армії

Складений в поточних цінах станом на 1 вересня 2017 р.

№ п/п	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав, будинків, будівель, споруд, лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури, робіт і витрат	Кошторисна вартість, тис.грн.			
			будівельних робіт	устаткування, меблів та інвентарю	інших витрат	загальна вартість
1	2	3	4	5	6	7
1	2-1	**Глава 2. Об'єкти основного призначення**				
		Реконструкція існуючої магістальної теплової мережі з застосуванням попередньо ізольованих трубопроводів по вул. 1-ї Гв. Армії від ТК 14/24-2 до ТК14/25-1	1663.89000	-	-	1663.89000
		Разом по главі 2:	1663.89000	-	-	1663.89000
		Разом по главах 1-7:	1663.89000	-	-	1663.89000
		Разом по главах 1-8:	1663.89000	-	-	1663.89000
		Разом по главах 1-9:	1663.89000	-	-	1663.89000
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	1663.89000	-	-	1663.89000

Перевірив _____ Начальник ВПРІ Синусик Д.О.

Склав _____ інженер ПКР ВПРІ Гордієнко С.Г.

87

Реконструкція існуючої магістальної теплової мережі з застосуванням попередньо ізольованих трубопроводів по вул. 1-ї Гв. Армії від ТК 14/24-2 до ТК 14/25-1

Підсумкова відомість ресурсів

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	в тому числі: відпускна ціна, грн.	транс-портна складова, грн.	заготі-вельно-складські витрати, грн.	Обґрунтування ціни
					всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	всього, грн.	
1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
		I. Витрати труда			**9458.12**				
	Разом кошторисна трудомісткість		люд-год	-	26740.91	2.56			
	Середній розряд робіт		розряд	-					
		IV. Будівельні матеріали, вироби і конструкції							
1	**С111-76**	**Бітуми нафтові покрівельні, марка БНК-90/30**	**т**	**2.56**	**10446.43** **26740.91**	**10446.43** **26740.91**	- -	- -	
2	С111-98	Болти із шестигранною головкою оцинковані, діаметр різьби 12-[14] мм	т	0.0001500	39419.09 5.91	39419.09 5.91	- -	- -	
3	С111-179	Цвяхи будівельні з плоскою головкою 1,6х50 мм	т	0.0000034	21616.27 0.07	21616.27 0.07	- -	- -	
4	С111-181	Цвяхи будівельні з плоскою головкою 1,8х60 мм	т	0.0243297	19746.18 480.42	19746.18 480.42	- -	- -	
5	С111-181-1	Цвяхи будівельні з плоскою головкою 3х70 мм	т	0.0365	19746.18 720.74	19746.18 720.74	- -	- -	
6	С111-309	Канати прядив'яні просочені	т	0.0000341	116032.95 3.96	116032.95 3.96	- -	- -	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
7	С111-324	Кисень технічний газоподібний	м3	11.94755	5.26 62.84	5.26 62.84	- -	- -	
8	С111-430	Фарба олійна та алкідна земляна, готова до застосування, сурик залізний, МА-15, ПФ-14	т	0.00024	32984.87 7.92	32984.87 7.92	- -	- -	
9	С111-627	Оліфа комбінована К-2	т	0.0002	57230.31 11.45	57230.31 11.45	- -	- -	
10	С111-782	Поковки з квадратних заготовок, маса 1,8 кг	т	0.009161	22378.72 205.01	22378.72 205.01	- -	- -	
11	С111-797	Катанка гарячекатана у мотках, діаметр 6,3-6,5 мм	т	0.00001023	16571.22 0.17	16571.22 0.17	- -	- -	
12	С111-822	Дріт сталевий низьковуглецевий різного призначення чорний, діаметр 1,6 мм	т	0.00074	21268.51 15.74	21268.51 15.74	- -	- -	
13	С111-857	Руберойд підкладний з пиловидною засипкою РПП-300Б	м2	2.81	16.64 46.76	16.64 46.76	- -	- -	
14	С111-1019	Швелери N 40 з гарячекатаного прокату із сталі вуглецевої звичайної якості, марка Ст0	т	0.00066154	14589.24 9.65	14589.24 9.65	- -	- -	
15	С111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	т	0.0742	29602.03 2196.47	29602.03 2196.47	- -	- -	
16	С111-1515	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э46	т	0.0001364	30811.38 4.20	30811.38 4.20	- -	- -	
17	С111-1519	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э55	т	0.0034	36602.06 124.45	36602.06 124.45	- -	- -	
18	С111-1521	Електроди, діаметр 5 мм, марка Э42	т	0.006479	28838.66 186.85	28838.66 186.85	- -	- -	
19	С111-1529	Електроди, діаметр 6 мм, марка Э42	т	0.0018	29172.34 52.51	29172.34 52.51	- -	- -	
20	С111-1556	Бітуми нафтові дорожні БНД-60/90, БНД-90/130, перший сорт	т	0.3	9299.52 2789.86	9299.52 2789.86	- -	- -	

89

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
21	С111-1564	Гідроізол	м2	0.6	23.38 14.03	23.38 14.03	- -	- -	
22	С111-1639	Круги армовані абразивні зачисні, діаметр 180х6 мм	шт	2.2143	154.95 343.11	154.95 343.11	- -	- -	
23	С111-1757	Рядно	м2	2.645	44.67 118.15	44.67 118.15	- -	- -	
24	С112-23	Бруски обрізні з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 40-75 мм, I сорт	м3	0.00035123	6194.48 2.18	6194.48 2.18	- -	- -	
25	С112-58	Дошки обрізні з хвойних порід, довжина 4-6, 5 м, ширина 75-150 мм, товщина 32,40 мм, IV сорт	м3	0.05875	2850.52 167.47	2850.52 167.47	- -	- -	
26	С112-158	Дошки обрізні з берези, липи, довжина 4-6,5 м, усі ширини, товщина 25, 32, 40 мм, III сорт	м3	0.126514528	3226.54 408.20	3226.54 408.20	- -	- -	
27	С113-753	Люк чавунний для колодязів легкий	шт	4	1025.95 4103.80	1025.95 4103.80	- -	- -	
28	С113-754	Люк чавунний для колодязів важкий	шт	2	1569.15 3138.30	1569.15 3138.30	- -	- -	
29	С113-942	Ковер	шт	2	1662.51 3325.02	1662.51 3325.02	- -	- -	
30	С121-777	Деталі кріплення рейок, елементи кріплення підвісних стель, трубопроводів, повітроводів, закладні деталі, деталі кріплення стінових панелей, ворот, рам, ґрат тощо масою не більше 50 кг, з перевагою профільного прокату, такі, що складаються з двох та більше деталей, з отворами та без отворів, які з'єднуються на зварюванні	т	0.003	49504.02 148.51	49504.02 148.51	- -	- -	
31	С142-10-2	Вода	м3	15.46625	20.93 323.71	20.93 323.71	- -	- -	

90

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
32	С1113-21	Грунтовка ГФ-021 червоно-коричнева	т	0.00010571	38185.38 4.04	38185.38 4.04	- -	- -	
33	С1113-79	Лак БТ-577	т	0.002486	15625.4 38.84	15625.40 38.84	- -	- -	
34	С1113-156	Розчинник, марка Р-4	т	0.00002046	23317.26 0.48	23317.26 0.48	- -	- -	
35	**С1421-9452**	**Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 10-20 мм, марка М1000 і більше**	**м3**	**7.2**	**688.27** **4955.54**	**688.27** **4955.54**	- -	- -	
36	**С1421-9454**	**Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 40-70 мм, марка М1000 і більше**	**м3**	**90.72**	**512.01** **46449.55**	**512.01** **46449.55**	- -	- -	
37	**С1421-9472**	**Щебінь із природного каменю для будівельних робіт, фракція 40-70 мм, марка М400**	**м3**	**0.034**	**447.57** **15.14**	**447.57** **15.14**	- -	- -	
38	**С1421-9837**	**Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі [асфальтобетон щільний] (дорожні)(аеродромні), що застосовуються у верхніх шарах покриттів, дрібнозернисті, тип Б, марка 1**	**т**	**121.6**	**1236.06** **150304.90**	**1236.06** **150304.90**	- -	- -	
39	**С1421-10634**	**Пісок природний, рядовий**	**м3**	**1290.69**	**210** **271045.21**	**210.00** **271045.21**	- -	- -	
40	С1424-11632	Суміші бетонні готові важкі, клас бетону В10 [М150], крупність заповнювача 10 мм і менше	м3	0.33	1605.12 529.69	1605.12 529.69	- -	- -	
41	С1425-11681	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М50	м3	0.101918868	966.39 98.49	966.39 98.49	- -	- -	
42	С1425-11683	Розчин готовий кладковий важкий цементний, марка М100	м3	0.05025	1137.83 57.18	1137.83 57.18	- -	- -	
43	С1425-11702	Розчин готовий опоряджувальний цементно-вапняковий 1:1:6	м3	0.01	1099.61 11.00	1099.61 11.00	- -	- -	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
44	&С1426-11709-1	**Бордюр дорожній БР100х30х15**	м	73	142 10366.00	142.00 10366.00	- -	- -	
45	С1537-97	Канат подвійного звивання, тип ТК, оцинкований, з дроту марки В, маркірувальна група 1770 Н/мм2, діаметр 5, 5 мм	10м	0.0063767	302.56 1.93	302.56 1.93	- -	- -	
46	С1546-66	Пропан-бутан технічний	м3	1.716313	25.25 43.34	25.25 43.34	- -	- -	
47	С1546-67	Пропан-бутанова суміш	т	0.00088	22647.57 19.93	22647.57 19.93	- -	- -	
48	&С1546-102-213	**Труба попередньоізолована ф530/710**	м.п.	200	4867.85 973570.00	4867.85 973570.00	- -	- -	
49	&С1546-102-214	**Комплект стиків до попередньоізолованої труби ф530/710**	шт	22	1942.65 42738.30	1942.65 42738.30	- -	- -	
50	&С1546-102-215	**Опора нерухома пряма**	шт	2	26232.21 52464.42	26232.21 52464.42	- -	- -	
51	&С1546-102-216	Опора скользящая	шт	20	1330 26600.00	1330.00 26600.00	- -	- -	
52	&С1546-102-217	**Швеллер 18П**	т	0.39	17862.08 6966.21	17862.075 6966.21	- -	- -	
53	&С1546-102-218	**Балка Б-8**	шт	2	6434 12868.00	6434.00 12868.00	- -	- -	
54	&С1546-102-219	**Плита ПТ 300.120.12-9**	шт	1	1233 1233.00	1233.00 1233.00	- -	- -	
55	&С1546-102-220	**Плита ПТ 72.120.12-9**	шт	1	268.67 268.67	268.67 268.67	- -	- -	
56	&С1546-102-221	**Плита КП-5 (ПП 22.22.2)**	шт	4	3550 14200.00	3550.00 14200.00	- -	- -	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
57	**&С1546-102-222**	**Подушка ОП-5**	**шт**	**10**	**239** **2390.00**	**239.00** **2390.00**	- -	- -	
58	&С1546-102-223	Засувка Ду 32	шт	2	164.54 329.07	164.54 329.07	- -	- -	
59	С1630-94	Вузли укрупнені монтажні із сталевих водогазопровідних неоцинкованих труб для газопостачання, діаметр 25 мм	м	3.18	176.95 562.70	176.95 562.70	- -	- -	
		Енергоносії машин, врахованих в складі загальновиробничих витрат							
60	С1999-9001	Електроенергія	кВт-год	9.9339					
61	С1999-9005	Мастильні матеріали	кг	0.2018					
62	С1999-9009	Дрова	м3	4.1102					
		Разом	грн.						
		Разом по розділу IV	**грн.**		**1663890.00**	**1663890.00**	**0.00**	**0.00**	
		Підсумкові витрати енергоносіїв для усіх машин							
		Електроенергія	кВт-год	422.095					
		Стиснене повітря	м3	1536.664					
		Мастильні матеріали	кг	241.54					
		Гідравлічна рідина	кг	27.236					
		Дрова	м3	4.11					
		Бензин	л	2087.917					
		Дизельне паливо	л	3710.162					

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "1 вересня" 2017 р.

Склав Начальник ВПРІ Синусик Д.О.
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Перевірив інженер ПКР ВПРІ Гордієнко С.Г.
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Перелік матеріалів по реконструкції теплової мережі з використанням попередньоізольованої труби по вул. 1-ї Гв. Армії від ТК-14/24-2 до ТК-14/25-1

№ п/п	Найменування	Од.Ви міру	Кількість	Вартість за од. грн без ПДВ	Вартість грн без ПДВ
1	Бітуми нафтові покрівельні, марка БНК-90/30	т	2,56	10 446,43	26 740,91
2	Болти із шестигранною головкою оцинковані,	т	0,0001500	39 419,09	5,91
3	Цвяхи будівельні з плоскою головкою 1,6х50	т	0,0000034	21 616,27	0,07
4	Цвяхи будівельні з плоскою головкою 1,8х60	т	0,0243297	19 746,18	480,42
5	Цвяхи будівельні з плоскою головкою 3х70	т	0,0365	19 746,18	720,74
6	Канати прядив'яні просочені	т	0,0000341	116 032,95	3,96
7	Кисень технічний газоподібний	м3	11,94755	5,26	62,84
8	Фарба олійна та алкідна земляна, готова до	т	0,00024	32 984,87	7,92
9	Оліфа комбінована К-2	т	0,0002	57 230,31	11,45
10	Поковки з квадратних заготовок, маса 1,8 кг	т	0,009161	22 378,72	205,01
11	Катанка гарячекатана у мотках, діаметр 6,3-	т	0,00001023	16 571,22	0,17
12	Дріт сталевий низьковуглецевий різного	т	0,00074	21 268,51	15,74
13	Руберойд підкладний з пиловидною	м2	2,81	16,64	46,76
14	Швелери N 40 з гарячекатаного прокату із	т	0,00066154	14 589,24	9,65
15	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	т	0,0742	29 602,03	2 196,47
16	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э46	т	0,0001364	30 811,38	4,20
17	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э55	т	0,0034	36 602,06	124,45
18	Електроди, діаметр 5 мм, марка Э42	т	0,006479	28 838,66	186,85
19	Електроди, діаметр 6 мм, марка Э42	т	0,0018	29 172,34	52,51
20	Бітуми нафтові дорожні БНД-60/90, БНД-	т	0,3	9 299,52	2 789,86
21	Гідроізол	м2	0,6	23,38	14,03
22	Круги армовані абразивні зачисні, діаметр	шт	2,2143	154,95	343,11
23	Рядно	м2	2,645	44,67	118,15
24	Бруски обрізні з хвойних порід, довжина 4-6,	м3	0,00035123	6 194,48	2,18
25	Дошки обрізні з хвойних порід, довжина 4-6,	м3	0,05875	2 850,52	167,47
26	Дошки обрізні з берези, липи, довжина 4-6,5	м3	0,126514528	3 226,54	408,20
27	Люк чавунний для колодязів легкий	шт	4	1 025,95	4 103,80
28	Люк чавунний для колодязів важкий	шт	2	1 569,15	3 138,30
29	Ковер	шт	2	1 662,51	3 325,02
30	Деталі кріплення рейок, елементи кріплення	т	0,003	49 504,02	148,51
31	Вода	м3	15,46625	20,93	323,71
32	Грунтовка ГФ-021 червоно-коричнева	т	0,00010571	38 185,38	4,04
33	Лак БТ-577	т	0,002486	15 625,40	38,84
34	Розчинник, марка Р-4	т	0,00002046	23 317,26	0,48
35	Щебінь із природного каменю для	м3	7,2	688,27	4 955,54
36	Щебінь із природного каменю для	м3	90,72	512,01	46 449,55
37	Щебінь із природного каменю для	м3	0,034	447,57	15,14
38	Суміші асфальтобетонні гарячі і теплі	т	121,6	1 236,06	150 304,90
39	Пісок природний, рядовий	м3	1290,69	210,00	271 045,24
40	Суміші бетонні готові важкі, клас бетону В10	м3	0,33	1 605,12	529,69
41	Розчин готовий кладковий важкий	м3	0,101918868	966,39	98,49
42	Розчин готовий кладковий важкий	м3	0,05025	1 137,83	57,18
43	Розчин готовий опоряджувальний цементно-	м3	0,01	1 099,61	11,00
44	Бордюр дорожній БР100х30х15	м	73	142,00	10 366,00
45	Канат подвійного звивання, тип ТК,	10м	0,0063767	302,56	1,93
46	Пропан-бутан технічний	м3	1,716313	25,25	43,34

№ п/п	Найменування	Од.Ви міру	Кількість	Вартість за од. грн без ПДВ	Вартість грн без ПДВ
47	Пропан-бутанова суміш	т	0,00088	22 647,57	19,93
48	Труба попередньоізолована ф530/710	м.п.	200	4 867,85	973 570,00
49	Комплект стиків до попередньоізолованої	шт	22	1 942,65	42 738,30
50	Опора нерухома пряма	шт	2	26 232,21	52 464,42
51	Опора скользящая	шт	20	1 330,00	26 600,00
52	Швеллер 18П	т	0,39	17 862,08	6 966,21
53	Балка Б-8	шт	2	6 434,00	12 868,00
54	Плита ПТ 300.120.12-9	шт	1	1 233,00	1 233,00
55	Плита ПТ 72.120.12-9	шт	1	268,67	268,67
56	Плита КП-5 (ПП 22.22.2)	шт	4	3 550,00	14 200,00
57	Подушка ОП-5	шт	10	239,00	2 390,00
58	Засувка Ду 32	шт	2	164,54	329,08
59	Вузли укрупнені монтажні із сталевих водогазопровідних неоцинкованих труб для газопостачання, діаметр 25 мм	м	3,18	176,95	562,70
	ВСЬОГО:				**1 663 890,00**

Нач. ВПРІ

Синусик Д.О.

ДОГОВІР ПОСТАВКИ№ 21ТД/08

м. Київ «21» серпня 2017 року

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ ФІРМА «ТЕХНОВА», надалі іменується – **ПОКУПЕЦЬ**, в особі Генерального директора Щербини Олексія Юрійовича, який діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та

КОРПОРАЦІЯ «ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ», надалі іменується – **ПРОДАВЕЦЬ**, в особі Президента Корпорації «Енергоресурс-інвест» Ніроновича Івана Опанасовича, який діє на підставі Статуту, з іншої сторони, в подальшому разом іменуються – Сторони, а кожна окремо – Сторона, за результатами процедури закупівлі товару код ДК 021-2015: 44160000-9 Магістралі, трубопроводи, труби, обсадні труби, тюбінги та супутні вироби, уклали цей Договір поставки, надалі іменується – Договір, про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. **ПРОДАВЕЦЬ** постачає та передає у власність **ПОКУПЦЕВІ**, а **ПОКУПЕЦЬ** приймає та оплачує труби сталеві попередньо ізольовані спіненим поліуретаном в поліетиленовій оболонці для теплових мереж IV та III категорії з системою сигналізації ушкоджень ∅ 530/710 мм. в кількості – 642 м.п. та комплекти стиків для труб сталевих попередньо ізольованих спіненим поліуретаном в поліетиленовій оболонці для теплових мереж IV та III категорії з системою сигналізації ушкоджень ∅ 530/710 мм. в кількості –60 ол., далі за текстом – **продукція**, асортимент, якість та кількість якої вказується в Специфікаціях – Додатках до цього Договору (далі за текстом - Специфікації), які після підписання стають невід'ємною частиною цього Договору.

1.2. **ПРОДАВЕЦЬ** гарантує, що **продукція** належить йому на праві власності, не перебуває під забороною відчуження, арештом, не є предметом застави та іншим засобом забезпечення виконання зобов'язань перед будь-якими фізичними або юридичними особами, державними органами і державою, а також не є предметом будь-якого іншого обтяження чи обмеження, передбаченого чинним в Україні законодавством.

1.2.1. **ПРОДАВЕЦЬ** гарантує, що **продукція** відповідає технічним положенням зазначеним в тендерній документації, зокрема вся продукція виготовлена одним постачальником, сталеві труби відповідають ГОСТ 20295 товщина стінки яких не менше 8 мм., кінці труб сталевих підготовлені до зварювання згідно РД 34 15.027-89 тощо

2. УМОВИ ПОСТАВКИ ПРОДУКЦІЇ

2.1. Поставка **продукції** здійснюється відповідно до умов міжнародних правил Incoterms 2010.

2.2. Поставка **продукції** здійснюється транспортом **ПРОДАВЦЯ** на склад **ПОКУПЦЯ** на умовах DDP на склад **ПОКУПЦЯ**, який знаходиться у м. Чернігові, вул. Ушинського, 23.

2.3. Поставка **продукції** здійснюється окремими партіями на підставі замовлення **ПОКУПЦЯ** Найменування, одиниця виміру, кількість та ціна партії Товару зазначаються у специфікаціях, виписаних **ПРОДАВЦЕМ** відповідно до замовлень **ПОКУПЦЯ**, протягом 10 календарних днів, з моменту отримання замовлення.

2.3. **ПРОДАВЕЦЬ** поставляє **продукцію** на умовах, вказаних в кожній окремій специфікації на відповідну партію поставки продукції.

2.4. Право власності на **продукцію** переходить від **ПРОДАВЦЯ** до **ПОКУПЦЯ** з дати передачі **продукції ПОКУПЦЮ**, шляхом підписання Сторонами Акту приймання-передачі **продукції**, за умови відсутності будь-яких зауважень до **продукції** з боку **ПОКУПЦЯ**, та оформлення супровідних документів, вказаних в пункті 2.5. цього Договору.

2.5. На момент передачі **продукції ПРОДАВЕЦЬ** надає **ПОКУПЦЮ** (його представнику) оригінали наступних документів:

- рахунок-фактура;
- видаткова накладна та Акт приймання-передачі продукції у 2 екз.

56

- сертифікат (паспорт) якості (посвідчений печаткою Продавця) який має містити інформацію про загальні відомості щодо продукції згідно чинного законодавства (параметри та технічні характеристики продукції, дату виготовлення продукції; гарантійний строк та ін.)

2.6. В разі відсутності вказаних у п.2.5. Договору документів (одного, або декількох) **ПОКУПЕЦЬ** має право відстрочити прийняття **продукції** до моменту надання **ПРОДАВЦЕМ** всіх вищевказаних супровідних документів, а в разі не надання таких документів **ПРОДАВЦЕМ** в строк, що перевищує 10 календарних днів від дня фактичної поставки **продукції**, відмовитись від прийняття **продукції** в порядку, визначеному п. 4.5. Договору.

2.7. Згідно п. 201.1 Податкового кодексу України **ПРОДАВЕЦЬ** зобов'язаний надати **ПОКУПЦЕВІ** податкові накладні, складені в електронній формі з дотриманням умов щодо реєстрації у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису уповноваженої платником особи, та зареєстровану в Єдиному реєстрі податкових накладних.

3. ЦІНА ДОГОВОРУ

3.1. Загальна вартість продукції становить **3 890 062** грн. 44 коп. (три мільйони вісімсот дев'яносто тисяч шістдесят дві гривні 44 коп.) з ПДВ (далі за текстом – вартість Договору).

Сумарна вартість всіх специфікацій до цього Договору не може перевищувати загальну вартість Договору, визначену цим пунктом.

3.2. Загальна вартість договору вказана в **пункті 3.1** може бути змінена за взаємною згодою Сторін, шляхом укладання відповідної додаткової угоди до цього Договору, у випадках передбачених законодавством України за умови, що це не перевищить граничних меж закупівлі, встановлених відповідно до Закону України «Про публічні закупівлі».

3.3. Ціна **продукції** включає вартість матеріалів, виробництва, ПДВ, поставку та інші витрати безпосередньо пов'язані з продукцією за цим договором.

3.4. Оплата **продукції** за цим Договором здійснюється наступним чином:

3.4.1. **ПОКУПЕЦЬ** перераховує на рахунок **ПРОДАВЦЯ** часткову передоплату (аванс) в розмірі 50% від вартості **продукції**, визначеної у відповідній специфікації на поточний рахунок Постачальника протягом 10 банківських днів з дня отримання Покупцем специфікації, виставленої на підставі замовлення.

3.4.2. Залишкові 50% від вартості **продукції**, визначеної у відповідній специфікації **ПОКУПЕЦЬ** перераховує на поточний рахунок **ПРОДАВЦЯ** не пізніше 20 робочих днів після підписання Сторонами Акту приймання–передачі продукції.

3.5. Розрахунок здійснюється в безготівковій формі, шляхом перерахування **ПОКУПЦЕМ** коштів на поточний банківський рахунок **ПРОДАВЦЯ**.

4. ПРИЙМАННЯ ПРОДУКЦІЇ

4.1. **Продукція** повинна відповідати замовленням **ПОКУПЦЯ** та вимогам стандартів, технічних умов та/або інших нормативних документів, передбачених чинним законодавством України, затвердженим діючим ТУ України, що підтверджується сертифікатом (паспортом) якості.

4.2. Приймання **продукції** здійснюється у відповідності до Інструкції про порядок приймання продукції виробничо-технічного призначення і товарів народного споживання за кількістю, що затверджена Постановою Держарбітражу при Раді Міністрів СРСР від 15.06.1965р. №П-6 та Інструкції про порядок приймання продукції виробничо-технічного призначення і товарів народного споживання за якістю, що затверджена Постановою Держарбітражу при Раді Міністрів СРСР від 25.04.1966р. №П-7 та у відповідності до інших інструкцій та нормативних документів щодо приймання даного виду **продукції**.

4.3. Продукція повинна поставлятись у тарі та упаковці, належній відповідно до нормативних вимог, діючих стандартів для даного виду продукції, що забезпечує її збереження під час транспортування, в тому числі навантаження/відвантаження.

4.4. Приймання **продукції** здійснюється на складі **ПОКУПЦЯ** на підставі акту приймання-передачі продукції, який підписує **ПОКУПЕЦЬ** після перевірки якості поставленої **продукції**, яка має бути здійснена **ПОКУПЦЕМ** в строк, не більший ніж 10 (десять) робочих днів з дати надходження партії продукції на склад **ПОКУПЦЯ**.

Перевірка якості **продукції** здійснюється на складі **ПОКУПЦЯ** одним або декількома з наступних способів (залежно від виду продукції):

- шляхом зовнішнього огляду;

97

- проведення необхідних замірів, зважування продукції,

- здійснення перевірки на відповідність кресленням та стандартам (ТУ, ДСТУ, тощо) для даного виду продукції

- шляхом відбору проб продукції (для видів продукції, якість якої встановлюється лише в лабораторних умовах),

- після проведення ПОКУПЦЕМ необхідних випробувань продукції, якщо без таких випробувань якість та нормальні робочі характеристики продукції встановити неможливо.

4.4.1. Протягом 10 (десяти) робочих днів з дати надходження партії продукції на склад ПОКУПЦЯ, в разі відсутності зауважень ПОКУПЦЯ до продукції, він підписує Акт приймання-передачі продукції, та направляє його ПРОДАВЦЮ. В разі наявності зауважень, ПОКУПЕЦЬ направляє ПРОДАВЦЮ повідомлення про виклик представника ПРОДАВЦЯ для вирішення питання про порядок усунення зауважень до продукції та /або щодо порядку її повернення.

4.5. У випадку відмови ПОКУПЦЯ у прийнятті продукції з підстав, визначених цим Договором, ПРОДАВЕЦЬ повинен в термін 10 календарних днів (або в інший строк, письмово погоджений сторонами) від отримання повідомлення ПОКУПЦЯ про повернення продукції здійснити вивезення продукції з території ПОКУПЦЯ власними силами та за власний рахунок.

5. ЯКІСТЬ ТА ГАРАНТІЇ

5.1. ПРОДАВЕЦЬ надає гарантію на поставлену ним продукції, що становить 5 років від введення в експлуатацію.

5.2. Повідомлення ПРОДАВЦЯ при виявленні нестачі, пересортиці, неякісної продукції є обов'язковим. ПРОДАВЕЦЬ після отримання від ПОКУПЦЯ претензії повинен в строк до 5 (п'яти) робочих днів направити фахівця для з'ясування причини невідповідності продукції на місці та складання дефектного акту за участю обох Сторін цього Договору, або повідомити в цей же строк ПОКУПЦЯ про причини своєї неявки в зазначений термін. У випадку неприбуття представника ПРОДАВЦЯ та/або неповідомлення ПОКУПЦЯ про причини неявки, дефектний акт складається за участю представника ПОКУПЦЯ одноособово та вважається таким, що підписаний обома Сторонами. Виявлені та зазначені в оформленому належним чином дефектному акті недоліки, підлягають усуненню ПРОДАВЦЕМ за власний рахунок в 10-ти денний строк з моменту отримання дефектного акту.

5.3. В період гарантійного строку ПРОДАВЕЦЬ зобов'язаний замінити безкоштовно продукцію чи її частини, які виявилися з дефектом протягом 30 (тридцяти) робочих днів з моменту отримання належно оформленого дефектного акту (відповідно до п.5.2. цього Договору), або в термін окремо погоджений з ПОКУПЦЕМ.

5.4. В разі, якщо продукція не зможе функціонувати в нормальному режимі через наявність будь яких дефектів та/або невідповідностей належним технічним характеристикам, продукція може бути повернута ПОКУПЦЕМ ПРОДАВЦЮ. Про свій намір щодо повернення ПОКУПЕЦЬ повідомляє ПРОДАВЦЯ письмово. ПРОДАВЕЦЬ зобов'язаний протягом 10-ти днів після отримання повідомлення ПОКУПЦЯ про повернення продукції здійснити наступні дії:

- здійснити повернення всіх перерахованих ПОКУПЦЕМ сум згідно цього договору;

- вивезти продукцію зі складу ПОКУПЦЯ.

5.5. В разі, коли наявність дефектів поставленої ПРОДАВЦЕМ продукції під час гарантійного строку, призвела до порушення/збою виробничої діяльності ПОКУПЦЯ, останній вправі вимагати компенсації витрат, понесених ним (ПОКУПЦЕМ), на відновлення виробничої діяльності в разі обгрунтування ПОКУПЦЕМ таких витрат та виставлення ним претензії ПРОДАВЦЮ. В разі ненадання відповіді на претензію ПОКУПЦЯ в термін 30 робочих днів після її отримання, претензія вважається такою, що прийнята ПРОДАВЦЕМ, а сума відшкодування, визначена в претензії, підлягає відшкодуванню ПРОДАВЦЕМ на тридцять перший день від дня отримання претензії.

В разі, коли ПРОДАВЕЦЬ не погоджується з вартістю пред'явлених ЗАМОВНИКОМ витрат до відшкодування, він вправі ініціювати проведення експертизи, про що повинен повідомити ПОКУПЦЯ в термін, що не перевищує 30 робочих днів після отримання претензії ПОКУПЦЯ. Витрати ПОКУПЦЯ, підтверджені висновком експертизи вважатимуться доведеними та підлягають відшкодуванню ПРОДАВЦЕМ.

6. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН ЗА ПОРУШЕННЯ ДОГОВОРУ

6.1. У випадку порушення зобов'язання, що виникає з цього Договору Сторона несе відповідальність, визначену цим Договором та (або) чинним в Україні законодавством.

6.2. За непередачу (несвоєчасну передачу) продукції, **ПРОДАВЕЦЬ** сплачує **ПОКУПЦЮ** штраф у розмірі 10% від вартості непоставленої продукції, зазначеної у відповідній специфікації до цього Договору;

6.3. За несвоєчасну оплату **ПОКУПЕЦЬ** сплачує **ПРОДАВЦЮ** пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ, від суми прострочення, за кожен день прострочення оплати продукції за кожною окремою специфікацією строк оплати якої прострочено.

6.4. При порушенні термінів передачі продукції більше ніж на 14 календарних днів, **ПОКУПЕЦЬ** має право відмовитися від її подальшого прийняття, в цьому випадку сума коштів перерахованих **ПОКУПЦЕМ ПРОДАВЦЮ** за непоставлену продукцію підлягає обов`язковому поверненню, та **ПРОДАВЕЦЬ** відшкодовує понесені **ПОКУПЦЕМ** збитки.

6.5. У разі відмови **ПРОДАВЦЯ** надати **ПОКУПЦЮ** податкову накладну або у разі порушення ним порядку її заповнення та/або порядку реєстрації в Єдиному реєстрі податкових накладних **ПРОДАВЕЦЬ** сплачує **ПОКУПЦЮ** штраф у розмірі суми ПДВ, включеної до такої податкової накладної, протягом 30 календарних днів з дати отримання відповідної претензії **ПОКУПЦЯ**.

7. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

7.1. Усі спори, що виникають з цього Договору або пов'язані із ним, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

7.2. Якщо відповідний спір неможливо вирішити шляхом переговорів, він вирішується в судовому порядку за встановленою підвідомчістю та підсудністю такого спору відповідно до чинного законодавства України.

8. ФОРС – МАЖОР

8.1. Сторони звільняються від штрафних санкцій за часткове або повне невиконання зобов'язань за даним договором, якщо це невиконання з'явилося наслідком обставин непереборної сили в результаті подій надзвичайного характеру, які сторона не могла ні передбачати, ні запобігти, що класифікуються, як форс-мажорні. До таких обставин відносяться пожежі, повені, землетруси, вибухи і інші явища природи, непередбачені поломки устаткування **ПРОДАВЦЯ**, а також військові дії і цивільні безлади, законодавчі акти, що призвели за собою неможливість виконання договору.

8.2. Якщо ці обставини продовжуватимуться більш 3-х місяців, то кожна із сторін матиме право відмовитися від подальшого виконання зобов'язань за договором, і не матиме права на відшкодування збитків.

8.3. Належним доказом наявності вказаних вище обставин і їх тривалості є відповідний документ Торгово-промислової палати України.

9. ДІЯ ДОГОВОРУ

9.1. Цей Договір вважається укладеним і набирає чинності з моменту його підписання Сторонами та діє до **31 грудня 2017 року**, а в частині виконання Сторонами своїх зобов'язань за даним Договором, в тому числі в частині штрафних санкцій та гарантій – до повного виконання.

9.2. Усі зміни та доповнення до цього Договору викладаються у письмовій формі і являються невід'ємною частиною цього Договору лише після підписання їх Сторонами.

10. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ

10.1. Підставою, для розірвання Договору достроково є істотне порушення однією із Сторін своїх зобов'язань за цим договором. В цьому випадку Сторона, яка ініціює розірвання Договору, повинна письмово повідомити про це іншу Сторону за 30 (тридцять) днів до моменту планованого розірвання. Рішення про дострокове розірвання Договору оформлюється Сторонами письмово.

10.2. Факсимільні копії документів не мають юридичну силу.

10.3. Сторона несе повну відповідальність за правильність вказаних нею у цьому Договорі реквізитів та зобов'язується в десятиденний термін у письмовій формі повідомляти іншу Сторону про їх зміну, а у разі неповідомлення несе ризик настання пов'язаних із цим несприятливих наслідків.

99

10.4. Додаткові угоди та додатки до цього Договору є його невід'ємною частиною і мають юридичну силу у разі, якщо вони викладені у письмовій формі, підписані Сторонами та скріплені їх печатками.

10.5. Всі виправлення за текстом цього Договору мають силу та можуть братися до уваги виключно за умови, що вони у кожному окремому випадку датовані, засвідчені підписами Сторін та скріплені їх печатками.

10.6. Цей Договір складений українською мовою у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, - по одному для кожної із Сторін.

11. МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ І БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ	ПОКУПЕЦЬ
КОРПОРАЦІЯ «ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ»	**ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА»**
м. Львів, 79035, вул. Зелена, 131 код ЄДРПОУ 30336890, п/рахунок № 26002010015332, в АБ «Південний» в м. Одеса, МФО 328209, п/рахунок № 26002509079, в АТ «Райффайзен банк АВАЛЬ» в м. Київ, МФО 380805, ІПН 303368913060, Витяг з реєстру платників ПДВ № 1513064500404, Телефон (032) 225 54 39, e-mail: info@energoresurs.com	м. Київ, 04071, вул. Оболонська, 38, кв.36 код ЄДРПОУ 24100060, п/рахунок № 26002010790201, в ПАТ «Альфа-Банк» в м. Києві, МФО 300346, ІПН 241000626115, Свідоцтво № 100325840, Телефон (044) 359-09-16, e-mail: office@technova.com.ua
Президент	Генеральний директор
І.О. Ніронович	О.Ю. Щербина

100

НАЦІОНАЛЬНА АКАДЕМІЯ НАУК УКРАЇНИ
Фізико-механічний інститут ім. Г.В. Карпенка

79060, м. Львів-60, вул. Наукова, 5 телефони: (032) 263-30-88, (032) 263-70-38, факс: (032) 264-94-27;
електронна пошта: *pminasu@ipm.lviv.ua* URL *http://www.ipm.lviv.ua* ЄДРПОУ - 03534506

ЛАБОРАТОРІЯ СЕРТИФІКАЦІЙНИХ ВИПРОБУВАНЬ ПРОТИКОРОЗІЙНИХ ІЗОЛЯЦІЙНИХ ПОКРИТЬ ТРУБОПРОВОДІВ
(Атестат акредитації випробувальної лабораторії № 2Т041, дійсний до 22.06.2019 р.)

ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор ДП
«ОС «УКРСЕПРОТРУБОІЗОЛ»

_____ Ю.М.КОВАЛЬ
«11» квітня 2016 р.

ЗАТВЕРДЖУЮ

Зав. лабораторією сертифікаційних випробувань протикорозійних ізоляційних покриттів трубопроводів ФМІ НАН України

_____ В.А.ЧЕРВАТЮК
_____ 2016 р.

ПРОТОКОЛ
СЕРТИФІКАЦІЙНИХ ВИПРОБУВАНЬ ПРОДУКЦІЇ

№ 88-43с/П-456

Виданий 11.04.2016 р.

1. Замовник	Корпорація «Енергоресурс-Інвест», Україна, 79035, м. Львів, вул. Зелена, 131. Код ЄДРПОУ 30336890
2. Рішення	№ 3/3 від 01.03.2016 р. ДП «ОС «УКРСЕПРОТРУБОІЗОЛ»
3. Об'єкт випробувань	Труби сталеві та опори нерухомі прямі (діаметром від 20 мм до 1420 мм) попередньо теплоізольовані спіненим поліуретаном із захисною оболонкою для мереж гарячого водопостачання та теплових мереж.
4. Виробник	Корпорація «Енергоресурс-Інвест»
5. Акт відбирання та ідентифікації зразків	№ 3/3 від 30.03.2016 р.
6. Дата отримання зразків для випробувань	31.03.2016 р.
7. Дата проведення випробувань	31.03.2016 р. – 11.04.2016 р.

КОПІЯ З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.НІРОНОВИЧ

Всього аркушів 5
Ф 5.10-01-14 від 10.06.2014

101

Протокол № 88-43с/П-456
Аркуш № 2
Всього аркушів 5
Ф 5.10-01-14 від 10.06.2014

8. Опис об'єкту випробувань та ідентифікація

В якості об'єкту випробувань використовували труби сталеві попередньо теплоізольовані спіненим циклопентановим спінювачем поліуретаном із захисною оболонкою з поліетилену і оцинкованої жерсті для мереж гарячого водопостачання та теплових мереж (реєстраційні номери зразків - 31.03-1с/1; 31.03-1с/2; 31.03-1с/3; 31.03-1с/4), що випускаються серійно Корпорацією «Енергоресурс-Інвест».

Технічні дані продукту та результати випробувань з метою ідентифікації труб сталевих попередньо теплоізольованих спіненим циклопентановим спінювачем поліуретаном із захисною оболонкою з поліетилену і оцинкованої жерсті наведені в таблиці 1.

Таблиця 1

Назва показника	Методи випробувань	Вимоги ДСТУ Б В.2.5-31:2007	Результати випробувань	Похибка випробувань, %
1. Зовнішній вигляд оболонок з: ПЕ НМ	ДСТУ Б В.2.5-31:2007, п. 10.3	Зовнішня поверхня оболонок повинна бути гладка, без вм'ятин, проколів, раковин і сторонніх включень. Допускаються незначні полоси від формуючого інструменту. Колір оболонок чорний Оболонки труб не повинні мати вм'ятин, проколів, тріщин, торці оболонок повинні бути оброблені згідно з технологічною документацією, затвердженою в установленому порядку	Відповідає Відповідає	– –
2. Геометричні розміри оболонок з поліетилену для труб: - зовнішній діаметр, мм - товщина стінки, мм	ДСТУ Б В.2.5-31, п. 10.4	315+8,2 4,9+0,7	402 6,4	0,21 0,8
3. Геометричні розміри оболонок з оцинкованої жерсті для труб: - зовнішній діаметр, мм - товщина стінки, мм, не менше	ДСТУ Б В.2.5-31, п. 10.4	250+6,5 0,5	125,1 0,5	0,3 1,2
4. Геометричні розміри оболонок з поліетилену для опор нерухомих прямих: - зовнішній діаметр, мм - товщина стінки, мм, не менше	ДСТУ Б В.2.5-31, п. 10.4	200+5,2 3,2+0,5	201 3,3	0,4 2,2
5. Геометричні розміри оболонок з оцинкованої жерсті для опор нерухомих прямих: - зовнішній діаметр, мм - товщина стінки, мм, не менше	ДСТУ Б В.2.5-31, п. 10.4	140+3,7 0,5	142,0 0,5	0,6 1,1

КОПІЯ. З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.НІРОНОВИЧ

9. Мета випробувань.

Випробування проводили з метою сертифікації труб сталевих попередньо теплоізольованих спіненим поліуретаном із захисною оболонкою з поліетилену і оцинкованої жерсті для мереж гарячого водопостачання та теплових мереж на підтвердження відповідності вимогам ДСТУ Б В.2.5-31:2007 «Інженерне обладнання будинків і споруд. Зовнішні мережі та споруди. Трубопроводи попередньо теплоізольовані спіненим поліуретаном для мереж гарячого водопостачання та теплових мереж. Труби, фасонні вироби та арматура. Технічні умови» за показниками п.п. 6.1.1 табл. 1, п. 6.1.6 табл. 2, 7.1.3, 7.1.11.2, 7.1.11.5 табл.6 (поз. 2 - 4), 7.1.12.3, 7.1.13.3 табл. 7 (поз. 1-4, 11), ГСТУ 34-204-88-002-98 «Труби для теплових мереж з теплоізоляцією з пінополіуретану і захисною оболонкою з поліетилену. Загальні технічні умови» за показником п. 5.1.7.

10. Методи випробувань.

Випробування проводили за такими показниками:

- зовнішній вигляд (ДСТУ Б В.2.5-31:2007, п. 10.3);
- допустимі відхили розмірів (ДСТУ Б В.2.5-31:2007, п. 10.4);
- геометричні розміри (ДСТУ Б В.2.5-31:2007, п. 10.4);
- межа текучості при розтягу (ГОСТ 11262-80);
- відносне подовження при розриві (ГОСТ 11262-80);
- зміна довжини після нагрівання (ГОСТ 27078-86);
- густина теплоізоляції (ДСТУ Б В.2.5-31:2007, п. 10.5);
- міцність на зсув в осьовому напрямку (ДСТУ Б В.2.5-31:2007, п. 10.10);
- стійкість до стиску в радіальному напрямку (ДСТУ Б В.2.5-31:2007, п. 10.7.1);
- водовбирання (ДСТУ Б В.2.5-31:2007, п. 10.8);
- теплопровідність (ДСТУ Б В.2.5-41:95);
- герметичність після заповнення пінополіуретаном (ДСТУ Б В.2.7-31:2007);
- міцність на удар (ГСТУ 34-204-88-002-98, п. 8.2.6).

11. Умови проведення випробувань:

- температура, °С - 17 - 18;
- вологість, % - 78 - 82.

12. Випробувальне обладнання та засоби вимірювання.

Таблиця 2

Найменування	Тип, марка, позначення	Заводський або інвентарний номер	Клас точності похибки	№ свідоцтва повірки, чинне до
1. Лінійка металева	ГОСТ 427-75	б/н	1 мм	КЛМ 212 від 17.11.2015 р.
2. Рулетка	ДСТУ 4179-2003	б/н	1 мм	№101 до 09.02.2017р.
3. Штангенциркуль	ШЦ-II	№ 475885	0,1 мм	№ 07-0097/15 від 08.06.2015 р.
4. Машина розривна	FPZ-10/1	№ 20/85	1%	КЛМ 211 від 17.11.2015р.
5. Електрошафа сушильна лабораторна	СНОЛ 3,5;3,5;3,5/3,5-И1	№ 88013	2 °С	№ 35/15-70 до 01.02.2017 р.
6. Вага аналітична	ВЛА-200	№ 775	0,0001 г	КЛМ 210 від 17.11.2015 р.
7. Прилад для вимірювання теплопровідності	БИ-Т021	№ 21014	7 %	№ 4238 до 25.05.2016 р.

13. Результати випробувань.

13.1. Результати випробувань та вимоги до фізико-механічних властивостей труб сталевих попередньо теплоізольованих спіненим поліуретаном із захисною оболонкою з поліетилену і оцинкованої жерсті наведені в таблиці 3.

КОПІЯ З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.НІРОНОВИЧ
ЕНЕРГОРЕСУРС ІНВЕСТ
№ 30336890
УКРАЇНА м. ЛЬВІВ

Протокол № 88-43с/П-456
Аркуш № 4
Всього аркушів 5
Ф 5.10-01-14 від 10.06.2014

Таблиця 3

Назва показника	Методи випробувань	Вимоги ДСТУ Б В.2.5-31:2007	Результати випробувань	Похибка випробувань, %
Оболонка захисна поліетиленова				
1. Межа текучості при розтягу, МПа, не менше	ГОСТ 11262	15,0	18,9	1,3
2. Відносне подовження при розриві, %, не менше	ГОСТ 11262	350	436	0,4
3. Зміна довжини після нагрівання, %, не більше	ГОСТ 27078	3	1,6	0,3
Теплоізоляція пінополіуретанова				
4. Густина теплової ізоляції, кг/м^3, не менше	ДСТУ Б В.2.5-31, п. 10.5	60	75	1,0
5. Стійкість до стиску при 10 %-ній деформації в радіальному напрямку, МПа, не менше	ДСТУ Б В.2.5-31, п. 10.7	0,3	0,37	1,5
6. Водовбирання при кип'ятінні протягом 90 хв., %, за об'ємом, не більше	ДСТУ Б В.2.5-31, п. 10.8	10	5,0	1,1
7. Теплопровідність, Вт/м·К, не більше	ДСТУ Б В.2.7-41	0,033	0,027	2,4
Теплоізольована труба				
8. Відхил від співвісності труби і труби оболонки, мм, не більше: - поліетиленової - оцинкованої	ДСТУ Б В.2.5-31, п. 10.4	4,5 3,0	2,7 2,5	2,3 2,4
9. Герметичність після заповнення пінополіуретаном	ДСТУ Б В.2.5-31	Відсутність проникнення пінополіуретану через поверхню оболонки	Відповідає	–
10. Міцність на зсув в осьовому напрямку при температурі 23 °С, МПа, не менше: - поліетиленової - оцинкованої	ДСТУ Б В.2.5-31, п. 10.10	0,12 0,12	0,13 0,14	4,7 4,5
11. Міцність на удар, Дж, не менше	п. 8.2.6 ГСТУ 34-204-88-002	60	Витримує	–

13.2. Результати випробувань опор нерухомих прямих попередньо теплоізольованих спіненим поліуретаном із захисною оболонкою з поліетилену і оцинкованої жерсті наведені в таблиці 4.

Таблиця 4

Назва показника	Методи випробувань	Вимоги ДСТУ Б В.2.5-31:2007	Результати випробувань	Похибка випробувань, %
Оболонка захисна поліетиленова				
1. Межа текучості при розтягу, МПа, не менше	ГОСТ 11262	15,0	18,8	1,4
2. Відносне подовження при розриві, %, не менше	ГОСТ 11262	350	438	0,7
3. Зміна довжини після нагрівання, %, не більше	ГОСТ 27078	3	2,1	2,4
Теплоізоляція пінополіуретанова				
4. Густина теплової ізоляції, кг/м^3, не менше	ДСТУ Б В.2.5-31, п. 10.5	60	74	1,0
5. Стійкість до стиску при 10 %-ній деформації в радіальному напрямку, МПа, не менше	ДСТУ Б В.2.5-31, п. 10.7	0,3	0,36	1,7
6. Водовбирання при кип'ятінні протягом 90 хв., %, за об'ємом, не більше	ДСТУ Б В.2.5-31, п. 10.8	10	5,5	2,0
7. Теплопровідність, Вт/м·К, не більше	ДСТУ Б В.2.7-41	0,033	0,027	2,6

ОПІЯ З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
№ 30336890
І.НІРОНОВИЧ

Протокол № 88-43с/П-456
Аркуш № 5
Всього аркушів 5
Ф 5.10-01-14 від 10.06.2014

Продовження таблиці 4

Теплоізольовані елементи трубопроводів (опора нерухома пряма)				
8. Відхил від співвісності труби і труби оболонки, мм, не більше: - поліетиленової - оцинкованої	ДСТУ Б В.2.5-31, п. 10.4	3,0 3,0	1,5 2,1	4,5 3,2
9. Герметичність після заповнення пінополіуретаном	ДСТУ Б В.2.5-31	Відсутність проникнення пінополіуретану через поверхню оболонки	Відповідає	–
10. Міцність на зсув в осьовому напрямку при температурі 23 °С, МПа, не менше: - поліетиленової - оцинкованої	ДСТУ Б В.2.5-31, п. 10.10	0,12 0,12	0,14 0,14	5,0 5,1
11. Міцність на удар, Дж, не менше	ГСТУ 34-204-88-002, п. 8.2.6	60	Витримує	–

14. ***Результати випробувань стосуються тільки зразків, підданих випробуванням.***

Цей протокол випробувань не може бути відтворений, тиражований, частково копійований та розповсюджений як офіційний документ без дозволу лабораторії сертифікаційних випробувань.

Провідний інженер — Л.В.СТЕХНОВИЧ

Представник Органу з сертифікації продукції — Н.М.БІДА

КОПІЯ. З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.НІРОНОВИЧ

КОРПОРАЦІЯ ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ № 30336890 УКРАЇНА м. ЛЬВІВ

МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІЧНОГО РОЗВИТКУ І ТОРГІВЛІ УКРАЇНИ
ДЕРЖАВНА СИСТЕМА СЕРТИФІКАЦІЇ УкрСЕПРО

Серія ВГ

СЕРТИФІКАТ ВІДПОВІДНОСТІ

Зареєстровано в Реєстрі за № UA1.100.0020853-16
Зарегистрирован в Реестре

Термін дії з 11 квітня 2016 до 10 квітня 2018
Срок действия с

Продукція *Продукция*: Фасонні вироби: коліна, трійники, опори нерухомі кутові, переходи, компенсатори сильфонні, кінцеві елементи до труб сталевих (діаметром від 20мм до 1420мм) попередньо теплоізольовані спіненим поліуретаном із захисною оболонкою для мереж гарячого водопостачання та теплових мереж

код УКТ ЗЕД, ТН ЗЕД: 24.20.40
код ДКПП, ОКП

Відповідає вимогам *Соответствует требованиям*: ДСТУ Б В.2.5-31:2007 за показниками пунктів 6.1.1 табл. 1, 6.1.6 табл. 2, 7.1.3, 7.1.11.2, 7.1.11.5 табл. 6 (поз. 2 - 4), 7.1.11.6, 7.1.12.3, 7.1.13.3 табл. 7 (поз. 1 - 3, 11), ГСТУ 34-204-88-002-98 за показником п. 5 .1.7

Виробник продукції *Изготовитель продукции*: Корпорація 'Енергоресурс-Інвест', Україна, 79035, м. Львів, вул. Зелена, 131, код ЄДРПОУ 30336890

Сертифікат видано *Сертификат выдан*: Корпорація 'Енергоресурс-Інвест', Україна, 79035, м. Львів, вул. Зелена, 131, код ЄДРПОУ 30336890

Додаткова інформація *Дополнительная информация*: Продукція, що виробляється серійно з 11.04.2016 р. до 10.04.2018 р. Технічний нагляд за сертифікованою продукцією здійснюється один раз на рік.

Сертифікат видано органом з сертифікації *Сертификат выдан органом по сертификации*: ДП 'ОС 'УКРСЕПРОТРУБОІЗОЛ', Україна, 79601, м. Львів, МСП, вул. Наукова, 5, Свідоцтво про призн./уповноваження №UA.P.100, UA.PN.100 від 12.06.2014 р., т/ф:(032) 254-03-29

На підставі *На основании*: Протоколів сертифікаційних випробувань: № 88-43с/П-457 від 11.04.2016 р., виданого ЛСВ протикорозійних ізоляційних покриттів трубопроводів ФМІ ім. Г.В.Карпенка НАНУ /Атестат акредитації № 2Т041 від 23.06.2014р./, Україна, 79601, м. Львів, вул. Наукова, 5; - № 1021 від 07.04.2016р., виданого ВЦ ТзОВ 'НВФ 'Зонд' /Атестат акредитації № 2Т593 від 28.08.2013р./Україна, 76002, м. Івано-Франківськ, вул. Микитинецька, 5а. Акту обстеження виробництва № 01/0416 від 07.04.2016 р.

Керівник органу з сертифікації *Руководитель органа по сертификации* _____ підпис — Ю.М.Коваль, ініціали, прізвище

М.П. "УКРСЕПРОТРУБОІЗОЛ" № 23269354

КОПІЯ З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.ПІРОНОВИЧ

Чинність сертифіката відповідності можна перевірити в Реєстрі системи УкрСЕПРО за тел. (044) 528-54-35

106

МІНІСТЕРСТВО ЕКОНОМІЧНОГО РОЗВИТКУ І ТОРГІВЛІ УКРАЇНИ
ДЕРЖАВНА СИСТЕМА СЕРТИФІКАЦІЇ УкрСЕПРО

Серія ВГ

СЕРТИФІКАТ ВІДПОВІДНОСТІ

Зареєстровано в Реєстрі за № UA1.100.0020851-16
Зарегистрирован в Реестре

Термін дії з 11 квітня 2016 до 10 квітня 2018
Срок действия с

Продукція
Продукция

Труби сталеві (діаметром від 20 мм до 1420 мм) та опори нерухомі прямі (діаметром від 20 мм до 1420 мм) попередньо теплоізольовані спіненим поліуретаном із захисною оболонкою для мереж гарячого водопостачання та теплових мереж

код УКТ ЗЕД, ТН ЗЕД: 24.20.1
код ДКПП, ОКП

Відповідає вимогам
Соответствует требованиям

ДСТУ Б В.2.5-31:2007 за показниками пунктів 6.1.1 табл. 1, 6.1.6 табл. 2, 7.1.3, 7.1.11.2, 7.1.11.5 табл. 6 (поз. 2 - 4), 7.1.12.3, 7.1.13.3 табл. 7 (поз. 1 - 4, 11), ГСТУ 34-204-88-002-98 за показником п. 5 .1.7

Виробник продукції
Изготовитель продукции

Корпорація 'Енергоресурс-Інвест', Україна, 79035, м. Львів, вул. Зелена, 131, код ЄДРПОУ 30336890

Сертифікат видано
Сертификат выдан

Корпорація 'Енергоресурс-Інвест', Україна, 79035, м. Львів, вул. Зелена, 131, код ЄДРПОУ 30336890

Додаткова інформація
Дополнительная информация

Продукція, що виробляється серійно з 11.04.2016 р. до 10.04.2018 р. Технічний нагляд за сертифікованою продукцією здійснюється один раз на рік.

Сертифікат видано органом з сертифікації
Сертификат выдан органом по сертификации

ДП 'ОС 'УКРСЕПРОТРУБОІЗОЛ', Україна, 79601, м. Львів, МСП, вул. Наукова, 5, Свідоцтво про призн./уповноваження №UA.P.100, UA.PN.100 від 12.06.2014 р., т/ф:(032) 254-03-29

На підставі
На основании

Протоколів сертифікаційних випробувань: № 88-43с/П-456 від 11.04.2016 р., виданого ЛСВ протикорозійних ізоляційних покриттів трубопроводів ФМІ ім. Г.В.Карпенка НАНУ /Атестат акредитації № 2Т041 від 23.06.2014р./, Україна, 79601, м. Львів, вул. Наукова, 5; - № 1020 від 07.04.2016р., виданого ВЦ ТзОВ 'НВФ 'Зонд' /Атестат акредитації № 2Т593 від 28.08.2013р./Україна, 76002, м. Івано-Франківськ, вул. Микитинецька, 5а. Акту обстеження виробництва № 01/0416 від 07.04.2016 р.

Керівник органу з сертифікації
Руководитель органа по сертификации

підпис — Ю.М.Коваль
ініціали, прізвище

М.П.
УКРСЕПРОТРУБОІЗОЛ
№23269354

КОПІЯ. З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.НІРОПОВИЧ

Чинність сертифікатів відповідності можна перевірити в Реєстрі системи УкрСЕПРО за тел. (044) 528-54-35

НАЦІОНАЛЬНА АКАДЕМІЯ НАУК УКРАЇНИ
Фізико-механічний інститут ім. Г.В. Карпенка

79060, м. Львів-60, вул. Наукова; 5 телефони: (032) 263-30-88, (032) 263-70-38, факс: (032) 264-94-27;
електронна пошта: *pminasu@ipm.lviv.ua* URL *http://www.ipm.lviv.ua* ЄДРПОУ - 03534506

ЛАБОРАТОРІЯ СЕРТИФІКАЦІЙНИХ ВИПРОБУВАНЬ ПРОТИКОРОЗІЙНИХ ІЗОЛЯЦІЙНИХ ПОКРИТЬ ТРУБОПРОВОДІВ

(Атестат акредитації випробувальної лабораторії № 2 Г041, дійсний до 22.06.2019 р.)

ЗАТВЕРДЖУЮ

Зав. лабораторією сертифікаційних випробувань протикорозійних ізоляційних покриттів трубопроводів ФМІ НАН України

КАНЦЕЛЯРІЯ 03534606 ФІЗИКО-МЕХАНІЧНИЙ ІНСТИТУТ ІМ. Г.В. КАРПЕНКА НАЦІОНАЛЬНОЇ АКАДЕМІЇ НАУК УКРАЇНИ м. ЛЬВІВ УКРАЇНА

В.А.ЧЕРВАТЮК

«06» 2016 р.

ПРОТОКОЛ ВИПРОБУВАНЬ ПРОДУКЦІЇ

№ 88-43/П-166 видавний 30.06.2016 р.

1. Замовник	Корпорація «Енергоресурс-Інвест», Україна, 79035, Львів, вул. Зелена, 131, Код ЗКПО 23275656
2. Підстава для випробувань	Лист № 254/1 від 14.06.2016 р.
3. Об'єкт випробувань	З'єднання елементів теплоізольованих пінополіуретаном або іншим ізоляційним матеріалом із захисною поліетиленовою оболонкою трубопроводів за допомогою муфт поліетиленових термоусадкових.
4. Виробник	Корпорація «Енергоресурс-Інвест»
5. Акт відбирання зразків	від 16.06.2016 р.
6. Дата отримання зразків для випробувань	16.06.2016 р.
7. Дата проведення випробувань	16.06.2016 р. - 30.06.2016 р.

Всього аркушів 3
Ф 5.10-03-14 від 10.06.2014 р.

КОПІЯ. З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.НІРОНОВИЧ

8. Опис об'єкту випробувань

Муфти поліетиленові термоусадкові (МТУ) призначені для гідроізоляції та механічного захисту пінополіуретанової теплоізоляції з'єднань теплоізольованих елементів трубопроводів теплових мереж, мереж гарячого водопостачання та технологічних трубопроводів із захисною оболонкою з поліетилену підземної безканальної та канальної прокладки.

Для випробування нами відібрані в Корпорації «Енергоресурс-інвест» зразки муфтових (МТУ) з'єднань елементів теплоізольованих пінополіуретаном трубопроводів в поліетиленовій оболонці:

1 МТУ С СГ 200 круглого перерізу - 2 шт (реєстраційний номер зразка - 16.06-1/1).
2 МТУ С СГ 250 багатогоранного перерізу – 1 шт (реєстраційний номер зразка - 16.06-1/2).
3 МТУ С ЕЗЕ 280 багатогоранного перерізу – 2 шт (реєстраційний номер зразка - 16.06-1/3).
4 МТУ С ЕЗЕ 315 багатогоранного перерізу – 1 шт (реєстраційний номер зразка - 16.06-1/4).

9. Мета випробувань

Випробування термоусадкових муфт проводили на відповідність вимогам ГСТУ 34.016-2000 «З'єднання теплогідроізольваних елементів трубопроводів теплових мереж з тепловою ізоляцією з пінополіуретану і захисною оболонкою з поліетилену. Загальні технічні умови» за показником п.8.2 «стійкість з'єднань при грунтовому навантаженні».

10. Методи випробувань

Випробування здійснювали за такими показниками:
- геометричні розміри (п.п.5.3-5.16 ТУ У В.2.7 - 25.2- 30336890 – 016:2011);
- стійкість з'єднань при грунтовому навантаженні (п. 5.20 ТУ У В.2.7 - 25.2- 30336890 – 016:2011, п.8.2 ГСТУ 34.016-2000).

11. Умови проведення випробувань:

- Температура, °С - 23 - 26
- Вологість, % - 79 - 84

12.Випробувальне обладнання та засоби вимірювання:

Таблиця 1

Найменування	Тип, марка, позначення	Заводський або інвентарний номер	Клас точності, похибка	№ свідоцтва повірки, чинне до
1. Штангенциркуль	ШЦ-II	№ 475885	0.1мм	№ 07-0102/15 від 15.06.2015р.
2. Лінійка металева	ГОСТ 427-75	№ 57051	1мм	КЛМ212 від 17.11.2015
3. Рулетка металева вимірювальна	-	б/н	1мм	не повіряється
4. Манометр	МО	№30964	0-6 кгс/см^2	№ 07 0198/15 від 21.08.2015
5. Установка для визначення стійкості при грунтовому навантаженні	ГСТУ 34.016-2000	-	-	не повіряється

13. Результати випробувань

13.1 Результати випробувань геометричних розмірів основних елементів з'єднань наведені в таблицях 1-2

13.2 Результати випробувань стійкості з'єднань елементів теплоізольованих пінополіуретаном трубопроводів із захисною поліетиленовою оболонкою за допомогою муфт поліетиленових термоусадкових наведені в таблиці 2.

КОПІЯ З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
№ 30336890
І.НІРОНОВИЧ

Таблиця 2

Назва показника	Результати випробувань							
	МТУ С СГ 200		МТУ С СГ 250		МТУ С ЕЗЕ 280		МТУ С ЕЗЕ 315	
	значення	норма	значення	норма	значення	норма	значення	норма
Внутрішній діаметр МТУ	230	215+24	274	266+30	305	296+31	339	332+21
Товщина стінки МТУ	3,5	3,2±0,5	4,2	3,9±0,6	4,7	4,4±0.6	5,3	4,9±0,7
Ширина СГ, мм	51	50 ± 2	51	50 ± 2	-	-	-	-
Ширина поліетиленової підкладки, мм	-	-	-	-	25,1	25 ± 2	25,1	25 ± 2
Ширина терморезистора, мм	-	-	-	-	28,0	28 ± 2	28,0	28 ± 2
Відстань між витками, мм	-	-	-	-	10,1	10 ± 1	10,1	10 ± 1
Товщина, мм	-	-	-	-	2.2	2,0 ± 0,5	2,2	2,0 ± 0,5

Таблиця 3

Назва показника	Результати випробувань				
	Норма*	МТУ С СГ 200 круглa (250 циклів)	МТУ С СГ 250 багатогранна (250 циклів)	МТУ С ЕЗЕ 280 багатогранна (250 циклів)	МТУ Р ЕЗЕ 280 багатогранна (250 циклів)
Стійкість з'єднань при грунтовому навантаженні	Зразки повинні витримувати 250 циклів без видимих пошкоджень муфти	Задовільно	Задовільно	Задовільно	Задовільно
Водопроник-ність	Після випробувань на герметичність водяним стовпчиком тиском 30 кПА протягом 24 год в ППУ не повинно бути слідів вологи	Задовільно	Задовільно	Задовільно	Задовільно

**Вимоги до стійкості з'єднань при грунтовому навантаженні(250 циклів) надані Замовником згідно з листом № 254/1 від 14.06.2016 р.*
Згідно з ГСТУ 34.016-2000 з'єднання елементів теплоізольованих пінополіуретаном трубопроводів із захисною поліетиленовою оболонкою за допомогою муфт поліетиленових термоусадкових при грунтовому навантаженні повинні витримувати не менше, ніж 100 циклів

14. Висновки

Результати випробувань з'єднань елементів теплоізольованих пінополіуретаном трубопроводів із захисною поліетиленовою оболонкою за допомогою муфт поліетиленових термоусадкових, виготовлених згідно з ТУ У В.2.7 - 25.2- 30336890 – 016:2011 «Муфти поліетиленові термоусадкові. Технічні умови», відповідають вимогам ГСТУ34.016-2000 а також вимогам, встановленим Замовником.

15. Результати випробувань стосуються тільки зразків, поданих випробуванням.

Цей протокол випробувань не може бути відтворений, тиражований, частково копійований та розповсюджений як офіційний документ без дозволу Організатора сертифікаційних випробувань.

КОПІЯ З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.НІРОНОВИЧ

Провідний інженер Л.В.СТЕХНОВИЧ

ПРОТОКОЛ № 121
Загальних зборів Засновників Корпорації «Енергоресурс-інвест»

м. Львів

«24» лютого 2014 року

Присутні:

Від засновників Корпорації «Енергоресурс-інвест» (надалі у відповідних відмінках - «Корпорація»):

Директор ТзОВ «Енергоресурс-Львів» (40% голосів)	Бачевський Роман Сергійович;
Директор ТзОВ «НВП «Енергокомплект» (40% голосів)	Третяк Іван Юрійович;
Директор ТзОВ «НВП «Енергоцентр» (10% голосів)	Бродяк Дарія Дмитрівна;
Директор ПП «Бізнес Солушнс» (10% голосів)	Ніронович Назар Іванович,

що складає 100% голосів від загальної кількості засновників

На зборах також присутні:

1. Ніронович Іван Опанасович – Президент Корпорації.

Повідомлення про призначення Загальних зборів Засновників Корпорації проведено у відповідності до Статуту та чинного законодавства України.

Збори вважаються правомочними.

Порядок денний:

1. Обрання Голови та Секретаря Загальних зборів Засновників.
2. Слухання, оцінка та затвердження звіту Президента Корпорації Ніроновича Івана Опанасовича.
3. Обрання Президента Корпорації.
4. Укладення Контракту із Президентом Корпорації
5. Обрання Першого заступника Президента Корпорації.

По першому питанню порядку денного:

Слухали:

Ніроновича Назара Івановича, котрий запропонував обрати:

Голову Загальних зборів засновників Корпорації – Бачевського Романа Сергійовича

Секретаря Загальних зборів засновників Корпорації – Бродяк Дарію Дмитрівну

Вирішили:

Обрати:

Голову Загальних зборів засновників Корпорації – Бачевського Романа Сергійовича

Секретаря Загальних зборів засновників Корпорації – Бродяк Дарію Дмитрівну

Результати голосування:

«ЗА» – 100% (одноголосно), «ПРОТИ» - немає, «УТРИМАЛОСЬ» - немає.

По другому питанню порядку денного:

Слухали: -

Президента Корпорації «Енергоресурс-інвест» Ніроновича Івана Опанасовича про поточне керівництво за період з 01 квітня 2009 року по даний час.

В обговоренні звіту взяли участь Бачевський Роман Сергійович, Третяк Іван Юрійович, Бродяк Дарія Дмитрівна, Ніронович Назар Іванович.

Вирішили:

Роботу Президента Корпорації «Енергоресурс-інвест» Ніроновича Івана Опанасовича визнати задовільною, звіт затвердити.

Результати голосування:

«ЗА» – 100% (одноголосно), «ПРОТИ» - немає, «УТРИМАЛОСЬ» - немає.

КОПІЯ ВІРНА ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.НІРОНОВИЧ

КОРПОРАЦІЯ ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ № 30336890 УКРАЇНА м. ЛЬВІВ

По третьому питанню порядку денного:

Слухали:

Бродяк Дарію Дмитрівну, котра запропонувала обрати на посаду президента Корпорації – Ніроновича Івана Опанасовича.

Вирішили:

Обрати на посаду президента Корпорації – Ніроновича Івана Опанасовича терміном дії до 31.03.2019 року.

Результати голосування:

«ЗА» – 100% (одноголосно), «ПРОТИ» - немає, «УТРИМАЛОСЬ» - немає.

По четвертому питанню порядку денного:

Слухали:

Бродяк Дарію Дмитрівну, котра запропонувала укласти із Президентом Корпорації новий контракт із періодом дії з 01.04.2014 року по 31.03.2019 року

Вирішили:

Укласти із Президентом Корпорації новий контракт із періодом дії з 01 квітня 2014 року по 31 березня 2019 року.

Результати голосування:

«ЗА» – 100% (одноголосно), «ПРОТИ» - немає, «УТРИМАЛОСЬ» - немає.

По п'ятому питанню порядку денного:

Слухали:

Третяка Івана Юрійовича, котрий запропонував обрати на посаду Першого заступника президента Корпорації – Рудомира Андрія Володимировича.

Вирішили:

Обрати на посаду Першого заступника президента Корпорації – Рудомира Андрія Володимировича.

Результати голосування:

«ЗА» – 100% (одноголосно), «ПРОТИ» - немає, «УТРИМАЛОСЬ» - немає.

Всі учасники загальних зборів учасників не мають претензій до процесу їх проведення.

Товариство з обмеженою відповідальністю
«Енергоресурс-Львів»,
в особі Директора Бачевського Романа Сергійовича _____

Товариство з обмеженою відповідальністю
«Науково-виробниче підприємство «Енергокомплект»,
в особі Директора Третяка Івана Юрійовича _____

Товариство з обмеженою відповідальністю
«Науково-виробниче підприємство «Енергоцентр»,
в особі Директора Бродяк Дарії Дмитрівни _____

Приватне підприємство «Бізнес солушнс»,
в особі Директора Ніроновича Назара Івановича _____

Голова зборів _____ Р.С. Бачевський

Секретар зборів _____ Д.Д. Бродяк

КОПІЯ, ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.НІРОНОВИЧ

№ К / ВЯС

КОРПОРАЦІЯ "ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"

ЗАТВЕРДЖУЮ
Заступник президента
Корпорації "Енергоресурс-Інвест"
_____ І.Ю.Третяк
«15» 12 2011 р.

Інструкція ІЕІ 7.4- 04

ВХІДНИЙ КОНТРОЛЬ
Редакція 7

Погоджено:

Начальник технологічного відділу
_____ Насадюк В.О.
«09» 12 2011р.

Керівник розробки
Начальник відділу якості та стандартизації
_____ Шарий Н.С.
«06» 12 2011р.

Начальник проектно-технічного відділу
_____ Накалова О.Б.
«07» 12 2011р.

Відповідальний виконавець
Пров.інженер відділу якості та стандартизації
_____ Процай Н.Я.
«05» 12 2011р.

ВІРНО З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.НІРОНОВИЧ

Львів 2011

ЗМІСТ

1 СФЕРА ЗАСТОСУВАННЯ..... 3
2 НОРМАТИВНІ ПОСИЛАННЯ..... 3
3 ТЕРМІНИ, ВИЗНАЧЕННЯ ПОНЯТЬ ТА СКОРОЧЕННЯ..... 3
4 ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ..... 3
5 ОПИС ПРОЦЕСУ..... 3
5.1 Загальні вимоги..... 3
5.2 Організація вхідного контролю..... 4
5.3 Реєстрація невідповідної продукції..... 4
6 ЗБЕРІГАННЯ ТА ВНЕСЕННЯ ЗМІН В ІНСТРУКЦІЇ..... 5
7 РОЗПОДІЛЕННЯ..... 5
Додаток А (довідковий) Форми документів..... 6
Додаток Б (обов'язковий) Форми бланків для вхідного контролю..... 7

КОПІЯ. З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.НІРОНОВИЧ

КОРПОРАЦІЯ ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ № 30336890 УКРАЇНА м. ЛЬВІВ

114

1 СФЕРА ЗАСТОСУВАННЯ

1.1 Ця інструкція регламентує порядок проведення і оформлення результатів вхідного контролю закупленої продукції основного виробництва.
1.2 Інструкція відповідає вимогам 7.4.3 ISO 9001

2 НОРМАТИВНІ ПОСИЛАННЯ

ISO 9001:2008 Системы менеджмента качества.Требования
МЕІ 8.3-01 Управління невідповідною продукцією
МЕІ 4.2-01 Управління документацією СУЯ
ІЕІ 7.5-01 Ідентифікація продукції
ГОСТ 24297-87 – Входной контроль продукции.Основные положения

3 ТЕРМІНИ, ВИЗНАЧЕННЯ ПОНЯТЬ ТА СКОРОЧЕННЯ

Вхідний контроль — контроль продукції постачальника, що надійшла до споживача і призначена для використання під час виготовлення продукції основного виробництва.
Продукція основного виробництва – сировина, матеріали та комплектувальні, що безпосередньо впливають на якість готової продукції.
Вибірковий контроль – контроль виборок або проб, при якому рішення про контрольовану сукупність або процес, приймають за результатом перевірки однієї або декількох виборок
Суцільний контроль – контроль кожної одиниці продукції і партії
Вибірка – одиниця продукції відібрана з контрольованої партії продукції для контролю і прийняття висновку до установлених вимог.
Обсяг вибірки – число одиниць продукції, що складає вибірку.
Обсяг партії – число одиниць продукції, яке складає партію.
Проба – кількість нештучної продукції відібраної з контролюючої сокупності для прийняття висновку.
НТД- нормативно технічна документація
Корпарація – Корпарація «Енергоресурс-інвест»
ВЯС - відділ якості та стандартизації
ТХВ - технологічний відділ
ПТВ – проектно- технічний відділ

4 ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ

4.1 Відповідальність за організацію та проведення вхідного контролю продукції в Корпорації несе персонал відділу якості та стандартизації .
4.2 Відповідальним за дотримання правил і термінів зберігання продукції на складах, видачу у виробництво матеріалів, комплектувальних виробів, які не пройшли приймання або забраковані вхідним контролем несе начальник центрального складу.
4.3 Відповідальність за забезпечення закупленої продукції згідно переліку супровідною документтацією (накладними, сертифікатами якості або паспортами, протоколи, тощо) несе начальник виробничо – диспетчерського відділу

5 ОПИС ПРОЦЕСУ

5.1 Загальні вимоги

5.1.1 Вхідний контроль проводиться з метою попередження запуску у виробництво продукції, яка не відповідає вимогам конструкторської нормативної документації та договорам /контрактам/ на постачання.

КОПІЯ. З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
«ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ»
І.НІРОНОВИЧ

115

5.1.2 Вхідний контроль продукції здійснюється згідно параметрів (вимог) і методів, встановлених в НТД на контролюючу продукцію, договорах/контрактах на їх поставку.
5.1.3 Номенклатуру продукції, контрольні параметри, вид контролю і обсяг вибірки або проби визначається, виходячи із стабільності якості продукції постачальника, степені освоєння нових видів продукції, важливості даного параметру до продукції, що випускається і встановлюється в переліку продукції, що підлягає вхідному контролю.
5.1.4 Перелік продукції, що підлягає вхідному контролю, складає ТХВ або ПТВ (на комплектуючі, які застосовуються на виготовлення стільникових конструкцій) за формою ІЕІ 7.4 -04/01 (додаток А) передбаченою ГОСТ 24297 .
5.1.5 Перелік продукції, яка підлягає вхідному контролю погоджують з ВЯС і затверджують заступником президента (директором технічним) за напрямком функціональної діяльності.

5.2 Організація вхідного контролю

5.2.1 Первинний вхідний контроль продукції, здійснюють працівники центрального складу, при прийманні закупленої продукції.
Під час первинного контролю перевіряється:

- повнота комплекту супровідної документації;
- зовнішній вигляд, пакування, маркування;
- відповідність продукції за кількістю та асортиментом супровідним документам.

5.2.2 Вхідний контроль продукції в Корпорації проводиться працівники ВЯС.
Основним завданням при вхідному контролі є:

- перевірка наявної супровідної документації на продукцію: сертифікат відповідності, сертифікат якості, паспорт, протоколи;
- реєстрація продукції в журналах обліку вхідного контролю ф.ІЕІ 7.4-04/01-07 (додаток Б);
- контроль відповідності і комплектності продукції вимогам супровідної документації, НТД та іншим погодженим вимогам;
- повідомлення виробників /постачальників/ неякісної або некомплектної продукції про факт невідповідності продукції, виставлення претензій;
- нагромадження статистичних даних про фактичний рівень якості одержаної продукції і передача цієї інформації ТХВ, ПТВ;
- періодичний контроль за дотриманням правил і термінів зберігання продукції постачальників (за потребою).

5.2.3 Для проведення випробувань, перевірок і аналізів, пов'язаних з вхідним контролем, зразки вибірок та проб працівники ВЯС передаються в лабораторію ТХВ, якщо це передбачено переліками матеріалів, які підлягають вхідному контролю. або в інші лабораторії.
5.2.4 Результати випробувань або проб (фізико-механічні властивості, хімічний склад і т.д.) оформляють протоколом і передають у ВЯС.
5.2.5 Перевірені матеріали та комплектувальні вироби, визнані за результатами вхідного контролю такими, що відповідають вимогам, ідентифікують згідно вимог інструкції ІЕІ 7.5-01.
5.2.6 Прийнята за результатом вхідного контролю продукція передається центральним складом у виробництво з заповненням акта здавання-приймання продукції за ф ІЕІ 7.4-04/02 (додаток А).

5.3 Реєстрація невідповідної продукції

5.3.1 При виявленні невідповідної продукції за результатами вхідного контролю особа, що проводила контроль, складає в довільній формі «Акт про невідповідну

КОПІЯ З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.НІРОНОВИЧ

116

продукцію». Рішення про подальші дії з невідповідною продукцією здійснють згідно вимог МЕІ 8.3-01.

6 ЗБЕРІГАННЯ ТА ВНЕСЕННЯ ЗМІН В ІНСТРУКЦІЇ

6.1 Переліки матеріалів, комплектувальних виробів, які підлягають вхідному контролю на підприємстві зберігаються:

- оригінали, у розробника /ТХВ, ПТВ/, постійно;
- перші примірники /ВЯС/, постійно

6.2 Журнали обліку результатів вхідного контролю зберігаються ВЯС – 3 роки.

6.3 Внесення змін в інструкцію проводиться згідно вимог МЕІ 4.2-01

7 РОЗПОДІЛЕННЯ

Розподілення інструкції здійснюється згідно списку користувачів.

КОПІЯ. З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.НІРОНОВИЧ

КОРПОРАЦІЯ ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ № 30336890 УКРАЇНА * м. ЛЬВІВ

117

ДОДАТОК А
(довідковий)

Форми документів

З А Т В Е Р Д Ж У Ю

_____
(посада П.І.Б керівника)

_____
(підпис,дата)

П Е Р Е Л І К
продукції , що підлягають вхідному контролю
в Корпорації «Енергоресурс-інвест»

ф.ІЕІ 7.4 -04/01

Назва, марка,модель виробу за НД (кресленням)	Позначення НД, вимогам яких повинна відповідати продукція	Контрольні параметри, або п.п. НД, в яких вони встановлені	Вид контролю, обсяг вибірки, згідно НД	Засоби контролю	Гарантійний термін зберігання	Примітка
1	2	3	4	5	6	7

ф.ІЕІ 7.4 -04/02

АКТА ЗДАВАННЯ ПРИЙМАННЯ- ПРОДУКЦІЇ

АКТ ЗДАВАННЯ ПРИЙМАННЯ ПРОДУКЦІЇ			Дата	Цех №___
№ з/п	№ замовлення	Назва виробу, типорозмір,НД, марка сталь	Кількість,шт	Примітка
6	7	8	9	10

*Вказується за потребою

Продукцію перевірив _____(підпис, дата)

Продукцію прийняв _____ (підпис,дата)

КОПІЯ З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.НІРОНОВИЧ

КОРПОРАЦІЯ ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ № 30336890 м. ЛЬВІВ

118

ДОДАТОК Б
(обов'язковий)

Форми бланків для вхідного контролю

Журнал вхідного контролю (труба сталева)

ф.ІЕІ 7.4 -04/01

№ п/п	Дата проведення вхідного контролю	Типорозмір Dзх S,мм	Марка сталі	Підприємство виробник	Видаткова документація	Документ про якість	Розмір поставки	Іденти-фікаційний номер
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Параметри, що контролюються	Характери-стика чи норма показника	Характери-стика контролю(суцільний чи вибірковий)	Результати контролю	Позначення нормативного документа	Прізвище та підпис особи, яка проводила контроль	Примітки
10	11	12	13	14	15	16

ф.ІЕІ 7.4 -04/02

Журнал вхідного контролю (сильфони)

№ п/п	Дата проведення вхідного контролю	Типорозмір Номінальний діаметр D_H Монтажна довжина	Підприємство виробник	Документ про якість	Розмір поставки, шт	Ідентифікаційний номер
1	2	3	4	5	6	7

Параметри, що контролюються: діаметр корпуса, монтажна довжина	Характеристика контролю (суцільний чи вибірковий)	Результати контролю	Позначення нормативного документа	Прізвище та підпис особи, яка проводила контроль	Примітки
8	9	10	11	12	13

КОПІЯ З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.НІРОНОВИЧ

КОРПОРАЦІЯ ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ № 30336890 УКРАЇНА м. ЛЬВІВ

119

ДОДАТОК Б (продовження)

ф.ІЕІ 7.4 -04/03

Журнал вхідного контролю (поліетилен та поліпропілен)

№ п/п	Дата проведення вхідного контролю	Марка	Підприємство виробник	Видаткова документація	Документ про якість	Розмір поставки	Ідентифікаційний номер
1	2	3	4	5	6	7	8

Параметри, що контролюються	Характеристика чи норма показника	Характеристика контролю (суцільний чи вибірковий)	Результати контролю	Позначення нормативного документа	Прізвище та підпис особи, яка проводила контроль	Примітки
9	10	11	12	13	14	15

ф.ІЕІ 7.4 -04/04

Журнал вхідного контролю (компонентів ППУ)

№ п/п	Дата проведення вхідного контролю	Марка компонентів ППУ	Підприємство виробник	Видаткова документація	Документ про якість
1	2	3	4	5	6

Ідентифікаційний номер	Прізвище та підпис особи, що передає зразки для випробувань	Дата отримання протоколу випробувань	№ протоколу випробувань	Результат випробувань	Примітки
7	8	9	10	11	12

ф.ІЕІ 7.4 -04/05

Журнал вхідного контролю (сталь тонколистова оцинкована, переходи, стрічка герметизуюча, стрічка термоусадкова, ізоляційні матеріали з липким шаром)

№ п/п	Дата проведення вхідного контролю	Назва	Підприємство виробник	Видаткова документація	Документ про якість	Розмір поставки	Ідентифікаційний номер
1	2	3	4	5	6	7	8

Параметри що контролю-ються	Характеристика чи норма показника	Характеристика контролю (суцільний чи вибірковий)	Результати контролю	Позначення нормативного документа	Прізвище та підпис особи, яка проводила контроль	Примітки
9	10	11	12	13	14	15

КОПІЯ З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.НІРОНОВИЧ

120

ЗВІТ

про результати проведення процедури закупівлі
UA-2017-04-18-000939-c
Дата формування звіту: 21 серпня 2017

1. Найменування замовника: **ТОВ ФІРМА "ТЕХНОВА"**

2. Код згідно з ЄДРПОУ замовника: **24100060**

3. Конкретна назва предмета закупівлі	4. Коди відповідних класифікаторів предмета закупівлі (за наявності)	5. Кількість товарів або обсяг виконання робіт чи надання послуг	6. Місце поставки товарів або місце виконання робіт чи надання послуг	7. Строк поставки товарів, виконання робіт чи надання послуг
Труби сталеві попередньо ізольовані спіненим поліуретаном в поліетиленовій оболонці для теплових мереж IV та III категорії з системою сигналізації ушкоджень Ø 530/710 мм	ДК 021:2015: 44160000-9 — Магістралі, трубопроводи, труби, обсадні труби, тюбінги та супутні вироби	642 пог. метр	14014, Україна, Чернігівська область, місто Чернігів, вулиця Ушинського, 23	від 01 червня 2017 до 31 грудня 2017
Комплект стиків для труб сталевих попередньо ізольованих спіненим поліуретаном в поліетиленовій оболонці для теплових мереж IV та III категорії з системою сигналізації ушкоджень Ø 530/710 мм	ДК 021:2015: 44160000-9 — Магістралі, трубопроводи, труби, обсадні труби, тюбінги та супутні вироби	60 од	14014, Україна, Чернігівська область, місто Чернігів, вулиця Ушинського, 23	від 01 червня 2017 до 31 грудня 2017

8. Дата оприлюднення оголошення про проведення процедури закупівлі: **18 квітня 2017 16:58**

9. Кількість учасників процедури закупівлі: **2**

10. Найменування учасників процедури закупівлі (для юридичної особи) або прізвище, ім'я, по батькові (для фізичної особи)	11. Ціна пропозицій учасника до початку аукціону (ціна пропозиції на переговорах у разі застосування переговорної процедури закупівлі)	12. Ціна пропозицій учасника після закінчення аукціону	13. Інформація про наявність і відповідність установленим законодавством вимогам документів, що підтверджують відповідність учасників кваліфікаційним критеріям згідно зі статтею 16 Закону України "Про публічні закупівлі", та наявність/відсутність обставин, установлених статтею 17 цього Закону

Згідно з оригіналом
Голова Г.М. Петрушинець
Секретар Г.М. М.В. Богун

м. Київ * Україна * Товариство з обмеженою відповідальністю фірма "ТехНова" Ідентифікаційний код 24100060 №1

Корпорація "Енергоресурс-інвест"	**3 890 062,44 UAH з ПДВ**	**3 890 062,44 UAH з ПДВ**	**Відповідає кваліфікаційним критеріям, встановленим в тендерній документації. Відсутні підстави для відмови, установлені ст. 17 Закону України "Про публічні закупівлі"**
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПЕРШИЙ ТРУБНИЙ ЗАВОД"	**4 200 360,00 UAH з ПДВ**	**4 200 360,00 UAH з ПДВ**	**Відповідає кваліфікаційним критеріям, встановленим в тендерній документації. Відсутні підстави для відмови, установлені ст. 17 Закону України "Про публічні закупівлі"**

14. Дата оприлюднення повідомлення про намір укласти договір:	**09.08.2017 16:49**
15. Підстави для прийняття рішення про неукладення договору про закупівлю (у разі якщо в результаті проведення торгів не було укладено договір про закупівлю):	Відсутні
16. Дата укладення договору про закупівлю:	**21 серпня 2017**
17. Найменування учасника (для юридичної особи) або прізвище, ім'я, по батькові (для фізичної особи), з яким укладено договір про закупівлю:	**Корпорація "Енергоресурс-інвест"**
18. Місцезнаходження учасника, з яким укладено договір про закупівлю:	**Україна, Львівська обл., Львів, м.Львів, вул.Зелена,131, 79035**
19. Інформація про субпідрядника (у разі залучення до виконання робіт або надання послуг):	**Відсутня**
20. Сума, визначена в договорі про закупівлю:	**3 890 062,44 UAH з ПДВ**
21. Дата оприлюднення оголошення з відомостями про укладену рамкову угоду, за якою укладено договір про закупівлю (у разі проведення закупівлі за рамковими угодами):	**Відсутня**

Україна * Товариство з обмеженою відповідальністю фірма * м.Київ
"ТехНова"
Ідентифікаційний код 24100060
№1

Згідно з оригіналом
Голова ТК Г.М. Петрушенко
Секретар ТК М.В. Бауш

КОРПОРАЦІЯ
ЕНЕРГОРЕСУРС
ІНВЕСТ

Корпорація «Енергоресурс-інвест»
вул. Зелена, 131, м. Львів, 79035
Тел.: +38 032 225 54 37,
тел./факс: +38 032 225 54 39
Код ЄДРПОУ 30336890

Довідка про вхідний контроль

В Корпорації «Енергоресурс-інвест» впроваджена та функціонує система управління якістю ,яка відповідає вимогам ISO9001:2008.

Керуючись основною метою політики у сфері якості – підвищення задоволеності Замовників, в Корпорації систематично проводиться відстежування інформації стосовно задоволення замовником продукцією Корпорації, тому сировина, матеріали та комплектувальні вироби, що поступають у виробничий процес і впливають на якість готової продукції, закуповуються в першу чергу у постачальників, здатних постачати продукцію визначеної якості що дозволяє якнайповніше задовольняти вимоги Замовників.

З метою підтвердження продукції встановленим вимогам і для попередження попадання невідповідної продукції у виробництво, всі матеріали і комплектувальні вироби при поступленні на виробництво проходять вхідний контроль згідно інструкції ІЕІ 7.4-04.

Номенклатура продукції, контрольні параметри, вид контролю, засоби вимірювання і їх гарантійний термін приведені в «Переліку продукції, що підлягає вхідному контролю».

У Корпорації для перевірки закупленої продукції використовують такі методи підтвердження відповідності:

- візуальний та вимірювальний контроль;
- лабораторні випробування;
- випробування продукції в незалежних випробувальних лабораторіях;
- підтвердження відповідності закупленої продукції вимогам чинної в Україні нормативної документації уповноваженими органами з сертифікації.

Якщо під час проведення вхідного контролю виявлено невідповідність сировини, матеріалу чи комплектувального виробу, яка може вплинути на якість готової продукції, ВЯС готує необхідну претензійну документацію згідно ІЕІ 7.4-02.

Інструкція ІЕІ 7.4-04 та «Перелік продукції, що підлягає вхідному контролю» додаються.

Президент

Корпорації «Енергоресурс-інвест» **І.О.Ніронович**

КОРПОРАЦІЯ ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ № 30336890 УКРАЇНА м. ЛЬВІВ

НАЦІОНАЛЬНИЙ ОРГАН УКРАЇНИ З СЕРТИФІКАЦІЇ

Система сертифікації УкрСЕПРО

СЕРТИФІКАТ НА СИСТЕМУ ЕКОЛОГІЧНОГО КЕРУВАННЯ

ДСТУ ISO 14001:2006

Зареєстрований у Реєстрі Системи сертифікації УкрСЕПРО
" 13 " 09 2012 р.
№ UA 2.022.07158-12
Дійсний до " 12 " 09 2017 р.

ЦИМ СЕРТИФІКАТОМ ПОСВІДЧУЄТЬСЯ, ЩО СИСТЕМА ЕКОЛОГІЧНОГО КЕРУВАННЯ СТОСОВНО :

виробництва продукції – труби, фасонні вироби та арматура зі сталі для теплових мереж та мереж гарячого водопостачання теплоізольовані пінополіуретаном (код ДКПП 24.20; 28.14.1), поліетиленові захисні оболонки (код ДКПП 22.21.21-53.00), поліетиленові труби напірні та деталі з'єднувальні до них для мереж гарячого та холодного водопостачання (код ДКПП 24.42.0),

яке здійснюється **Корпорацією "Енергоресурс-інвест"**

79035, м. Львів, вул. Зелена, 131, ЄДРПОУ 30336890

згідно з чинними в Україні нормативними документами

відповідає вимогам **ДСТУ ISO 14001:2006**

Контроль відповідності сертифікованої системи екологічного керування вимогам зазначеного стандарту здійснюється шляхом технічного нагляду, періодичність і процедури якого регламентуються програмою.

СЕРТИФІКАТ ВИДАНИЙ : Органом з сертифікації продукції та систем якості Державного підприємства «Львівський науково-виробничий центр стандартизації, метрології та сертифікації», 79005, м. Львів, вул. Князя Романа, 38, Свідоцтво про призначення № UA.MQ.022 від 11.08.2011р. на підставі результатів перевірки та оцінки системи екологічного керування.

Керівник органу
з сертифікації продукції
та систем якості О.В. Косінський

М.П.

КОРПОРАЦІЯ ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ № 30336890 УКРАЇНА * м. ЛЬВІВ

ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.ПІРОНОВИЧ

НАЦІОНАЛЬНИЙ ОРГАН УКРАЇНИ З СЕРТИФІКАЦІЇ

Державна система сертифікації

СЕРТИФІКАТ НА СИСТЕМУ УПРАВЛІННЯ ЯКІСТЮ

ДСТУ ISO 9001:2015

Зареєстрований у Реєстрі
« 24 » січня 2017 р.
№ 004-17-СУЯ-Львів
Дійсний до « 23 » січня 2020 р.

ЦИМ СЕРТИФІКАТОМ ПОСВІДЧУЄТЬСЯ, ЩО СИСТЕМА УПРАВЛІННЯ ЯКІСТЮ СТОСОВНО:

виробництва теплоізольованих труб та елементів трубопроводів тепломереж; полімерних труб та фітингів для систем водопостачання та водовідведення; полімерних ємностей із стільниковою будовою стінки; обладнання для очистки води та стоків; проектування інфраструктури та інженерна архітектура

коди ДКПП 24.20.1; 24.20.40; 22.21.21-53.00; 22.21.29-70.00; 22.23.13-00.00; 37.00.11-00.00; 28.29.12-70.00; 71.11.1; 71.11.2; 71.12.11; 71.12.12; 71.12.13; 71.12.16; 71.12.17; 74.10.20-00.00

яке здійснюється Корпорацією "Енергоресурс-Інвест"

79035, м. Львів, вул. Зелена, 131, СДРПОУ 30336890

згідно з чинними в Україні нормативними документами

відповідає вимогам ДСТУ ISO 9001:2015 «Системи управління якістю. Вимоги». (ISO 9001:2015, IDT)

Контроль відповідності сертифікованої системи управління якістю, вимогам зазначеного стандарту, здійснюється шляхом технічного нагляду, періодичність і процедури якого регламентуються програмою.

СЕРТИФІКАТ ВИДАНИЙ : Органом з сертифікації продукції та систем управління Державного підприємства «Львівський науково-виробничий центр стандартизації, метрології та сертифікації», 79005, м. Львів, вул. Князя Романа, 38, Свідоцтво про призначення № UA.MQ.022 від 04.08.2014р. на підставі результатів перевірки та оцінки системи управління якістю.

Керівник органу
з сертифікації продукції
та систем управління _____ Ю.Ю. Гринів

М.П.

КОРПОРАЦІЯ "ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ" 30336890 м. ЛЬВІВ

ЮРИЯ. ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ "ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ" ІВАНА ВОЛОДИМИРОВИЧ

125

BUREAU VERITAS
Certification

Corporation "Energoresurs-invest"

131, Zelena Str., Lviv, 79035, Ukraine
workshop №1: 238, Zelena Str., Lviv, 79035, Ukraine
workshop №3: 42/13, Bogdanivska Str., Lviv, 79067, Ukraine

Bureau Veritas Certification Holding SAS – UK Branch certify that the Management System of the above organisation has been audited and found to be in accordance with the requirements of the management system standards detailed below

ISO 9001:2008

Scope of certification

Design of public infrastructure and architectural engineering. Production of: preinsulated pipes and elements for heat networks and complementary parts for them: plastic pipes for water supply networks and sewage; plastic tanks with cellular wall structure for water supply; water and waste water treatment equipment.

Certification cycle start date 09 June 2015

Subject to the continued satisfactory operation of the organisation's Management System, this certificate expires on: 08 June 2018

Original certification date 09 June 2015

Certificate No. UA227857/1 Version 0 Revision date 08 June 2016

Signed on behalf of BVCH SAS UK Branch

UKAS MANAGEMENT SYSTEMS

003

Certification body address: 66 Prescot Street, London, E1 8HG
Local office: 5th floor, 28, Simon Petlyura St., Kyiv, 01032, UKRAINE

Further clarifications regarding the scope of this certificate may be obtained by the organisation's requirements of the organisation's Management System.
To check this certificate's validity please contact the Bureau Veritas.

КОПІЯ З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.НІРОНОВИЧ

126

BUREAU VERITAS
Certification

Корпорація «Енергоресурс-інвест»

вул. Зелена, 131, м. Львів, 79035, Україна
цех №1: вул. Зелена, 238, м. Львів, 79035, Україна
цех №3: вул. Богданівська, 42/13, м. Львів, 79067, Україна

Bureau Veritas Certification Holding SAS – UK Branch підтверджує, що Система Управління вищезазначеної організації перевірена та відповідає вимогам стандартів на систему управління, які вказано нижче

ISO 9001:2008

Сфера сертифікації

Проектування інфраструктури та архітектурна інженерія. Виробництво: попередньо теплоізольованих труб та елементів теплотрас; полімерних труб для систем водопостачання та водовідведення; полімерних ємностей зі стільниковою будовою стінки; обладнання для очистки води і стоків.

Дата початку сертифікаційного циклу: **09 червня 2015**

За умови постійного належного функціонування Системи Управління організації цей сертифікат діє до: **08 червня 2018**

Дата первинної сертифікації: 09 червня 2015

Сертифікат No. UA227857/1 Версія 0. Дата ревізії: 08 червня 2016

Підписано від імені BVCH SAS UK Branch

UKAS MANAGEMENT SYSTEMS

008

[illegible]

Інформацію щодо сфери сертифікації [illegible] можна одержати від сертифікованої організації [illegible]
Для підтвердження дійсності цього сертифікату [illegible]

КОПІЯ З ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
ПРЕЗИДЕНТ КОРПОРАЦІЇ
"ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ"
І.НІРОНОВИЧ

127

Додаток № 1
до договору поставки № 21ТД/08
від 21 серпня 2017

Специфікація № 1
до договору поставки №21ТД/08 від 21 серпня 2017

м. Київ «21» серпня 2017 року.

1.Під продукцією в договорі поставки № 21ТД/08 від 21 серпня 2017 (далі – Договір) та в рамках поставки за цією Специфікацією розуміється: труба сталева попередньо ізольована в поліетиленовій оболонці для теплових мереж IV та III категорії з системою сигналізації ушкоджень Ø 530/710 мм та комплект стиків для труб сталевих попередньо ізольованих спіненим поліуретаном в поліетиленовій оболонці для теплових мереж IV та III категорії з системою сигналізації ушкоджень Ø 530/710 мм.

2. Асортимент, якість та кількість:

№	Назва продукції	Одиниця виміру	Кількість	Вартість, грн./шт. без ПДВ	Загальна вартість, грн. без ПДВ
1	Труба сталева попередньо ізольована в поліетиленовій оболонці для теплових мереж IV та III категорії з системою сигналізації ушкоджень Ø 530/710 мм. Довжина 1го відрізка труби не менше 11,5 м.	м.п.	400	4867,85	1 947 140,00
2	Комплект стиків для труб сталевих попередньо ізольованих спіненим поліуретаном в поліетиленовій оболонці для теплових мереж IV та III категорії з системою сигналізації ушкоджень Ø 530/710 мм. Тип муфт – муфти термоусадкові поліетиленові.	од.	44	1942,65	85 476,60
Всього без ПДВ:					2 032 616,60
ПДВ 20%:					406 523,32
Всього з ПДВ:					2 439 139,92

3. Вартість партії продукції складає: **2 439 139 грн. 92 коп. (два мільйони чотириста тридцять дев'ять тисяч сто тридцять дев'ять гривень 92 коп.)**, в т.ч. ПДВ 20% - 406 523 грн. 32 коп.

4. Умови поставки:

4.1 Поставка **продукції** здійснюється транспортом **ПРОДАВЦЯ** на умовах DDP міжнародних правил Incoterms 2010 на склад **ПОКУПЦЯ**, який знаходиться у м. Чернігові, вул. Ушинського, 23.

5. Оплата вартості продукції, яка визначена у ст. 3 цієї Специфікації проводиться **ПОКУПЦЕМ** згідно умов Договору.

6. Строк поставки продукції за цією Специфікацією складає 15 **календарних днів.**

ПОКУПЕЦЬ ТОВ ФІРМА «ТЕХНОВА»	ПОСТАЧАЛЬНИК КОРПОРАЦІЯ «ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ»
Генеральний директор	Президент
_____ О.Ю. Щербина	_____ І.О. Ніронович

128

Увага! Оплата цього рахунку означає погодження з умовами поставки товарів. Повідомлення про оплату є обов'язковим, в іншому випадку не гарантується наявність товарів на складі. Товар відпускається за фактом надходження коштів на р/р Постачальника самовивозом за наявності довіреності та паспорта

Зразок заповнення платіжного доручення

Одержувач	Приватне підприємство "Ельпласт-Київ"		
Код	37297591	КРЕДИТ рах. №	26006301069000
Банк одержувача	ПАТ "УкрСиббанк"	Код банку	351005

Рахунок на оплату № 586 від 17 серпня 2017 р.

Постачальник: Приватне підприємство "Ельпласт-Київ"
Р/р 26006301069000, Банк ПАТ "УкрСиббанк", МФО 351005
Україна, 25015, м.Кропивницький, вул. В'ячеслава Чорновола буд.2в, тел. 0522378469
код за ЄДРПОУ 37297591, ІПН 372975911239, № свід. 200067933,
Є платником податку на прибуток на загальних підставах

Покупець:

Договір:

№	Товар	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Опора нерухома прима 530/710	4	шт	26 232,21	104 928,84
2	Коліно сталеве в ПЕ оболонці 530/710 90°	2	шт	22 483,59	44 967,18
3	Опора конзна 530/710	40	шт	1 330,00	53 200,00

Всього: 203 096,02
Сума ПДВ: 40 619,20
Всього із ПДВ: 243 715,22

Всього найменувань 3, на суму 243 715,22 грн
Двісті сорок три тисячі сімсот п'ятнадцять гривень 22 копійки
У т.ч. ПДВ: Сорок тисяч шістсот дев'ятнадцять гривень 20 копійок

Виписав(ла):

129

Увага! Оплата цього рахунку означає погодження з умовами поставки товарів. Повідомлення про оплату є обов'язковим [illegible] випадку не гарантується наявність товарів на складі. Товар відпускається за фактом надходження коштів на р/р. Поста [illegible] самовивозом за наявності довіреності та паспорта.

Зразок заповнення платіжного доручення

Отримувач	Приватне підприємство "Сіті Пайп Інжиніринг"		
Код	36793443	Кіл/ДНІ рах. №	26005256107900
Банк одержувача		Код банку	351005
АКІБ "УкрСибБанк" м. Харків			

Рахунок на оплату № 2 від 23 серпня 2017 р.

Постачальник: Приватне підприємство "Сіті Пайп Інжиніринг"
Р/р 26005256107900 Банк АКІБ "УкрСибБанк" м. Харків, МФО 351005
вул. Данила Щербаківського, буд 52, м.Київ, Київська обл. 25015, Україна, тел. [illegible]
код за ЄДРПОУ 36793443, ІПН 367934411233, № свід. 200031251
Є платником податку на прибуток на загальних підставах

Покупець

Договір

№	Товар	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Опора нерухома пряма 530/710	4	шт	22 543,82	[illegible]
2	Колінo сталеве в ПЕ оболонці 530/710 90°	2	шт	23 607,77	
3	Опора ковзна 530/710	40	шт	1 396,50	[illegible]

Всього 213 250,2[illegible]
Сума ПДВ [illegible]
Всього із ПДВ 255 900,[illegible]

Всього найменувань 5, на суму 255 900,98 грн
Двісті п'ятдесят п'ять тисяч дев'ятсот гривень 98 копійок
У т.ч. ПДВ: Сорок дві тисячі шістсот п'ятдесят гривень 16 копійок

Виписав(ла)

190

Ф МЕТ 2-01/06

СПЕЦИФІКАЦІЯ №

до договору №
Замовлення № 6008 027 ПІ2

ПОГОДЖЕНО

Директор
Товариство з обмеженою відповідальністю
Фірма "ТЕХНОВА" м. Київ

_____

_____ 2017р

ПОГОДЖЕНО

Перший заступник президента
Корпорація "ЕНЕРГОРЕСУРС ІНВЕСТ"

_____ Рудомир А. В.

_____ 2017р

Назва об'єкту Газомережа

№	Позначка	Назва виробу	Кіл-сть	Од.	Ціна без ПДВ, грн	Сума без ПДВ, грн
Колено СТ/ПЕ 90						
1	02-2 1 530/710 90 11 0	Колено крутовигнуте стандартне 90, L=1,25x1,25 м	2	шт	24 351,55	48 703,10
Опора нерухома пряма СТ/ПЕ						
2	06 1 530/710 11 0	Опора нерухома пряма	4	шт	36 548,63	146 194,52
Опора ковзна						
3	07 1 710	Опора ковзна стандартна	40	шт	3 610,55	144 422,00

Разом: 339 319,62
Сума ПДВ 67 863,92
Усього з ПДВ 407 183,54

Транспортні послуги по доставці продукції до м. Чернігова (поштово) враховані в ціні на продукцію

Від Замовника

Від Виконавця

127

УГМК

КОМПАНІЯ Є ПЛАТНИКОМ ПОДАТКУ НА ПРИБУТОК НА ЗАГАЛЬНИХ ПІДСТАВАХ

Постачальник: ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "УКРАЇНСЬКА ГІРНИЧО-МЕТАЛУРГІЙНА КОМПАНІЯ"/ЧЕРНІГІВСЬКА РЕГІОНАЛЬНА ФІЛІЯ АТ "УГМК"
Р/р 26003012972101, Банк ПАТ "АЛЬФА-БАНК", м. Київ, МФО 300346
Юр. адреса: 01013, м. Київ, Голосіївський р-н., вул. Баренбойма, буд. № 1, тел.: (0462) 65-32-20
код за ЄДРПОУ 36059074, ІПН 254120826502, № свід. 100335076,
адреса: 14011, м.Чернігів, Новозаводський р-н., Михайло-Коцюбинське шосе, буд. № 2

Покупець: ТОВ фірма "ТехНова", КЕП "Чернігівська ТЕЦ" ТОВ фірми "ТехНова"
Код за ЄДРПОУ 21680602, ІПН 241000526115 № свід. 100325840
Тел.: (0462) 64-52-40

Підстава: Договір поставки № 30-Пр-М від 12 жовтня 2012

Платник: Той самий

Рахунок-фактура № Чн100007834 від 31 серпня 2017

№	Товар	Од.	Кіл-сть	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Швелер 18 П (Сталь Ст3пс, кат.5, 12 м, УКТ ЗЕД 7216)	т	0,39	17 862,08	6 966,21
			0,39	Без ПДВ	6 966,21
				ПДВ:	1 393,24
				Всього з ПДВ	8 359,45

Всього на суму: Вісім тисяч триста п'ятдесят дев'ять гривень 45 копійок,
ПДВ: 1 393,24 грн.
У призначенні платежу необхідно вказати: "За товар згідно р/ф Чн100007834 від 31.08.2017, у т.ч. ПДВ - 1 393,24". В іншому випадку платіж буде зараховано як нез'ясований і товар по даному рахунку-фактурі вважатиметься неоплаченим.
Сплатою рахунка контрагент дає згоду, що статус платника ПДВ/ІПН зазначені в даному рахунку-фактурі, є вірними.

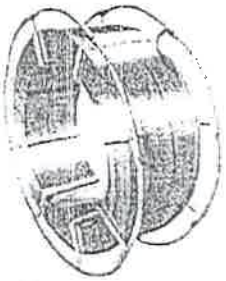
З вами працює менеджер Бабір Тетяна Миколаївна

Бухгалтер/Фахівець з продажу:

Рахунок дійсний до сплати до 31.08.2017

Завантаження металопрокату у транспорт проводиться механізованими засобами (кранами).
Автомобілі з закритим кузовом (у т.ч. тентовані) завантаженню не підлягають.
Завантаження іншими методами (зокрема - вручну) заборонено вимогами з техніки безпеки.
У випадку виявлення порушень прохання повідомити на Гарячу лінію АТ "УГМК".
При отриманні продукції наявність оригіналу довіреності обов'язкова. В довіреності вказати: Постачальник - Чернігівська регіональна філія АТ "УГМК"
Наявність підкладок під металопрокат у транспорті для завантаження замовлення обов'язкова.
Відвантаження листового металопрокату виробництва ПАТ "АМК" здійснюється згідно теоретичної ваги відповідно до сертифікатів якості.

Адреса складу відвантаження:
м. Чернігів, Михайло-Коцюбинське шосе, 2



ЗВЕРНІТЬ УВАГУ!

РОЗШИРЕННЯ АСОРТИМЕНТУ

ДРІТ ЗВАРЮВАЛЬНИЙ

виробництва ПАТ «ПлазмаТек»

У НАЯВНОСТІ ТА НА ЗАМОВЛЕННЯ!

запитайте у Вашого менеджера

ВЗТЗ

132

УВАГА! Змінені банківські реквізити

E-mail: stvbuh@gmail.com тільки для електронних податкових накладних

Рахунок-фактура № 13453 від 22 травня 2017 р.

Постачальник: **ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО "СТВ"**
Р/р 26008000012246, Банк АТ УКРЕКСІМБАНК, МФО 322313
Юр. адреса: 14001,Україна,м.Чернігів, вул.Івана Мазепи буд.67, тел.: 0462672152,
код за ЄДРПОУ 22818209, ІПН 228182025263, № свід. 200099160,

Покупець: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ ФІРМА "ТЕХНОВА",КЕП "Чернігівська ТЕЦ" ТОВ фірма "ТехНова"
Тел.: (04622) 4-87-45ф,4-85-566,659-123 659-119вн/н; 653-711 ф

Договір: № 108-(В) від 01.01.2016

№	Артикул	Товар	Кількість		Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ	Примітка
1	35043	Швеллер 18П (Сталь ст3пс, кат5, 12м, УКТ ЗЕД 7216)	0,39	т	18537,81	7230,60	

Разом:	7 230,60
Сума ПДВ:	1 446,12
Усього з ПДВ:	8 676,72

Всього найменувань 1 , на суму 8 676,72 грн.
вісім тисяч шістсот сімдесят шість тисяч 72 копійки
У т.ч. ПДВ: Одна тисяча чотириста сорок шість гривень 12 копійок

Оплата цього рахунку підтверджує Вашу згоду з вказаними розмірами заготівок в графі "Примітка"

Виписав(ла): Лебедя С. В.

Рахунок дійсний до сплати до 24.05.17

Термін самовивозу - чотири робочих дні з моменту надходження коштів

З питань доставки звертатись по тел. (050) 465-31-45

Завантаження металопрокату здійснюється тільки у відкритий автотранспорт

1. ДЛЯ ОТРИМАННЯ ТОВАРУ ПРИ СОБІ НЕОБХІДНО МАТИ: довіреність, свідоцтво платника ПДВ.
2. Послуги порізки виконуються після надходження коштів та попереднього дзвінка клієнта.
3. При оплаті обов'язково вказати № та дату рахунка.
4. Діє безкоштовна послуга - ув'язка металу.

Місяц вигідних пропозицій

З 1.05 до 31.05 знижено ціни на більш ніж 40 одиниць товарів
Лист полікарбонатний 150 грн/м2

139

Постачальник: Приватне підприємство "АВ-сервіс"
ЄДРПОУ 32728763, тел. 0462614778
Р/р 26004011838 в ПАТ "ПОЛІКОМБАНК" м. Чернігів МФО 353100
ІПН 327287625266, номер свідоцтва 33916286
Є платником податку на прибуток на загальних підставах
Адреса: вул. Ціалковського, буд 39, м. Чернігів, 14001, Україна

Одержувач: ТОВ ФІРМА "ТЕХНОВА"
тел. 044 2466101

Платник: той самий

Рахунок-фактура № а-00000223
від 07 червня 2017р.

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Щебінь фракція 10-20 мм марка М1000	м3	7.2	688.27	4955.54
2	Щебінь фракція 40-70 мм марка М1000	м3	90.72	512.01	46449.55
3	Щебінь фракція 40-70 мм марка М400	м3	0.03382	447.57	15.14
4	Бітум макра БНК-90/30	т	2.56	10446.43	26740.91
5	Суміш асфальтобетонна, тип Б, марка 1	т	121.60	1236.06	150304.90
6	Пісок природній, рядовий	м3	1290.69	210.00	271045.21
				Знижка:	**24975.6**
				Разом без ПДВ:	**474535.68**
				ПДВ:	**94907.14**
				Всього з ПДВ:	**569442.82**

Всього на суму:
Пятсот шістдесят девять тисяч чотириста сорок дві гривні 82 коп.
ПДВ: 94907.14 грн

Виписав(ла):

Рахунок дійсний до сплати до 07.06.17

134

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

«ЧЕРНІГІВАГРОШЛЯХБУД»

14007, м. Чернігів, вул. П. Тичини, буд. 69
Код ЕДРПОУ 03582480
Р/р 26009000012632
в ФІЛІЯ ПАТ «ДЕРЖАВНИЙ ЕКСПОРТНО-ІМПОРТНИЙ БАНК УКРАЇНИ» м. Чернігів
МФО 322313
ІПН 035824825262, номер свідоцтва 200126954, тел. 0462253051

Вих. № 645 від 16.07.2017р.

Комерційна пропозиція

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Щебінь фракція 10-20 мм марка М1000	м3	7,2	722,6835	5203,32
2	Щебінь фракція 40-70 мм марка М1000	м3	90,72	542,7306	49236,52
3	Щебінь фракція 40-70 мм марка М400	м3	0,03	478,8999	16,20
4	Бітум макра БНК-90/30	т	2,56	11073,22	28345,37
5	Суміш асфальтобетонна, тип Б, марка І	т	121,60	1297,86	157820,14
6	Пісок природній, рядовий	м3	1290,69	226,80	292728,83
				Разом без ПДВ:	**533350,37**
				ПДВ:	**106670,07**
				Всього з ПДВ:	**640020,44**

Всі фракції щебню є в наявності та в достатній кількості.
Тел. 5-62-56, 5-30-51 **адреса м. Чернігів вул.. Тичини 69**

Директор Доломан С.О.

БЕТОН ВІД КОВАЛЬСЬКОЇ

ПАТ "Будіндустрія"
Платник податку на прибуток на загальних підставах
14011,м. Чернігів, вул. Індустріальна,буд.11

Відповідає контролюється автоматичною системою менеджменту підприємства згідно УкрСЕПРО Система Якості ДСТУ ISO 9001:2008 ЖУЦА 2.002.08134-13

П/р 26004011812000 в АТ "УкрСиббанк" МФО 351005
ЄДРПОУ 01349644

Тел./факс: 0462652274 E-mail: sales@budindustria.com.ua http://www.kovalska.com

31.08.17 12:27

РАХУНОК № 008406 від 15.08.17

Постачальник ПАТ "Будіндустрія"
Платник: КЕП "ЧернігівськаТЕЦ" ТОВ"Фірми"ТехНова"
Одержувач продукції: КЕП "ЧернігівськаТЕЦ" ТОВ"Фірми"ТехНова"
Адреса доставки: м. Чернігів ЄДРПОУ (21680602)
Вид оплачуванного транспорту: Централізація Відстань: км
Кількість оплачуваних рейсів:
Підстава поставки продукції: договір поставки №:

Назва продукції	Один. виміру	Кількість	Ціна (грн.)	Сума (грн.)
Б-8	шт	2	6434.00	12868.00
ПТ 300.120.12- 9	шт	1	1233.00	1233.00
ПТ 75.120.12-9	шт	1	268.67	268.67
КП-5 (ПП 22.22.2)	шт	4	3550.00	14200.00
ОП-5	шт	10	239.00	2390.00
Бордюр дорожній БР100х30х15	м.п.	73	142,00	10 366,00

Загалом вартість продукції:	41325.67
Вартість транспортних послуг:	0.00
ПДВ на вартість продукції:	8265.13
ПДВ на вартість транспортних послуг:	0.00
Всього до оплати з ПДВ:	49590.80

Примітки:
1. Рахунок-фактура дійсний до оплати протягом 3-х робочих днів
2. Назва продукції вказана відповідно до: ДСТУ Б В.2.7-96-2000, ДСТУ Б В.2.7-23-95, ДСТУ Б В.2.6-2:2008
3. Термін одержання продукції погоджувати по тел. 0462652274 протягом 2-х днів після одержання рахунка-фактури.
4. Вартість доставки суміші розрахована за перевезення не менше 7 м3 за один рейс.
5. За простій автотранспорту під час розвантаження на об'єкті Замовника, більший за одну годину, Замовником проводиться додаткова оплата похвилинно, розмір якої встановлюється Виконавцем.
6. Для безпечного перевезення залізобетонних виробів автотранспорт повинен бути оснащений інвентарними брусками з поперечним перерізом 150х100, 150х150, 100х100 мм, або кругляк, обтесаний з двох боків.
7. Відповідальність за зберігання в процесі перевезення несе транспортна організація, згідно ДБН Г.1-4-95.
8. При одержанні продукції наявність довіреності для юридичних осіб обов'язкова.
9. Повернення отриманної продукції здійснюється згідно з вимогами чинного законодавства України

Виписав _____ Шеленков А.
Підпис (ПІБ)

ВЗТЗВ

PDF создан с пробной версией pdfFactory Pro www.pdffactory.com

ТОВ "Чернігівторг" є платником податку на прибуток на загальних підставах

Постачальник ТОВ "Чернігівторг"

Р/р 26008500073065. Банк: Кредi Агріколь Банк ПАТ МФО: 300614
Код за ЄДРПОУ: 35687180. Тел.: 0462727886, 0462625952.
ІПН: 356871825267. Номер свідоцтва: 200155077
Адреса: 03150, м. Київ, вул. Ділова, буд.5, корп.2
Факт.адрес: _____

Покупець ТОВ фірма "ТехНова", КЕП "Чернігівська ТЕЦ" ТОВ фірми "ТехНова"
Тел 0462248745 48556 бух., 677131 Нат Ник ф653711

Рахунок-фактура № 28001412 від 18 липня 2017 р.

№	Назва	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Б-8	шт	2	6857,33	13714,66
2	ПТ 300.120.12-9	шт	1	1541,20	1541,20
3	Пт 75.120.12-9	шт	1,00	311,67	311,67
4	КП-5 (ПП 22.22.2)	шт	4,00	3650,17	14600,68
5	ОП-5	шт	10,00	249,87	2498,70
6	Бордюр дорожній БР100х30х15	м.п.	73,00	163,50	11935,50
				Разом без ПДВ:	**44602,41**
				ПДВ:	**8920,48**
				Всього з ПДВ:	**53522,89**

Разом найменувань: товарів 1, на суму 1 843,80 грн.
Сума прописом: Одна тисяча вісімсот сорок три гривні 80 копійок
В т.ч. ПДВ: 307,30 грн.

Дійсний до 21.07.2017

Виписав(ла): _____ Свириденко Людмила

137

ДОГОВІР ОРЕНДИ ЦІЛІСНОГО МАЙНОВОГО КОМПЛЕКСУ №1

м.Чернігів 25 грудня 2000 рік

Фонд комунального майна Чернігівської міської ради (у подальшому іменований ОРЕНДОДАВЕЦЬ), у особі голови фонду ТАВАНЦЯ Олександра Федоровича, що діє на підставі Положення про фонд комунального майна Чернігівської міської ради, затвердженого рішенням міської ради від 23 липня 1998 року (третя сесія XXIII скликання), з одного боку, та *товариство з обмеженою відповідальністю фірма «ТехНова»* (у подальшому іменоване ОРЕНДАР), у особі генерального директора СИМКАНИЧА Василя Степановича, який діє на підставі Статуту, зареєстрованого Подільською районною державною адміністрацією м.Київа від 24.05.2000р. за №·241-6, з другого боку, уклали цей Договір про наведене нижче:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. ОРЕНДОДАВЕЦЬ передає, а ОРЕНДАР приймає в строкове платне користування цілісний майновий комплекс комунального енергогенеруючого підприємства «Чернігівська ТЕЦ», склад і вартість якого визначено відповідно до Акта оцінки та передаточного балансу вказаного підприємства, складеного станом на 25 грудня 2000 року і становить 33116,00 тис.грн.

В тому числі:

основні фонди за балансовою вартістю 87252,00 тис.грн.
основні фонди за залишковою вартістю 33116,00 тис.грн.
нематеріальні активи за залишковою вартістю - тис.грн.
незавершені капітальні вкладення з вирахуванням вартості незавершеного будівництва - тис.грн.
незавершене будівництво (відновна вартість) - тис.грн.
відновна вартість устаткування, що підлягає монтажу - тис.грн.
інше майно за балансовою вартістю - тис.грн.

1.2. ОРЕНДАР стає правонаступником прав та обов'язків комунального енергогенеруючого підприємства «Чернігівська ТЕЦ».

2. УМОВИ ПЕРЕДАЧІ ТА ПОВЕРНЕННЯ ОРЕНДОВАНОГО МАЙНА

2.1. Вступ ОРЕНДАРЯ у строкове платне користування майном настає одночасно з підписанням сторонами цього Договору та Акта прийому передачі майна.

2.2. Передача майна в оренду не спричиняє передачу ОРЕНДАРЮ права власності на це майно. Власником орендованого майна залишається територіальна громада м.Чернігова, а ОРЕНДАР користується ним протягом строку оренди.

2.3. Передача майна в оренду здійснюється за вартістю, визначеною в Акті оцінки цього майна, складеного згідно з Методикою оцінки вартості об'єктів оренди, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 10 серпня 1995р. №629 із

змінами та доповненнями, внесеними постановою Кабінету Міністрів України від 27 червня 1996р. №683.

2.4. Вартість майна, що повертається ОРЕНДАРЕМ ОРЕНДОДАВЦЮ, визначається на підставі передаточного балансу та Акта оцінки, складеного за даними інвентаризації майна на момент припинення договору оренди, звіреного з Актом прийому-передачі комунального майна в оренду. Майно, що повертається, повинно відповідати техніко-економічним показникам комунального підприємства на час передачі його майна в оренду. Майно вважається поверненим ОРЕНДОДАВЦЮ з моменту підписання сторонами Акта прийому-передачі.

3. ОРЕНДНА ПЛАТА

3.1. Орендна плата є платежем, який ОРЕНДАР вносить ОРЕНДОДАВЦЮ незалежно від наслідків господарської діяльності.

Базова місячна орендна плата визначена за конкурсом і складає 177 тис. грн. та перераховується ОРЕНДАРЕМ ОРЕНДОДАВЦЮ щомісячно з урахуванням індексу інфляції, який визначається шляхом множення щомісячних індексів інфляції, починаючи з грудня місяця 2000 року, крім того ПДВ. Усього орендна плата за перший місяць оренди складає 212,4 тис.грн.

3.2. Установлену в п.3.1. орендну плату за поточний місяць ОРЕНДАР зобов'язаний перерахувувати на рахунок ОРЕНДОДАВЦЯ № 2600030206600 в Облдирекції Укрсоцбанку м. Чернігова, МФО 353014 до 15 числа наступного місяця.

3.3. Орендна плата, перерахована несвоєчасно або не в повному обсязі, стягується у бюджет за весь період заборгованості з нарахуванням пені із розрахунку 120% річних від облікової ставки Національного банку України від суми недоплати за кожний день прострочення платежу (включаючи день оплати).

3.4. Наднормативна сума орендної плати, що надійшла ОРЕНДОДАВЦЮ, підлягає в установленому порядку поверненню ОРЕНДАРЮ, або заліку в рахунок наступних платежів.

3.5. Розмір орендної плати може бути переглянуто на вимогу однієї із сторін у разі зміни методики її розрахунку, змін централізованих цін і тарифів та в інших випадках, передбачених чинним законодавством України, або угодою сторін.

4. ВИКОРИСТАННЯ АМОРТИЗАЦІЙНИХ ВІДРАХУВАНЬ

4.1. Орендоване майно включається до балансу ОРЕНДАРЯ із зазначенням, що це майно є орендованим.

4.2. Амортизаційні відрахування на орендоване майно нараховує і залишає в своєму розпорядженні ОРЕНДАР і використовує на повне відновлення орендованих основних фондів.

Право власності на майно, придбане ОРЕНДАРЕМ за рахунок амортизаційних відрахувань належить ОРЕНДАРЮ.

5. ОБОВ'ЯЗКИ ОРЕНДАРЯ

ОРЕНДАР зобов'язується:

5.1. Ефективно і в повному обсязі використовувати орендоване майно відповідно до його призначення та умов цього Договору.

5.2. Виконувати умови передачі об'єкта в оренду відповідно до витягу з протоколу конкурсної комісії (від 17.10.2000р. №1), а саме:

- своєчасно щорічно розпочинати опалювальний сезон в м.Чернігові. При цьому зберігати розмір тарифів на теплоенергію, що відпускається для населення, бюджетних організацій і установ на межі її собівартості, а при економічних можливостях - і нижче собівартості;

139

- вивести підприємство в плановий режим роботи по закупівлі палива і забезпечення ТЕЦ вугіллям та газом, необхідними для безперебійної роботи підприємства;

- досягти прибутковості підприємства в реальному грошовому стані. Цим самим своєчасно проводити наповнення як державного, так і місцевого бюджету, а також пенсійного фонду і фонду соціального страхування грошовими надходженнями;

- створити відособлений підрозділ «Чернігівська «ТЕЦ» з постановкою на податковий облік та відкриття банківських рахунків у м.Чернігові.

5.3. Своєчасно й у повному обсязі вносити ОРЕНДОДАВЦЮ орендну плату.

5.4. Утримувати орендоване майно та прилеглу територію у належному стані: проводити протипожежні заходи, обслуговування водопровідних, каналізаційних, теплових, газових, електричних і вентиляційних мереж, переданих ОРЕНДАРЮ, виконувати всі встановлені санітарні правила.

5.5.Своєчасно здійснювати відновлення орендованого майна, проводити капітальний і поточний ремонт орендованих основних фондів.

5.6. Оплачувати встановлені експлуатаційні витрати та комунальні послуги за тарифами, які у встановленому законодавством порядку відшкодовують вартість їх надання .

5.7. В 2-х місячний термін з моменту підписання цього Договору застрахувати орендоване майно на користь ОРЕНДОДАВЦЯ та надати копії договорів страхування ОРЕНДОДАВЦЮ.

5.8.На протязі місяця з моменту дії договору оренди подати документи у відділ земельних ресурсів Чернігівської міської ради (вул. Коцюбинського, 50а, тел. 1[illegible]4-548) для оформлення акта на право користування земельною ділянкою згідно чинного законодавства.

5.9. Здійснювати заходи щодо створення безпечних і нешкідливих умов праці та охорони навколишнього середовища.

5.10. Забезпечити пожежну безпеку орендованого майна у порядку, визначеному чинним законодавством.

5.11. У разі зміни керівника, юридичної адреси або реквізитів ОРЕНДАРЯ письмово повідомити про це ОРЕНДОДАВЦЯ в 10-денний термін.

6. ПРАВА ОРЕНДАРЯ

ОРЕНДАР має право:

6.1. Самостійно здійснювати господарську діяльність у межах, визначених статутом підприємства, чинним законодавством України та цим Договором.

6.2. Продавати, обмінювати, позичати за згодою ОРЕНДОДАВЦЯ окремі види орендованого майна, якщо ці дії не перешкоджають виконанню умов цього Договору. Кошти, отримані від цих операцій, є власністю ОРЕНДОДАВЦЯ і направляються на відтворення основних фондів.

6.3. Передавати, за згодою ОРЕНДОДАВЦЯ, окремі інвентарні об'єкти із складу орендованого майна (верстати, обладнання, транспортні засоби, нежитлові приміщення, тощо) в суборенду фізичним та юридичним особам.

6.4. З дозволу ОРЕНДОДАВЦЯ вносити зміни до складу орендованого майна, проводити його поліпшення, а саме: реконструкцію, технічне переозброєння, модернізацію, що зумовлює підвищення його вартості. Ці поліпшення, зроблені за рахунок коштів ОРЕНДАРЯ переходять у його власність або при поверненні майна підлягають компенсації ОРЕНДОДАВЦЕМ.

Якщо ОРЕНДАР за рахунок власних коштів здійснив за згодою ОРЕНДОДАВЦЯ вищевказані поліпшення орендованого майна, які неможливо відокремити від майна без заподіяння йому шкоди, ОРЕНДОДАВЕЦЬ зобов'язаний компенсувати йому зазначені кошти.

6.5.Самостійно розподіляти доходи, створювати фонди (розвитку виробництва, соціально-культурних заходів та ін.).

140

6.6. ОРЕНДАР не відповідає за зобов'язаннями ОРЕНДОДАВЦЯ.

6.7. ОРЕНДАР може виступати з ініціативою, щодо внесення змін у договір оренди або його розірвання у разі погіршення орендованого майна або інших обставин.

7. ОБОВ'ЯЗКИ ОРЕНДОДАВЦЯ

ОРЕНДОДАВЕЦЬ зобов'язується:

7.1. Передати ОРЕНДАРЮ в оренду майно згідно з розділом 1 цього Договору.

7.2. Ризик випадкової загибелі чи пошкодження об'єкта оренди несе ОРЕНДОДАВЕЦЬ.

8. ПРАВА ОРЕНДОДАВЦЯ

ОРЕНДОДАВЕЦЬ має право:

8.1. Контролювати наявність, стан, напрями та ефективність використання комунального майна, переданого в оренду.

8.2. ОРЕНДОДАВЕЦЬ може виступати з ініціативою щодо внесення змін у договір оренди або його розірвання в разі погіршення стану орендованого майна, внаслідок його неналежного використання або невиконання умов цього Договору.

8.3. ОРЕНДОДАВЕЦЬ не відповідає за зобов'язаннями ОРЕНДАРЯ.

9. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

9.1. За невиконання або неналежне виконання зобов'язань згідно з цим Договором сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

9.2. Спори, що виникають у ході виконання цього Договору, вирішуються у арбітражних судах відповідно до чинного законодавства.

10. СТРОК ДІЇ, УМОВИ ЗМІНИ, РОЗІРВАННЯ АБО ПРОДОВЖЕННЯ ДОГОВОРУ

10.1. Цей Договір діє з 25 грудня 2000 року до 31 грудня 2015 року з умови розгляду через рік результатів роботи ОРЕНДАРЯ і прийняття рішення по подальшій оренді.

10.2. Цей Договір може бути розірвано на вимогу однієї із сторін за рішенням арбітражного суду у випадках, передбачених чинним законодавством України.

10.3. У разі закінчення дії цього Договору орендна плата сплачується ОРЕНДАРЕМ по день фактичної здачі об'єкта.

10.4.У разі дострокового припинення Договору сторони зобов'язані попередити про це в письмовій формі за два місяці.

10.5. Зміна або розірвання Договору можуть мати місце за погодженням сторін.

Зміни та доповнення, що вносяться, розглядаються сторонами протягом 20 днів. Одностороння відмова від виконання Договору та внесених змін не допускається.

10.6.Взаємовідносини сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються чинним законодавством України.

10.7. Дія цього Договору припиняється внаслідок:

- закінчення строку, на який його було укладено;
- приватизації об'єкта оренди (за участю ОРЕНДАРЯ);

141

- банкрутства ОРЕНДАРЯ;
- загибелі об'єкта оренди;
- достроково за згодою сторін або за рішенням арбітражного суду.

11. Договір оренди складено в 2 примірниках, що мають однакову юридичну силу:

1 - ОРЕНДОДАВЦЮ;
2 - ОРЕНДАРЮ.

12. Юридичні адреси сторін:

ОРЕНДОДАВЕЦЬ: 14000, м. Чернігів, вул. Фрунзе, 8, розрахунковий рахунок № 2600030206600 в Облдирекції Укрсоцбанку м. Чернігова, МФО 353014, код ЗКПО 14227121, тел. 7-31-10, факс 7-44-60.

ОРЕНДАР: 01000 м.Київ, вул.Оболонська, 38, кв.36, розрахунковий рахунок №260003061901 в банку «Авторитет», МФО 322302, код ЗКПО 24100060

ОРЕНДОДАВЕЦЬ:

М. П.

ОРЕНДАР:

М. П.

"ТехНова"
Ідентифікаційний код 24100060

142

	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2016	01	01
за ЄДРПОУ	24100060		

Підприємство Товариство з обмеженою відповідальністю фірма "ТехНова"
(найменування)

ДЕРЖСТАТ УКРАЇНИ
ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ
СТАТИСТИКИ у м. Києві
29 січня

Консолідований звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за Рік 2015 р.

Форма N2-к Код за ДКУД 1801008

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	1 048 408	860 175
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
Премії підписані, валова сума	2011	-	-
Премії, передані у перестрахування	2012	-	-
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів,робіт, послуг)	2050	(1 017 477)	(786 495)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	30 931	73 680
збиток	2095	(-)	(-)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов`язань	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	-	-
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	373 806	171 480
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	-	-
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	-	-
Дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	-	-
Адміністративні витрати	2130	(27 495)	(34 474)
Витрати на збут	2150	(-)	(1)
Інші операційні витрати	2180	(908 021)	(652 167)
Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	-	-
Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	(530 779)	(441 482)
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	-	-
Інші доходи	2240	29 306	454
Дохід від благодійної допомоги	2241	-	-
Фінансові витрати	2250	(162 052)	(101 415)
Втрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
Інші витрати	2270	(28 769)	(31)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	(692 294)	(542 474)

Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	(442)	-
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	-	-
збиток	2355	(692 736)	(542 474)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	**2450**	-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
Інший сукупний дохід після оподаткування	**2460**	-	-
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	**2465**	(692 736)	(542 474)
Чистий прибуток (збиток), що належить:			
власникам материнської компанії	2470	-	-
неконтрольованій частці	2475	-	-
Сукупний дохід, що належить:			
власникам материнської компанії	2480	-	-
неконтрольованій частці	2485	-	-

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	806 950	573 233
Витрати на оплату праці	2505	68 440	65 564
Відрахування на соціальні заходи	2510	24 480	25 282
Амортизація	2515	86 573	84 552
Інші операційні витрати	2520	966 485	723 969
Разом	**2550**	1 952 928	1 472 600

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	-	-
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	-	-
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-	-
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-	-
Дивіденди на одну просту акцію	2650	-	-

Керівник _____ ТАРАНІК ОЛЕНА ВАСИЛІВНА

Головний бухгалтер _____ МАКАРЕНКО ІННА ВОЛОДИМИРІВНА

Приватне акціонерне товариство "ТехНова" ідентифікаційний код 24100060

КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2016	01	01
за ЄДРПОУ	24100060	

Підприємство Товариство з обмеженою відповідальністю фірма "ТехНова"
(найменування)

ДЕРЖСТАТ УКРАЇНИ
ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ
СТАТИСТИКИ у м. Києві
28 липня 2016 р. №206

Консолідований звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за Рік 2015 р.

Форма N3-к Код за ДКУД 1801009

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	1 120 887	1 076 379
Повернення податків і зборів	3005	-	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	42 614	75 724
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	37 994	75 631
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	145 923	77 097
Надходження від повернення авансів	3020	105 486	60 057
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	3 126	1 041
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	161	578
Надходження від операційної оренди	3040	56	54
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	124 091	77 626
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(1 019 595)	(1 052 736)
Праці	3105	(55 533)	(53 036)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(28 177)	(25 481)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(116 440)	(71 408)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(1 578)	(7 165)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(77 929)	(21 737)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(36 933)	(42 506)
Витрачання на оплату авансів	3135	(931)	(2 062)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(2 300)	(31 869)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(190 633)	(122 849)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	**3195**	128 735	9 115
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	674
необоротних активів	3205	-	300
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(1 837)	(2 296)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(-)	(-)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(-)	(-)
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	**3295**	-1 837	-1 322
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	107 515	426 750
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	187 565	419 200
Сплату дивідендів	3355	(-)	(-)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(8 836)	(-)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(-)	(-)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(-)	(-)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(-)	(-)
Інші платежі	3390	(-)	(12 546)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	**3395**	-88 886	-4 996
Чистий рух грошових коштів за звітний період	**3400**	38 012	2 797
Залишок коштів на початок року	3405	18 869	16 072
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	56 881	18 869

Керівник ТАРАНІК ОЛЕНА ВАСИЛІВНА

Головний бухгалтер МАКАРЕНКО ІННА ВОЛОДИМИРІВНА

ТехНова" Ідентифікаційний код 24100060

	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2016	01	01
за ЄДРПОУ	24100060		

Підприємство Товариство з обмеженою відповідальністю фірма "ТехНова"
(найменування)

ДЕРЖСТАТ УКРАЇНИ ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ СТАТИСТИКИ у м. Києві "29" лютого 2016 р. №206

Консолідований звіт про власний капітал
за Рік 2015 р.

Форма №4-к Код за ДКУД 1801011

Стаття	Код рядка	Належить власникам материнської компанії								Некон-тро-льо-вана частка	Разом
		зареєстрований (пайовий) капітал	капітал у дооцінках	додатковий капітал	резервний капітал	нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	неоплачений капітал	вилучений капітал	всього		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Залишок на початок року	**4000**	30 000	-	133 060	-	(540 532)	-	-	(377 472)	-	(377 472)
Коригування: Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	(209)	-	-	(209)	-	(209)
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	**4095**	30 000	-	133 060	-	(540 741)	-	-	(377 681)	-	(377 681)
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	**4100**	-	-	-	-	(692 736)	-	-	(692 736)	-	(692 736)
Інший сукупний дохід за звітний період	**4110**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку: Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Внески учасників:											
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу:											
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	433	-	-	-	-	433	-	433
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	**4295**	-	-	433	-	(692 736)	-	-	(692 303)	-	(692 303)
Залишок на кінець року	**4300**	30 000	-	133 493	-	(1 233 477)	-	-	(1 069 984)	-	(1 069 984)

Керівник **ТАРАНІК ОЛЕНА ВАСИЛІВНА**

Головний бухгалтер **МАКАРЕНКО ІННА ВОЛОДИМИРІВНА**

ДЕРЖСТАТ УКРАЇНИ
ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ
СТАТИСТИКИ у м. Києві
29 лютого 2016 р. №215

Додаток 2
до Національного положення (стандарту)
бухгалтерського обліку 1 "Загальні вимоги до фінансової звітності"

			КОДИ		
		Дата (рік, місяць, число)	2016	01	01
Підприємство	Товариство з обмеженою відповідальністю фірма "ТехНова"	за ЄДРПОУ	24100060		
Територія	М.КИЇВ	за КОАТУУ	8038500000		
Організаційно-правова форма господарювання	Товариство з обмеженою відповідальністю	за КОПФГ	240		
Вид економічної діяльності	Виробництво електроенергії	за КВЕД	35.11		
Середня кількість працівників	951				
Адреса, телефон	вулиця ОБОЛОНСЬКА, буд. 38, офіс 36, М.КИЇВ обл., 04070	4619669			

Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Консолідованого звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма №2-к), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку	V
за міжнародними стандартами фінансової звітності	

Консолідований баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31 грудня 2015 р.

Форма №1-к Код за ДКУД 1801007

АКТИВ	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	34 677	29 035
первісна вартість	1001	54 733	54 612
накопичена амортизація	1002	20 056	25 577
Незавершені капітальні інвестиції	1005	45 514	14 966
Основні засоби	1010	491 424	462 176
первісна вартість	1011	5 005 221	5 054 704
знос	1012	4 513 797	4 592 528
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
первісна вартість	1016	-	-
знос	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
первісна вартість	1021	-	-
накопичена амортизація	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	32 765	4 000
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл при консолідації	1055	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	**1095**	**604 380**	**510 177**
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	67 986	192 568
Виробничі запаси	1101	57 279	139 065
Незавершене виробництво	1102	1 276	1 431
Готова продукція	1103	5	6
Товари	1104	9 426	52 066
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестрахування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	122 843	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	143 365	169 046
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	145 956	35 563
з бюджетом	1135	7 191	10 812
у тому числі з податку на прибуток	1136	-	8 205
з нарахованих доходів	1140	-	-
із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	147 583	168 939
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	18 869	56 881
Готівка	1166	5	10
Рахунки в банках	1167	18 864	56 871
Витрати майбутніх періодів	1170	93	42
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-
інших страхових резервах	1184	-	-

149

Інші оборотні активи	1190	16 138	29 668
Усього за розділом II	**1195**	**670 024**	**663 519**
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	**1200**	-	-
Баланс	**1300**	**1 274 404**	**1 173 696**

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	30 000	30 000
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	133 060	133 493
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(540 532)	(1 233 477)
Неоплачений капітал	1425	(-)	(-)
Вилучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Неконтрольована частка	1490	-	-
Усього за розділом I	**1495**	**(377 472)**	**(1 069 984)**
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	97 550	17 500
Інші довгострокові зобов'язання	1515	990 297	1 507 290
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі: резерв довгострокових зобов'язань	1531	-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	**1595**	**1 087 847**	**1 524 790**
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	134 036	59 839
Поточна кредиторська заборгованість за: довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	163 390	191 649
розрахунками з бюджетом	1620	23 977	6 679
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	1 280	1 096
розрахунками з оплати праці	1630	2 226	2 005
за одержаними авансами	1635	77 097	145 923
за розрахунками з учасниками	1640	-	-
із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	-	276
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	162 023	311 423
Усього за розділом III	**1695**	**564 029**	**718 890**
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	**1700**	-	-
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	**1800**	-	-
Баланс	**1900**	**1 274 404**	**1 173 696**

Керівник ТАРАНІК ОЛЕНА ВАСИЛІВНА

Головний бухгалтер МАКАРЕНКО ІННА ВОЛОДИМИРІВНА

Товариство з обмеженою відповідальністю "ТехНова" Україна, м. Київ, Ідентифікаційний код 24100060

[1] Визначається в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.

	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2 0 1 6	1 2	3 1
за ЄДРПОУ	24100060		

Підприємство Товариство з обмеженою відповідальністю фірма "ТехНова"
(найменування)

Консолідований звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
рік 2016 р.

ДЕРЖСТАТ УКРАЇНИ
ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ
СТАТИСТИКИ у м. Києві
"02" 02 2017 р. №

Форма N2-к Код за ДКУД 1801008

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	1 330 284	1 048 408
Чисті зароблені страхові премії	2010	-	-
Премії підписані, валова сума	2011	-	-
Премії, передані у перестрахування	2012	-	-
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	-	-
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	-	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів,робіт, послуг)	2050	(1 336 593)	(1 017 477)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	-	-
Валовий:			
прибуток	2090	-	30 931
збиток	2095	(6 309)	(-)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов`язань	2105	-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	-	-
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	-	-
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	-	-
Інші операційні доходи	2120	186 548	373 806
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	-	-
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	-	-
Адміністративні витрати	2130	(27 264)	(27 495)
Витрати на збут	2150	(3)	(-)
Інші операційні витрати	2180	(448 316)	(908 021)
Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	-	-
Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	-	-
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	-	-
збиток	2195	(295 344)	(530 779)
Доход від участі в капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	-	-
Інші доходи	2240	38 858	29 306
Дохід від благодійної допомоги	2241	-	-
Фінансові витрати	2250	(184 313)	(162 052)
Втрати від участі в капіталі	2255	(-)	(-)
Інші витрати	2270	(38 761)	(28 769)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	-	-
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	-	-
збиток	2295	(479 560)	(692 294)

151

Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-	(442)
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	-	-
збиток	2355	(479 560)	(692 736)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	**2450**	-	-
Податок на прибуток, пов`язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-
Інший сукупний дохід після оподаткування	**2460**	-	-
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	**2465**	(479 560)	(692 736)
Чистий прибуток (збиток), що належить: власникам материнської компанії	2470	-	-
неконтрольованій частці	2475	-	-
Сукупний дохід, що належить: власникам материнської компанії	2480	-	-
неконтрольованій частці	2485	-	-

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	1 073 441	806 950
Витрати на оплату праці	2505	70 376	68 440
Відрахування на соціальні заходи	2510	15 057	24 480
Амортизація	2515	93 720	86 573
Інші операційні витрати	2520	528 891	966 485
Разом	**2550**	1 781 485	1 952 928

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	-	-
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	-	-
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-	-
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-	-
Дивіденди на одну просту акцію	2650	-	-

Керівник ШЕВЧЕНКО ОЛЕКСАНДР ВАСИЛЬОВИЧ

Головний бухгалтер МАКАРЕНКО ІРИНА ВОЛОДИМИРІВНА

Технова Ідентифікаційний код 24100060

	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2017	01	01
за ЄДРПОУ	24100060		

Підприємство Товариство з обмеженою відповідальністю фірма "ТехНова"
(найменування)

ДЕРЖСТАТ УКРАЇНИ ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ СТАТИСТИКИ м. Києві 09 02 2017 р. №

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за Рік 2016 р.

Форма N3 Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	1 347 554	1 120 887
Повернення податків і зборів	3005	240	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	92 448	42 614
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	92 376	37 994
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	153 845	145 923
Надходження від повернення авансів	3020	29 160	105 486
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	1 630	3 126
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	75	161
Надходження від операційної оренди	3040	102	56
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	1 827	124 091
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(1 293 997)	(1 019 595)
Праці	3105	(56 366)	(55 533)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(16 526)	(28 177)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(121 354)	(116 440)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(-)	(1 578)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(102 386)	(77 929)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(18 968)	(36 933)
Витрачання на оплату авансів	3135	(21 516)	(931)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(1 824)	(2 300)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(67 552)	(190 633)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	**3195**	50 746	128 735
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	38 828	-
необоротних активів	3205	1 257	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-

153

Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(91 950)	(-)
необоротних активів	3260	(34 639)	(1 837)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(-)	(-)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(-)	(-)
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	**3295**	-86 504	-1 837
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	60 000	107 515
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	17 500	187 565
Сплату дивідендів	3355	(-)	(-)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(3 212)	(8 836)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(-)	(-)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(-)	(-)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(-)	(-)
Інші платежі	3390	(-)	(-)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	**3395**	39 288	-88 886
Чистий рух грошових коштів за звітний період	**3400**	3 530	38 012
Залишок коштів на початок року	3405	56 881	18 869
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	60 411	56 881

Керівник

ЕЦП ШЕВЧЕНКО О.В.

ШЕВЧЕНКО ОЛЕКСАНДР ВАСИЛЬОВИЧ

Головний бухгалтер

ЕЦП МАКАРЕНКО І.В.

МАКАРЕНКО ІННА ВОЛОДИМИРІВНА

"ТехНова" Ідентифікаційний код 24100060

	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2017	01	01
за ЄДРПОУ	24100060		

Підприємство Товариство з обмеженою відповідальністю фірма "ТехНова"
(найменування)

ДЕРЖСТАТ УКРАЇНИ ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ СТАТИСТИКИ м. Києві

Звіт про власний капітал
за Рік 2016 р.

Форма №4 Код за ДКУД 1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	30 000	-	133 493	-	(1 233 477)	-	-	(1 069 984)
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-		-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	(4 985)		-	(4 985)
Скоригований залишок на початок року	4095	30 000	-	133 493	-	(1 238 462)	-	-	(1 074 969)
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(479 560)	-	-	(479 560)
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	101 972	-			-	101 972
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	-	101 972	-			-	101 972
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	-	-	-	-			-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-			-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	-	-	-	-			-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-			-	-
Розподіл прибутку:									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-		-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-			-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-			-	-
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-		-	-	-
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	-	-	-	-		-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	(5)	-	-	-	-	(5)
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	**4295**	-	-	101 967	-	(479 560)	-	-	(377 593)
Залишок на кінець року	**4300**	[illegible]0 000	-	235 460	-	(1 718 022)	-	-	(1 452 562)

Керівник **ШЕВЧЕНКО ОЛЕКСАНДР ВАСИЛЬОВИЧ**

Головний бухгалтер **МАКАРЕНКО ІННА ВОЛОДИМИРІВНА**

ДЕРЖСТАТ УКРАЇНИ
ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ
СТАТИСТИКИ у м. Києві
09 02 2019 р. №9

Додаток 1
до Національного положення (стандарту)
бухгалтерського обліку 1 "Загальні вимоги до фінансової звітності"

		КОДИ
	Дата (рік, місяць, число)	2017 01 01
Підприємство Товариство з обмеженою відповідальністю фірма "ТехНова"	за ЄДРПОУ	24100060
Територія М.КИЇВ	за КОАТУУ	8038500000
Організаційно-правова форма господарювання Товариство з обмеженою відповідальністю	за КОПФГ	240
Вид економічної діяльності Виробництво електроенергії	за КВЕД	35.11
Середня кількість працівників 866		
Адреса, телефон вулиця ОБОЛОНСЬКА, буд. 38, офіс 36, М.КИЇВ обл., 04070	3590916	

Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма №2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

Складено (зробити позначку "Х" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку	Х
за міжнародними стандартами фінансової звітності	

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на **31 грудня 2016** р.

Форма №1 Код за ДКУД **1801001**

АКТИВ	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	29 035	23 394
первісна вартість	1001	54 612	54 612
накопичена амортизація	1002	25 577	31 218
Незавершені капітальні інвестиції	1005	14 966	17 863
Основні засоби	1010	462 176	517 669
первісна вартість	1011	5 054 734	4 728 562
знос	1012	4 592 558	4 210 893
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	-	-
Знос інвестиційної нерухомості	1017	-	-
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	-	-
Накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	1 000	57 200
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-
Відстрочені податкові активи	1045	-	-
Гудвіл	1050	-	-
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	-	-
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	-	-
Інші необоротні активи	1090	-	-
Усього за розділом I	**1095**	**510 177**	**616 126**
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	192 568	146 342
виробничі запаси	1101	139 065	81 210
Незавершене виробництво	1102	1 431	1 898
Готова продукція	1103	6	1
Товари	1104	52 066	63 233
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Депозити перестрахування	1115	-	-
Векселі одержані	1120	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	169 016	163 124
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	35 563	32 356
з бюджетом	1135	10 812	6 436
у тому числі з податку на прибуток	1136	8 205	6 284
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	168 939	170 004
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	56 881	60 411
Готівка	1166	10	10
Рахунки в банках	1167	56 871	60 401
Витрати майбутніх періодів	1170	42	776
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	-	-
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	-	-
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	-	-
резервах незароблених премій	1183	-	-

157

інших страхових резервах	1184	-	-
Інші оборотні активи	1190	29 668	39 113
Усього за розділом II	**1195**	**663 519**	**618 562**
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	**1200**	-	-
Баланс	**1300**	**1 173 696**	**1 234 688**

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	30 000	30 000
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-
Капітал у дооцінках	1405	-	-
Додатковий капітал	1410	133 493	235 460
Емісійний дохід	1411	-	-
Накопичені курсові різниці	1412	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(1 233 477)	(1 718 022)
Неоплачений капітал	1425	(-)	(-)
Вилучений капітал	1430	(-)	(-)
Інші резерви	1435	-	-
Усього за розділом I	**1495**	**(1 069 984)**	**(1 452 562)**
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	-	-
Довгострокові кредити банків	1510	17 500	60 000
Інші довгострокові зобов'язання	1515	1 507 290	1 707 640
Довгострокові забезпечення	1520	-	-
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	-	-
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі: резерви довгострокових зобов'язань	1531	-	-
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
резерв незароблених премій	1533	-	-
інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	**1595**	**1 524 790**	**1 767 640**
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	-	-
Векселі видані	1605	59 839	16 145
Поточна кредиторська заборгованість за: довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-
товари, роботи, послуги	1615	191 649	184 139
розрахунками з бюджетом	1620	6 679	20 904
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
розрахунками зі страхування	1625	1 096	648
розрахунками з оплати праці	1630	2 005	2 600
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	145 923	153 845
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	-	-
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	276	3 583
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	311 423	537 746
Усього за розділом III	**1695**	**718 890**	**919 610**
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, групами вибуття	**1700**	-	-
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	**1800**	-	-
Баланс	**1900**	**1 173 696**	**1 234 688**

Керівник ШЕВЧЕНКО ОЛЕКСАНДР ВАСИЛЬОВИЧ

Головний бухгалтер МАКАРЕНКО ІРИНА ВОЛОДИМИРІВНА

"ТехНова" Ідентифікаційний код 24100060

[1] Визначається в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.