Техніко-економічне обґрунтування необхідності та доцільності впровадження заходу:

1.1.16 Внутрішньоквартальна теплова мережа від ТК-17 до житлового будинку №36 по вул.Зернова, м.Запоріжжя - технічне переоснащення

З метою зниження втрат теплової енергії через ізоляцію теплових мереж при транспортуванні теплоносія до споживача, зменшення витоків хімічно очищеної води, зменшення витрат палива та викидів забруднюючих речовин в атмосферу, покращення якості послуг з теплопостачання, зниження ризику виникнення аварійних ситуацій пропонується здійснити реконструкцію теплових мереж з заміною зношених стальних труб на сталеві труби з пінополіуретановою оболонкою.

Впровадження заходу «Внутрішньоквартальна теплова мережа від ТК-17 до житлового будинку №36 по вул.Зернова, м.Запоріжжя - технічне переоснащення» із заміною труб на попередньоізольовані передбачає собою заміну стальних трубопроводів з мінераловатною ізоляцією на трубопроводи з пінополіуретановою ізоляцією теплової мережі Ø57 мм ℓ = 80 м.

Вартість впровадження заходу згідно зведеного кошторисного розрахунку складає – 36,84 тис.грн. без ПДВ.

Дана теплова мережа введена в експлуатацію у 2009 році (інв.№0130328) (Додаток 1), в звіті 10-НКП строка 1279. Тепломережа працює від котельні, яка знаходиться по вул. Товариська, 47 з температурним графіком роботи 130/70°С (Додаток 2).

Вихідні дані для розрахунку:

Зовнішній діаметр трубопроводу до заміни - 57мм.

Зовнішній діаметр трубопроводу після заміни - 57мм.

Товщина стінки труби до заміни – 4мм.

Товщина стінки труби після заміни – 3,5мм.

Довжина трубопроводу в однотрубному вимірі - 80м.

Товщина існуючої ізоляції з мінеральної вати - 20мм.

Зовнішній діаметр трубопроводу з ППУ ізоляцією - 125 мм (Додаток 6).

Температура зворотного трубопроводу згідно температурного графіка (додається) - 45,7 °С.

Температура подавального трубопроводу згідно температурного графіка (додається) - 71,8 °С.

Температура зовнішнього повітря (згідно ДСТУ Н Б В.1.1-27-2010 Будівельна кліматологія) - 0,6 °С.

Кількість опалювальних діб (згідно ДСТУ Н Б В.1.1-27-2010 Будівельна кліматологія) – 166 діб.

Кількість діб роботи на рік (згідно ДСТУ Н Б В.1.1-27-2010 Будівельна кліматологія) – 0.

Кількість годин подачі теплоносія в міжопалювальний період - 0.
Коефіцієнт теплопровідності теплової ізоляції із ППУ (Расчетные технические характеристики теплоизоляционных материалов и изделий, Приложение 1, СНиП 2.04.14-88) (Додаток 3) - 0,035.
Коефіцієнт теплопровідності існуючої теплової ізоляції із мінеральної вати вологістю (Расчетные технические характеристики теплоизоляционных материалов и изделий, Приложение 1, СНиП 2.04.14-88) (Додаток 4) - 0,049.
Коефіцієнт теплопровідності сталі ("Теплофизические свойства материалов (справочное руководство)", ГИФМЛ, Москва, 1959 г., табл. 314, с. 257) – 50.
Розрахунок теплових втрат проводимо згідно формули (Норми та вказівки по нормуванню витрат палива та теплової енергії на опалення житлових та громадських споруд, а також на господарські потреби в Україні, КТМ 204 України 244-94,Київ 1995 р., с. 608):

$$Q=b\cdot l\cdot q$$

де, Q – теплові втрати мережі, Вт
b – коефіцієнт, який враховує теплові втрати через опори (СНиП 2.04.014, табл.4, с.7) для стальних трубопроводів, b= 1,15;
l – довжина ділянки, м;
q – теплові втрати з одного метра за одну годину, Вт/м. ("Расчет и проектирование тепловых сетей", Киев: Будівельник, 1981, виходячи з формули (202), с. 106):

$$q = k\cdot 3,14\cdot(tв - tc)$$

tв – температура води в трубопроводі, °С;
tc – температура зовнішнього повітря, °С;
k -лінійний коефіцієнт теплопровідності, Вт/м°С ("Расчет и проектирование тепловых сетей", Киев: Будівельник, 1981, виходячи з формул (202), (203) та (204), с.106):

$$k = \frac{1}{\frac{1}{2\lambda_T}\cdot\ln\left(\frac{d_{нт}}{d_{вт}}\right)+\frac{1}{2\lambda_I}\cdot\ln\left(\frac{d_{нi}}{d_{вi}}\right)+\frac{1}{\alpha_н\cdot d_{нi}}}$$

λт – коефіцієнт теплопровідності матеріалу труби, Вт/м²°С;
λі – коефіцієнт теплопровідності теплової ізоляції, Вт/м²°С;
dнт – зовнішній діаметр труби без ізоляції, м;
dвт– внутрішній діаметр труб без ізоляції, м;
dні –зовнішній діаметр ізоляції, м;
dві – внутрішній діаметр ізоляції, м;
αн – коефіцієнт тепловіддачі на зовнішній поверхні теплової ізоляції,αн=29 Вт/м^{2o}С, (СНиП 2.04.14, дод.9, с.24)
1. Лінійний коефіцієнт теплопровідності для ППУ та існуючої мінеральної вати:

$$k_{ППУ} = \frac{1}{\frac{1}{2 \cdot 50} \cdot \ln\left(\frac{0{,}057}{0{,}050}\right) + \frac{1}{2 \cdot 0{,}035} \cdot \ln\left(\frac{0{,}125}{0{,}057}\right) + \frac{1}{29 \cdot 0{,}125}} = 0{,}09$$

$$k_{мін.вата} = \frac{1}{\frac{1}{2 \cdot 50} \cdot \ln\left(\frac{0{,}057}{0{,}050}\right) + \frac{1}{2 \cdot 0{,}049} \cdot \ln\left(\frac{0{,}097}{0{,}057}\right) + \frac{1}{29 \cdot 0{,}097}} = 0{,}17$$

2. Теплові втрати з одного метра за одну годину для подавального та зворотного трубопроводів з ізоляцією в ППУ та існуючої ізоляції з мінеральної вати:

$q_{ППУ\ под.} = 0{,}09 \cdot 3{,}14 \cdot (71{,}8-0{,}6) = 20{,}12$ Вт/м

$q_{ППУ\ звор.} = 0{,}09 \cdot 3{,}14 \cdot (45{,}7-0{,}6) = 12{,}75$ Вт/м

$q_{мін.вата\ под.} = 0{,}17 \cdot 3{,}14 \cdot (71{,}8-0{,}6) = 35{,}12$ Вт/м

$q_{мін.вата\ звор.} = 0{,}17 \cdot 3{,}14 \cdot (45{,}7-0{,}6) = 24{,}07$ Вт/м

3. Теплові втрати з загальної протяжності теплової мережі для подавального та зворотного трубопроводів з ізоляцією ППУ та існуючої ізоляції з мінеральної вати:

$Q_{ППУпод.} = 1{,}15 \cdot 80 \cdot 20{,}12 = 1851{,}04$ Вт

$Q_{ППУзвор.} = 1{,}15 \cdot 80 \cdot 12{,}75 = 1173{,}00$ Вт

$Q_{мін.ватапод} = 1{,}15 \cdot 80 \cdot 35{,}12 = 3231{,}04$ Вт

$Q_{мін.ватазвор.} = 1{,}15 \cdot 80 \cdot 24{,}07 = 2214{,}44$ Вт

4. Річні теплові втрати з загальної протяжності теплової мережі для подавального та зворотного трубопроводів з ізоляцією ППУ та існуючої ізоляції з мінеральної вати:

$Q_{ППУпод.рік} = 1851{,}04 \cdot 0{,}86 \cdot 166 \cdot 24 \cdot 10^{-6} = 6{,}34$ Гкал

$Q_{ППУзвор.рік} = 1173{,}00 \cdot 0{,}86 \cdot 166 \cdot 24 \cdot 10^{-6} = 4{,}02$ Гкал

$Q_{мін.вата\ под\ рік} = 3231{,}04 \cdot 0{,}86 \cdot 166 \cdot 24 \cdot 10^{-6} = 11{,}07$ Гкал

$Q_{мін.вата\ звор.рік} = 2214{,}44 \cdot 0{,}86 \cdot 166 \cdot 24 \cdot 10^{-6} = 7{,}59$ Гкал

5. Планове річне зменшення втрат тепла після проведеної реконструкції:

$$\Delta Q = (Q_{мін.\ вата\ под.\ рік} + Q_{мін.\ вата\ звор.\ рік}) - (Q_{ППУ\ под.\ рік} + Q_{ППУ\ звор.\ рік})$$

$\Delta Q = (11{,}07+7{,}59)-(6{,}34+4{,}02) = 8{,}30$ Гкал

6. Економія паливно-енергетичних ресурсів:

$$B_{пал}^{газ} = \frac{\Delta Q \cdot b_в \cdot Q_{н.р} \cdot 10^{-3}}{7000}$$

де $Q_{н.р}$ – нижча теплота згорання палива, ккал/м^3 (середня за 2017 рік $Q_{н.р} = 8206$ ккал/м^3) (Додаток 8)

$b_в$ - середня питома витрата палива на відпуск 1 Гкал теплової енергії (на 2017 рік) (середня за 2017) (згідно 1-НКРЕКП тепло, bв=158,20 кг.у.п/Гкал) (Додаток 5)

$$B_{пал}^{газ} = \frac{8{,}30 \cdot 158{,}20 \cdot 8206 \cdot 10^{-3}}{7000} = 1{,}54 \text{ тис. м3} = 1{,}81 \text{ т.у.п}$$

7. Економія паливно-енергетичних ресурсів:

$E_{пал} = B_{газпал} \cdot c_{газу} = 1{,}54 \cdot 5{,}97698 = 9{,}20$ тис.грн.

де $С_{газ}$ – вартість газу, грн/1000 м^3 без ПДВ (згідно 1-НКРЕКП тепло) (Додаток 5)

8. Термін окупності:

$$T = K/E_{пал} = 36{,}84/9{,}20 = 4{,}00 \text{ років (48,00 місяців)}$$

Таблиця- Основні техніко-економічні показники впровадження заходу

Технічні показники встановлюваного обладнання		
Назва показника	Од.виміру	Кількісне значення
Внутрішньоквартальна теплова мережа від ТК-17 до житлового будинку №36 по вул.Зернова, м.Запоріжжя - технічне переоснащення	l, м	80
Економічні показники впровадження заходу		
Вартість впровадження проекту	тис.грн.	36,84
Річна економія природного газу	тис.м3	1,54
	т.у.п	1,81
	тис.грн.	9,20
Загальний економічний ефект	тис.грн.	9,20
Термін окупності	років	4,00
	місяців	48,00

Аналіз технічного рішення

Для визначення правильності прийняття технічного рішення для прикладу розрахуємо та порівняємо обсяги втрат теплової енергії для теплової мережі з існуючої ізоляції з мінеральної вати та нової ізоляції з мінеральної вати.

Вихідні дані для розрахунку:

Діаметр трубопроводу - 57мм.

Товщина стінки труби – 3,5мм.

Довжина трубопроводу в однотрубному вимірі - 80м.

Товщина нової ізоляції з мінеральної вати (Граничні товщини теплоізоліційних конструкцій для обладнання трубопроводів, ДБН В.2.5-39:2008 с.49, Додаток Е) - 45мм (Додаток 7).

Зовнішній діаметр трубопроводу з нової ізоляцією з мін.вати - 147 мм.

Температурний графік роботи теплової мережі - 130/70

Температура подавального трубопроводу згідно температурного графіка (додається) - 71,8°С.

Температура зворотного трубопроводу згідно температурного графіка (додається) - 45,7°С.

Температура зовнішнього повітря (згідно ДСТУ Н Б В.1.1-27-2010 Будівельна кліматологія) - 0,6 °С.

Кількість опалювальних діб (згідно ДСТУ Н Б В.1.1-27-2010 Будівельна кліматологія) – 166 діб.

Коефіцієнт теплопровідності теплової ізоляції існуючої мінеральної вати (Расчетные технические характеристики теплоизоляционных материалов и изделий, Приложение 1, СНиП 2.04.14-88) (Додаток 4) - 0,049.

Коефіцієнт теплопровідності теплової ізоляції нової мінеральної вати (Расчетные технические характеристики теплоизоляционных материалов и изделий, Приложение 1, СНиП 2.04.14-88) (Додаток 4)– 0,045.

Коефіцієнт теплопровідності сталі (згідно довідкових даних) ("Теплофизические свойства материалов (справочное руководство)", ГИФМЛ, Москва, 1959 г., табл. 314, с. 257) – 50.

Розрахунок теплових втрат проводимо згідно формули (Норми та вказівки по нормуванню витрат палива та теплової енергії на опалення житлових та громадських споруд, а також на господарські потреби в Україні, КТМ 204 України 244-94,Київ 1995 р., с. 608):

$$Q=b\cdot l\cdot q$$

де, Q – теплові втрати мережі, Вт

b – коефіцієнт, який враховує теплові втрати через опори (СНиП 2.04.014, табл.4, с.7) для стальних трубопроводів, b= 1,15;

l – довжина ділянки, м;

q – теплові втрати з одного метра за одну годину, Вт/м. ("Расчет и проектирование тепловых сетей", Киев: Будівельник, 1981, виходячи з формули (202), с. 106):

$$q = k \cdot 3,14 \cdot (tв - tc)$$

tв – температура води в трубопроводі, °С;
tc – температура зовнішнього повітря, °С;
k -лінійний коефіцієнт теплопровідності, Вт/м°С ("Расчет и проектирование тепловых сетей", Киев: Будівельник, 1981, виходячи з формул (202), (203) та (204), с.106):

$$k = \frac{1}{\frac{1}{2\lambda_T} \cdot \ln\left(\frac{d_{нт}}{d_{вт}}\right) + \frac{1}{2\lambda_I} \cdot \ln\left(\frac{d_{нi}}{d_{вi}}\right) + \frac{1}{\alpha_н \cdot d_{нi}}}$$

λт – коефіцієнт теплопровідності матеріалу труби, Вт/м²°С;
λі – коефіцієнт теплопровідності теплової ізоляції, Вт/м²°С;
dнт – зовнішній діаметр труби без ізоляції, м;
dвт– внутрішній діаметр труб без ізоляції, м;
dні –зовнішній діаметр ізоляції, м;
dві – внутрішній діаметр ізоляції, м;
αн – коефіцієнт тепловіддачі на зовнішній поверхні теплової ізоляції,αн=11 Вт/м^{2o}С, (СНиП 2.04.14, дод.9, с.24)
1. Лінійний коефіцієнт теплопровідності для нової ізоляції з мінеральної вати:

$$k_{мін.вата\ нова} = \frac{1}{\frac{1}{2 \cdot 50} \cdot \ln\left(\frac{0,057}{0,050}\right) + \frac{1}{2 \cdot 0,045} \cdot \ln\left(\frac{0,147}{0,057}\right) + \frac{1}{11 \cdot 0,147}} = 0,09$$

$$k_{мін.вата\ icн.} = \frac{1}{\frac{1}{2 \cdot 50} \cdot \ln\left(\frac{0,057}{0,050}\right) + \frac{1}{2 \cdot 0,049} \cdot \ln\left(\frac{0,097}{0,057}\right) + \frac{1}{11 \cdot 0,097}} = 0,16$$

2. Теплові втрати з одного метра за одну годину для подавального та зворотного трубопроводів з існуючою ізоляцією з мін.вати та нової ізоляції з мінеральної вати:

$$q_{мін.вата\ нова\ под.} = 0,09 \cdot 3,14 \cdot (71,8-0,6) = 20,12\ Вт/м$$

$$q_{мін.вата\ нова\ звор.} = 0,09 \cdot 3,14 \cdot (45,7-0,6) = 12,75\ Вт/м$$

$$q_{мін.вата\ под.} = 0,16 \cdot 3,14 \cdot (71,8-0,6) = 35,77\ Вт/м$$

$$q_{мін.вата\ звор.} = 0,16 \cdot 3,14 \cdot (45,7-0,6) = 22,66\ Вт/м$$

3. Теплові втрати з загальної протяжності теплової мережі для подавального та зворотного трубопроводів з існуючою ізоляцією з мін.вати та нової ізоляції з мінеральної вати:

$$Q_{мін.вата\ нова\ под.} = 1,15 \cdot 80 \cdot 20,12 = 1851,04\ Вт$$

$$Q_{мін.вата\ нова\ звор.} = 1,15 \cdot 80 \cdot 12,75 = 1173,00\ Вт$$

$$Q_{мін.ватапод.} = 1,15 \cdot 80 \cdot 35,77 = 3290,84\ Вт$$

$$Q_{мін.ватазвор.} = 1,15 \cdot 80 \cdot 22,66 = 2084,72\ Вт$$

4. Річні теплові втрати з загальної протяжності теплової мережі для подавального та зворотного трубопроводів з існуючою ізоляцією з мін.вати та нової ізоляції з мінеральної вати:

$$Q_{\text{мін.вата нова под.рік}} = 1851{,}04 \cdot 0{,}86 \cdot 166 \cdot 24 \cdot 10^{-6} = 6{,}34 \text{ Гкал}$$

$$Q_{\text{мін.вата нова звор.рік}} = 1173{,}00 \cdot 0{,}86 \cdot 166 \cdot 24 \cdot 10^{-6} = 4{,}02 \text{ Гкал}$$

$$Q_{\text{мін.вата под рік}} = 3290{,}84 \cdot 0{,}86 \cdot 166 \cdot 24 \cdot 10^{-6} = 11{,}28 \text{ Гкал}$$

$$Q_{\text{мін.вата звор.рік}} = 2084{,}72 \cdot 0{,}86 \cdot 166 \cdot 24 \cdot 10^{-6} = 7{,}14 \text{ Гкал}$$

5. Планове річне зменшення втрат тепла після проведеної реконструкції:

$$\Delta Q = (Q_{\text{мін. вата под. рік}} + Q_{\text{мін. вата звор. рік}}) - (Q_{\text{мін.вата нова под. рік}} + Q_{\text{мін.вата нова звор. рік}})$$

$$\Delta Q = (11{,}28+7{,}14)-(6{,}34+4{,}02) = 8{,}06 \text{ Гкал}$$

6. Економія паливно-енергетичних ресурсів:

$$B_{пал}^{газ} = \frac{\Delta Q \cdot b_в \cdot Q_{н.р} \cdot 10^{-3}}{7000}$$

де $Q_{н.р}$ – нижча теплота згорання палива, ккал/м^3 (середня за 2017 рік $Q_{н.р}$ = 8206 ккал/м^3, згідно довідки, що додається)

$b_в$ - середня питома витрата палива на відпуск 1 Гкал теплової енергії (на 2017 рік) (середня за 2017) (згідно 1-НКРЕКП тепло, додається bв=158,20 кг.у.п/Гкал)

$$B^{газ}_{пал} = \frac{8{,}06 \cdot 158{,}20 \cdot 8206 \cdot 10^{-3}}{7000} = 1{,}49 \text{ тис. м3= } 1{,}75 \text{ т.у.п}$$

7. Економія паливно-енергетичних ресурсів:

$$E_{пал} = B_{газпал} \cdot c_{газу} = 1{,}49 \cdot 5{,}97698 = 8{,}91 \text{ тис.грн.}$$

де $C_{газ}$ – вартість газу, грн/1000 м^3 без ПДВ (згідно 1-НКРЕКП тепло, додається)

8. Термін окупності:

$$T = K/E_{пал} = 36{,}84/8{,}91 = 4{,}13 \text{ років (49,56 місяців)}$$

Аналіз технічного рішення показує, що економічно вигіднішим буде використання попередньоізольованих трубопроводів із пінополіуретановою ізоляцією, аніж сталевих трубопроводів з мінеральною ватою. Економічний ефект складе:

- з попередньоізольованих трубопроводів: 9,20 тис.грн.
- зі сталевих трубопроводів з мінеральної вати: 8,91 тис.грн.

Незважаючи на те, що вартість попередньоізольованих трубопроводів вище ніж у сталевих трубопроводів з ізоляцією з мінеральної вати, їх характеристики набагато краще та повністю окуплюються в середньому за 4-5 років в залежності від діаметра теплової мережі.

Пінополіуретан, використаний в попередньоізольованих трубопроводах на сьогоднішній день є найбільш ефективним теплоізолятором теплових мереж. Також він захищає трубу від зовнішньої корозії та хімічно агресивних середовищ,

що істотно подовжує термін служби теплової мережі. Так, максимальний термін експлуатації трубопроводів зі сталевих труб в мінераловатній ізоляції складає близько 25 років, а попередньоізольованих - близько 50 років.

Дуже вагомим аргументом на користь попередньоізольованих трубопроводів є те, що за час експлуатації теплова мінераловатна ізоляція сталевих трубопроводів за рахунок пошкоджень, а також під впливом природних умов з часом втрачає свої теплоізолюючі властивості і тепловтрати з часом будуть зростати, тоді як технологія виготовлення попередньоізольованих трубопроводів унеможливлює негативний вплив природних умов експлуатації на теплову ізоляцію.

Попередньоізольовані трубопроводи вирізняються надійністю, довговічністю та низьким показником теплових втрат.

Виходячи з вищенаведеного можна зробити висновок, що правильність прийняття технічного рішення підтверджена.

Додаток 1

1

ПАСПОРТ ТЕПЛОВОЇ МЕРЕЖІ

Філія Концерну «Міські теплові мережі» Дніпровського району
(наименування власника теплової мережі)

Есплуатаційний район: ЕРТМ-1

Магістраль № 0130281, 0130302, 0130304, 0130305, 0130306, 0130307, 0130308, 0130309, 0130310, 0130311, 0130312, 0130328, 0130332, 0130338, 0130340, 0130368, 0130388, 0130391, 0130392, 0130393, 0130395, 0130396, 0130397, 0130411, 0130412, 0130415, 0130417, 0130418, 0130420, 0130427, 0130443, 0130444, 0130447, 0130448, 0130449, 0130450, 0330013, 0330014, 0330022, 0330023, 0330024, 0330033, 0330034, 0330035, 0330036, 0330038, 0330046, 0330052, 0330053, 0330115, 0330121, 0330134, 0330151, 0330169, 0330170, 0330178, 0330200, 0330205

Паспорт № Тепломережі Бородинського та Осипенківського мк-нів

Джерело теплопостачання: котельня по вул. Товариська,47

Ділянка мережі, від камери № котельня до камери № житлові будинки

Назва проектної організації та номер проекта

Загальна довжина теплової мережі 46819 м Теплоносій вода

Розрахункові параметри: тиск 16 МПа (кгс/см^2) Температура 150/70, °С

Рік побудови 2007, 2009, 2009, 2009, 2009, 2009, 2009, 2009, 2009, 2009, 2009, 2009,2009, 2009, 2009, 2010, 2011. 2011, 2011, 2011, 2011, 2011, 2011, 2011, 2011, 2011, 2011, 2012, 2011, 2011, 2013, 2013, 2014, 2014, 2014, 2014, 1972, 1972, 1981, 1981, 1981, 1985, 1986, 1986, 1987, 1988, 1988, 1991, 1991, 1993, 1993, 1997, 1982, 1999, 1999. 2000, 2004, 2004

Рік введення в експлуатацію 2007, 2009, 2009, 2009, 2009, 2009, 2009, 2009, 2009, 2009, 2009, 2009,2009, 2009, 2009, 2010, 2011. 2011, 2011, 2011, 2011, 2011, 2011, 2011, 2011, 2011, 2011, 2012, 2011, 2011, 2013, 2013, 2014, 2014, 2014, 2014, 1972, 1972, 1981, 1981, 1981, 1985, 1986, 1986, 1987, 1988, 1988, 1991, 1991, 1993, 1993, 1997, 1982, 1999, 1999. 2000, 2004, 2004

Балансова вартість 1 800 496 грн.

Додаток 2

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель председателя районной администрации
Запорожского городского совета по Днепровскому району
_____ О.В.Колодай
"___" _____ 2017 г

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер Концерна
"Городские тепловые сети"
_____ С.В. Астапенков
"___" _____ 2017 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

работы тепловой сети от котельной по ул. Товарищеская, 47 - Талалихина 81б
Расчетный график 130 - 70 на отопительный период 2017-2018 г.г.

Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе тепловой сети	Температура в подающем трубопроводе сети отопления	Температура в обратном трубопроводе тепловой сети
10	45,3	38,3	33,3
9	48,2	40,4	34,7
8	51,2	42,4	36,2
7	54,0	44,4	37,5
6	56,9	46,4	38,9
5	59,7	48,3	40,2
4	62,5	50,2	41,5
3	65,2	52,1	42,7
2	68,0	54,0	44,0
1	70,7	55,8	45,2
0	73,4	57,7	46,4
-1	76,1	59,5	47,6
-2	78,8	61,3	48,8
-3	81,5	63,1	50,0
-4	84,1	64,9	51,1
-5	86,7	66,6	52,2
-6	89,4	68,4	53,4
-7	92,0	70,1	54,5
-8	94,6	71,8	55,6
-9	97,2	73,5	56,7
-10	**99,7**	**75,2**	**57,7**
-11	99,7	74,4	56,3
-12	99,7	73,5	54,8
-13	99,7	72,7	53,3
-14	99,7	71,8	51,8
-15	99,7	70,9	50,3
-16	99,7	70,0	48,8
-17	99,7	69,2	47,3
-18	99,7	68,3	45,8
-19	99,7	67,4	44,3
-20	99,7	66,5	42,8
-21	99,7	65,7	41,3
-22	99,7	64,8	39,8

Главный инженер филиала Концерна
"Городские тепловые сети" Днепровского района _____ С.М.Сымоник

Додаток 3

ТЕПЛОВАЯ ИЗОЛЯЦИЯ ОБОРУДОВАНИЯ И ТРУБОПРОВОДОВ

СНиП 2.04.14-88*

Продолжение прил. 1

Материал, изделие, ГОСТ или ТУ	Средняя плотность в конструкции ρ, кг/м³	Теплопроводность теплоизоляционного материала в конструкции λ_k, Вт/(м·°С) для поверхностей с температурой, °С: 20 и выше	Теплопроводность теплоизоляционного материала в конструкции λ_k, Вт/(м·°С) для поверхностей с температурой, °С: 19 и ниже	Температура применения, °С	Группа горючести
Полуцилиндры и цилиндры минераловатные на синтетическом связующем, ГОСТ 23208—83, марки:					
100	75—125	$0,049+0,00021t_m$	0,047—0,053	От минус 180 до 400	Негорючие
150	126—175	$0,051+0,0002t_m$	0,054—0,059		
200	176—225	$0,053+0,00019t_m$	0,062—0,057		
Плиты пенополистирольные, ГОСТ 15588—86, марки:					
20	20	—	0,048—0,04	От минус 180 до 70	Горючие
25	25	—	0,044—0,035		
30, 40	30, 40	—	0,042—0,032		
Пенопласт плиточный, ТУ 6-05-1178—87, марки:					
ПС-4-40	40	—	0,041—0,032	От минус 180 до 60	Горючий
ПС-4-60	60	—	0,048—0,039		
ПС-4-65	65	—	0,048—0,039		
Пенопласт плиточный ПХВ, ТУ 6-05-1179—83, марки:					
ПХВ-1-85	85	—	0,04—0,03	От минус 180 до 60	Горючий
ПХВ-1-115	115	—	0,043—0,032		
ПХВ-2-150	150	—	0,047—0,036		
Пенопласт плиточный марки ПВ-1, ТУ 6-05-1158—87	65, 95	—	0,043—0,032	От минус 180 до 60	Горючий
Пенопласт поливинилхлоридный эластичный ПВХ-Э, ТУ 6-05-1269—75	150	—	0,05—0,04	От минус 180 до 60	Горючий
Пенопласт термореактивный ФК-20 и ФФ, жесткий, ТУ 6-05-1303—76, марки:					
ФК-20	170, 200	—	0,055—0,052	От 0 до 120	Горючий
ФФ	170, 200	—	0,055—0,052	От минус 60 до 150	Трудногорючий
Пенополиуретан ППУ-331/3 (заливочный)	40—60	—	0,036—0,031	От минус 180 до 120	Горючий
	60—80	—	0,037—0,032		
Пенопласт полиуретановый эластичный ППУ-ЭТ, ТУ 6-05-1734—75	40—50	—	0,043—0,038	От минус 60 до 100	Горючий
Полотно иглопробивное стеклянное теплоизоляционное марки ИПС-Т-1000, ТУ 6-11-570—83	140	$0,047+0,00023t_m$	0,053—0,047	От минус 200 до 550	Негорючее
Ровинг (жгут) из стеклянных комплексных нитей, ГОСТ 17139—79	200—250	—	0,065—0,062	От минус 180 до 450	Негорючий

Додаток 4

ТЕПЛОВАЯ ИЗОЛЯЦИЯ ОБОРУДОВАНИЯ И ТРУБОПРОВОДОВ

СНиП 2.04.14-88*

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Справочное

РАСЧЕТНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТЕПЛОИЗОЛЯЦИОННЫХ МАТЕРИАЛОВ И ИЗДЕЛИЙ

Материал, изделие, ГОСТ или ТУ	Средняя плотность в конструкции ρ, кг/м^3	Теплопроводность теплоизоляционного материала в конструкции λ_k, Вт/(м·°С) для поверхностей с температурой, °С		Температура применения, °С	Группа горючести
		20 и выше	19 и ниже		
Изделия из пенопласта ФРП-1 и резопена, ГОСТ 22546—77, группы:					
75	65—85	$0,041+0,00023t_m$	0,051—0,045	От минус 180 до 130	Трудно-горючие
100	86—110	$0,043+0,00019t_m$	0,057—0,051	От минус 180 до 150	
Изделия перлитоцементные, ГОСТ 18109—80, марки:					
250	250	$0,07+0,00019t_m$	—		
300	300	$0,076+0,00019t_m$	—	От 20 до 600	Негорючие
350	350	$0,081+0,00019t_m$	—		
Изделия теплоизоляционные известково-кремнезёмистые, ГОСТ 24748—81, марки:					
200	200	$0,069+0,00015t_m$	—		
225	225	$0,078+0,00015t_m$	—	От 20 до 600	Негорючие
Изделия минераловатные с гофрированной структурой для промышленной тепловой изоляции, ТУ 36.16.22-8—86, марки:	В зависимости от диаметра изолируемой поверхности				
75	От 66 до 98	$0,041+0,00034t_m$	0,054—0,05	От минус 60 до 400	Негорючие
100	От 84 до 130	$0,042+0,0003t_m$			
Изделия теплоизоляционные вулканитовые, ГОСТ 10179—74, марки:					
300	300	$0,074+0,00015t_m$	—	От 20 до 600	Негорючие
350	350	$0,079+0,00015t_m$	—		
400	400	$0,084+0,00015t_m$	—		
Маты звукопоглощающие базальтовые марки БЗМ, РСТ УССР 1977—87	До 80	$0,04+0,0003t_m$	—	От минус 180 до 450 в оболочке из ткани стеклянной; до 700 — в оболочке из кремнезёмной ткани	Негорючие
Маты минераловатные прошивные, ГОСТ 21880—86, марки:					
100	102—132	$0,045+0,00021t_m$	0,059—0,054	От минус 180 до 450 для матов на ткани, сетке, холсте из стекловолокна; до 700 — на металлической сетке	Негорючие
125	133—162	$0,049+0,0002t_m$			

Додаток 5

Додаток 1
до Правил організації звітності, що подається суб'єктами господарювання у сферах теплопостачання, централізованого водопостачання та водовідведення до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
(пункт 3.1)

ЗВІТНІСТЬ

Звіт про виробництво теплової енергії та використання енергетичних ресурсів

за грудень 2017 року

(місяць)

Форма № 1-НКРЕКП-тепло (місячна)
ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
31.05.2017 № 717

Подають	Термін подання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та її територіальному органу у відповідному регіоні	до 25 числа місяця, наступного за звітним

Респондент:
Найменування суб'єкта господарювання: Концерн "Міські теплові мережі"
Код ЄДРПОУ:
Місцезнаходження: 69091 Запорізька область м. Запоріжжя бул. Гвардійський.137
(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)

І. Використання палива на виробництво теплової енергії

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Виробництво теплової енергії котельними					Виробництво теплової енергії ТЕЦ, ТЕС, АЕС, когенераційними установками та установками з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії							Усього
				види палива				усього	види палива						усього	
				вугілля	природний газ	мазут	інші		вугілля	природний газ	мазут	деревина (пелети, тирса тощо)	електрична енергія для потреб теплових насосів	інші		
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
				Фактично за звітний місяць												
1	**Витрати умовного палива, у тому числі:**	т у. п.	005	147.27	52`214.06	0.00	0.00	52`361.33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	52`361.33
1.1	для потреб населення	т у. п.	010		41`627.76		0.00	41`627.76				0.00			0.00	41`627.76
1.2	для потреб бюджетних установ	т у. п.	015	147.26	7`241.34		0.00	7`388.60				0.00			0.00	7`388.60
1.3	для потреб релігійних організацій	т у. п.	020		6.62		0.00	6.62				0.00			0.00	6.62
1.4	для потреб інших споживачів	т у. п.	025	0.01	3`338.34		0.00	3`338.35				0.00			0.00	3`338.35
1.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	т у. п.	030		0.00		0.00	0.00				0.00			0.00	0.00
1.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	т у. п.	035		0.00		0.00	0.00				0.00			0.00	0.00
2	Калорійний еквівалент перведення натурального палива в умовне		040	0.85	1.18	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
3	**Витрати палива в натуральному вимірі, у тому числі:**	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	045	172.68	44`410.51	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
3.1	для потреб населення	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	050	0.00	35`406.37		0.00	x				0.00			x	x
3.2	для потреб бюджетних установ	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	055	172.67	6`159.10		0.00	x				0.00			x	x
3.3	для потреб релігійних організацій	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	060	0.00	5.63		0.00	x				0.00			x	x
3.4	для потреб інших споживачів	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	065	0.01	2`839.42		0.00	x				0.00			x	x
3.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	070	0.00	0.00		0.00	x				0.00			x	x
3.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	075	0.00	0.00		0.00	x				0.00			x	x
4	**Вартість палива з транспортуванням і постачанням, у тому числі:**	тис. грн	080	651.22	278`723.03	0.00	0.00	279`374.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	279`374.25
4.1	для потреб населення	тис. грн	085	0.00	200`847.39		0.00	200`847.39				0.00			0.00	200`847.39
4.2	для потреб бюджетних установ	тис. грн	090	651.16	53`336.12		0.00	53`987.28				0.00			0.00	53`987.28
4.3	для потреб релігійних організацій	тис. грн	095	0.00	18.03		0.00	18.03				0.00			0.00	18.03
4.4	для потреб інших споживачів	тис. грн	100	0.05	24`521.50		0.00	24`521.55				0.00			0.00	24`521.55
4.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	тис. грн	105	0.00			0.00	0.00				0.00			0.00	0.00
4.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	тис. грн	110	0.00			0.00	0.00				0.00			0.00	0.00
5	Вартість 1 т умовного палива	грн/т	115	4421.91	5338.08	0.00	0.00	5335.51	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5335.51
6	**Вартість одиниці натурального палива**	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	120	3771.25	6276.06	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
6.1	для потреб населення	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	125	0.00	5672.64	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
6.2	для потреб бюджетних установ	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	130	3771.25	8659.73	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
6.3	для потреб релігійних організацій	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	135	0.00	3201.99	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
6.4	для потреб інших споживачів	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	140	3771.25	8636.11	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
6.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	145	0.00	0.00	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
7	ДОВІДКОВО: обсяг природного газу на виробничо-технологічні витрати під час транспортування газорозподільними мережами	тис. куб. м	150	x	7.88	x	x	7.88	x		x	x	x	x	0.00	7.88

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Виробництво теплової енергії котельнями					Виробництво теплової енергії ТЕЦ, ТЕС, АЕС, когенераційними установками та установками з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії							Усього
				види палива				усього	види палива						усього	
				вугілля	природний газ	мазут	інші		вугілля	природний газ	мазут	деревина (пелети, тирса тощо)	електрична енергія для потреб теплових насосів	інші		
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Фактично з початку року															
8	**Витрати умовного палива, у тому числі:**	т	155	845.19	328`140.41	0.00	19.18	329`004.78	0.00	0.00	0.00	137.74	0.00	0.00	137.74	329`142.53
8.1	для потреб населення	т	160	0.00	270`966.21		0.00	270`966.21				137.36			137.36	271`103.57
8.2	для потреб бюджетних установ	т	165	845.14	39`690.42		19.18	40`554.73				0.00			0.00	40`554.73
8.3	для потреб релігійних організацій	т	170	0.00	29.27		0.00	29.27				0.00			0.00	29.27
8.4	для потреб інших споживачів	т	175	0.06	17`454.52		0.00	17`454.57				0.39			0.39	17`454.96
8.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	т	180	0.00	0.00		0.00	0.00				0.00			0.00	0.00
8.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	т	185	0.00	0.00		0.00	0.00				0.00			0.00	0.00
9	Калорійний еквівалент переведення натурального палива в умовне		190	0.88	1.17	0.00	0.36	x	0.00	0.00	0.00	0.39	0.00	0.00	x	x
10	**Витрати палива в натуральному вимірі, у тому числі:**	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	195	963.61	279`317.60	0.00	53.28	x	0.00	0.00	0.00	351.92	0.00	0.00	x	x
10.1	для потреб населення	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	200	0.00	230`644.49		0.00	x				350.78			x	x
10.2	для потреб бюджетних установ	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	205	963.55	33`788.47		53.28	x				0.00			x	x
10.3	для потреб релігійних організацій	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	210	0.00	24.92		0.00	x				0.00			x	x
10.4	для потреб інших споживачів	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	215	0.06	14`859.72		0.00	x				1.14			x	x
10.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	220	0.00	0.00		0.00	x				0.00			x	x
10.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	т; тис. куб. м; тис. кВт·год	225	0.00	0.00		0.00	x				0.00			x	x
11	**Вартість палива з транспортуванням і постачанням, у тому числі:**	тис. грн	230	2`710.11	1`669`475.49	0.00	37.07	1`672`222.66	0.00	0.00	0.00	258.24	0.00	0.00	258.24	1`672`480.90
11.1	для потреб населення	тис. грн	235	0.00	1`308`765.16		0.00	1`308`765.16				257.20			257.20	1`309`022.36
11.2	для потреб бюджетних установ	тис. грн	240	2`709.93	234`156.62		37.07	236`903.61				0.00			0.00	236`903.61
11.3	для потреб релігійних організацій	тис. грн	245	0.00	79.83		0.00	79.83				0.00			0.00	79.83
11.4	для потреб інших споживачів	тис. грн	250	0.18	126`473.88		0.00	126`474.06				1.03			1.03	126`475.09
11.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	тис. грн	255	0.00	0.00		0.00	0.00				0.00			0.00	0.00
11.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	тис. грн	260	0.00	0.00		0.00	0.00				0.00			0.00	0.00
12	Вартість 1 т умовного палива	грн/т	265	3206.50	5087.69	0.00	1932.43	5082.67	0.00	0.00	0.00	1874.74	0.00	0.00	1874.74	5081.33
13	**Вартість одиниці натурального палива**	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	270	2812.45	5976.98	0.00	695.73	x	0.00	0.00	0.00	733.78	0.00	0.00	x	x
13.1	для потреб населення	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	275	0.00	5674.38	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	733.23	0.00	0.00	x	x
13.2	для потреб бюджетних установ	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	280	2812.44	6930.08	0.00	695.73	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
13.3	для потреб релігійних організацій	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	285	0.00	3203.31	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
13.4	для потреб інших споживачів	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	290	2846.36	8511.19	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	905.27	0.00	0.00	x	x
13.5	для господарських потреб ліцензованої діяльност	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт·год	295	0.00	0.00	0.00	0.00	x	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	x	x
14	ДОВІДКОВО: обсяг природного газу на виробничо-технологічні витрати під час транспортування газорозподільними мережами	тис. куб. м	300	x	63.23	x	x	63.23	x		x	x	x	x	0.00	63.23

II. Виробництво теплової енергії

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Виробництво теплової енергії котельнями			Виробництво теплової енергії ТЕЦ, ТЕС, АЕС, когенераційними установками та установками з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії				Усього		
				фактично за звітний місяць	фактично з початку року	враховано в діючих тарифах на теплову енергію з початку року	фактично за звітний місяць	фактично з початку року	враховано в діючих тарифах на теплову енергію з початку року	враховано в діючих тарифах на виробництво теплової енергії ТЕЦ, ТЕС, АЕС тощо з початку року	фактично за звітний місяць	фактично з початку року	враховано в діючих тарифах на теплову енергію з початку року
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
15	**Обсяг виробленої теплової енергії**	Гкал	305	336674.57	2126428.15	2792550.01	0.00	713.78			336674.57	2127141.93	2792550.01
16	**Власні потреби джерел теплової енергії**	Гкал	310	7399.56	46756.74	61476.07	0.00	15.70	0.00	0.00	7399.56	46772.44	61476.07
17	**Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів, у тому числі:**	Гкал	315	329275.01	2079671.42	2731073.94	0.00	698.07	0.00	0.00	329275.01	2080369.49	2731073.94
17.1	для потреб населення	Гкал	320	260175.05	1698582.63	2266979.42		694.74			260175.05	1699277.37	2266979.42
17.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	325	46714.33	259167.34	284374.32					46714.33	259167.34	284374.32
17.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	330	42.25	192.26	0.00					42.25	192.26	0.00
17.4	для потреб інших споживачів	Гкал	335	21323.56	114846.24	170772.38		3.34			21323.56	114849.58	170772.38
17.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	Гкал	340	0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00
17.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	Гкал	345	1019.83	6882.93	8947.82					1019.83	6882.93	8947.82
18	**Втрати теплової енергії в теплових мережах**	Гкал	350	56044.23	374008.02	291376.90	0.00	354.04	0.00	0.00	56044.23	374362.06	291376.90
19	Те саме у відсотках від обсягу теплової енергії рядка 320	%	355	17.02	17.98	10.67	0.00	50.72	0.00	0.00	17.02	17.99	10.67
20	**Корисний відпуск теплової енергії, виробленої на власних джерелах ліцензіата, усього, у тому числі:**	Гкал	360	273230.78	1705663.40	2439697.04	0.00	344.03	0.00	0.00	273230.78	1706007.43	2439697.04
20.1	для потреб населення	Гкал	365	215891.97	1393109.61	2025116.53		342.46			215891.97	1393452.07	2025116.53
20.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	370	38763.32	212558.70	254034.57					38763.32	212558.70	254034.57
20.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	375	35.06	157.69						35.06	157.69	0.00
20.4	для потреб інших споживачів	Гкал	380	17694.18	94192.30	152552.76		1.57			17694.18	94193.87	152552.76
20.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	Гкал	385	0.00	0.00	0.00					0.00	0.00	0.00
20.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	Гкал	390	846.25	5645.11	7993.18					846.25	5645.11	7993.18
21	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії рядка 320	кг у. п./Гкал	395	159.02	158.20	157.89	0.00	197.32			159.02	158.21	157.89
22	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії рядка 365	кг у. п./Гкал	400	191.64	192.89	176.75	0.00	400.38	0.00	0.00	191.64	192.93	176.75
23	**Витрати електроенергії на технологічні потреби виробництва теплової енергії, усього**	тис. кВт·год	405	7669.059	47527.381	0.00		29.689	0.00	0.00	7669.06	47557.07	0.00
24	Те саме на 1 Гкал теплової енергії рядка 320	кВт·год/Гкал	410	23.29	22.85		0.00	42.53			23.29	22.86	0.00
25	Те саме на 1 Гкал теплової енергії рядка 365	кВт·год/Гкал	415	28.07	27.86	0.00	0.00	86.30	0.00	0.00	28.07	27.88	0.00
26	**Витрати води на технологічні потреби виробництва теплової енергії (без підживлення теплових мереж)**	тис. куб. м	420	24.776	219.840	258.250		0.600			24.776	220.440	258.250
27	Те саме на 1 Гкал теплової енергії рядка 320	куб. м/Гкал	425	0.08	0.11	0.09	0.00	0.86	0.00	0.00	0.08	0.11	0.09
28	Те саме на 1 Гкал теплової енергії рядка 365	куб. м/Гкал	430	0.09	0.13	0.11	0.00	1.74	0.00	0.00	0.09	0.13	0.11
29	**Кількість джерел виробництва теплової енергії у власності або користуванні ліцензіата (без урахування законсервованих) на кінець звітного періоду, у тому числі:**	шт.	435	65	65	54	0	0	0	0	65	65	54
29.1	потужністю до 20 Гкал/год	шт.	440	50	50	37					50	50	37
29.2	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	445	7	7	8					7	7	8
29.3	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	450	8	8	9					8	8	9
30	ДОВІДКОВО: додатково до пункту 29 кількість джерел виробництва, на яких встановлені котли (котлоагрегати), що працюють на традиційних та нетрадиційних видах палива одночасно	шт.	455	x	x	x	x	x	x	x	1	1	0
31	ДОВІДКОВО: додатково до пункту 29 кількість законсервованих джерел виробництва теплової енергії у власності ліцензіата на кінець звітного періоду	шт.	460	x	x	x	x	x	x	x	2	2	0
32	**Кількість котлів (котлоагрегатів) у власності або користуванні ліцензіата (без урахування законсервованих) на кінець звітного періоду, у тому числі:**	шт.	465	174	174	169	2	2	0	0	176	176	169
32.1	потужністю до 0,5 Гкал/год	шт.	470	41	41	42					41	41	42
32.2	потужністю від 0,5 до 10 Гкал/год	шт.	475	95	95	100	2	2			97	97	100
32.3	потужністю 10 Гкал/год і більше	шт.	480	38	38	27					38	38	27
33	ДОВІДКОВО: додатково до пункту 32 кількість законсервованих котлів (котлоагрегатів) у власності ліцензіата на кінець звітного періоду	шт.	485	x	x	x	x	x	x	x			
34	Середньозважений ККД у розрахунку на обсяг відпуску теплової енергії з колекторів	%	490	89.84	90.30	90.48	0.00	72.40	0.00	0.00	89.84	90.29	90.48

(підпис керівника (власника))

(підпис головного бухгалтера)

(підпис виконавця)

О.С. Грек
(ініціали, прізвище)

О.В.Тутова
(ініціали, прізвище)

О.М. Петракова
(ініціали, прізвище)

телефон: 061-222-22-30 факс: 061-224-08-50

електронна пошта:info@teploseti.zp.ua

Додаток Б

ЕНЕРГОРЕСУРС-ІНВЕСТ
КОРПОРАЦІЯ

Типорозміри труб

Таблиця 1

Типорозмір dз/Dз	Провідна труба сталева		Захисна оболонка ПЕ	
	$d_з$, мм	S, мм	$D_з$, мм	S_1, мм
32/90	32	2,5	90	2,2
38/110	38		110	2,5
45/110	45		110	
57/125	57	3,5	125	
76/140	76		140	3,0
89/160	89		160	
108/200	108	4,0	200	3,2
133/225	133		225	3,5
159/250	159	4,5	250	3,9
219/315	219	6,0	315	4,9
273/400	273	7,0	400	6,3
325/450	325	8,0	450	7,0
377/500	377	9,0	500	7,8
426/560	426	7,0	560	8,8
530/710	530		710	11,1
630/800	630	8,0	800	12,5
720/900	720		900	13,5
820/1000	820	9,0	1000	15,9
920/1100	920	10,0	1100	13,8
1020/1200	1020	10,0	1200	14,6
1220/1400	1220	11,0	1400	15,0

Таблиця 2

Типорозмір dз/Dз	Провідна труба сталева оцинкована		Захисна оболонка ПЕ	
	$d_з$, мм	S, мм	$D_з$, мм	S_1, мм
Ц32/90	33,5	3,2	90	2,2
Ц42/110	42,3		110	2,5
Ц48/110	48,0	3,5	110	
Ц60/125	60,0		125	
Ц76/140	75,5	4,0	140	3,0
Ц89/160	88,5		160	
Ц108/200	108,0	4	200	3,2

Таблиця 3

Типорозмір dз/Dз	Провідна труба сталева емальована		Захисна оболонка ПЕ	
	$d_з$, мм	S, мм	$D_з$, мм	S_1, мм
E57/125	57	3,5	125	2,5
E76/140	76		140	3,0
E89/160	89		160	
E108/200	108	4,0	200	3,2
E133/225	133		225	3,5
E159/250	159	4,5	250	3,9
E219/315	219	6,0	315	4,9
E273/400	273	7,0	400	6,3
E325/450	325	8,0	450	7,0

$d_з$ - зовнішній діаметр провідної сталевої труби
$D_з$ - зовнішній діаметр захисної поліетиленової оболонки
S - товщина стінки провідної труби
S_1 - товщина стінки захисної оболонки

Примітки:

1. **Виробник залишає за собою право застосовувати оцинковані труби з типорозмірами згідно табл. 1.**
2. **Оцинковані труби виготовляються з типорозмірами згідно табл. 2 довжиною L=6м. Емальовані труби виготовляються з типорозмірами згідно табл. 3 довжиною L=9м.**
3. **Коефіцієнт теплопровідності ППУ λ =0.027Вт/м °С на основі циклопентанового спінювача**

79035, м.Львів, вул. Зелена, 131 тел. (032) 225-66-29, 225-54-37,
факс (032) 225-54-65, 225-66-46 www.energoresurs.com

Додаток 7

ДЕРЖАВНІ БУДІВЕЛЬНІ НОРМИ УКРАЇНИ

Інженерне обладнання будинків і споруд. Зовнішні мережі та споруди

ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ
ДБН В.2.5-39:2008

Київ
Мінрегіонбуд України
2009

ДОДАТОК Е
(довідковий)

ГРАНИЧНІ ТОВЩИНИ ТЕПЛОІЗОЛЯЦІЙНИХ КОНСТРУКЦІЙ ДЛЯ ОБЛАДНАННЯ ТРУБОПРОВОДІВ

Зовнішній діаметр сталевих труб, мм	Спосіб прокладання трубопроводів			
	надземний	у тунелі	у непрохідному каналі	
	Граничні товщини теплоізоляційного шару, мм, за температури, °С			
	20 і більше	20 і більше	до 150 включно	151 і більше
18	80	80	50	60
25	120	100	60	80
32	140	100	80	100
45	140	100	80	100
57	150	120	90	120
76	160	140	90	140
89	170	160	100	140
108	180	160	100	160
133	200	160	100	160
159	220	160	120	180
219	230	180	120	200
273	230	180	120	200
325	240	200	120	200
377	240	200	120	200
426	250	220	140	220
476	250	220	140	220
530	260	220	140	220
630	280	240	140	220
720	280	240	140	220
820	300	240	140	220
920	300	260	140	220
1020 і більше	320	260	140	220

Примітка. У випадках, коли розрахункова товщина ізоляції більше граничної, слід приймати більш ефективний теплоізоляційний матеріал та обмежитися граничною товщиною теплової ізоляції, якщо це допустимо за умовами технологічного процесу.

Додаток 3

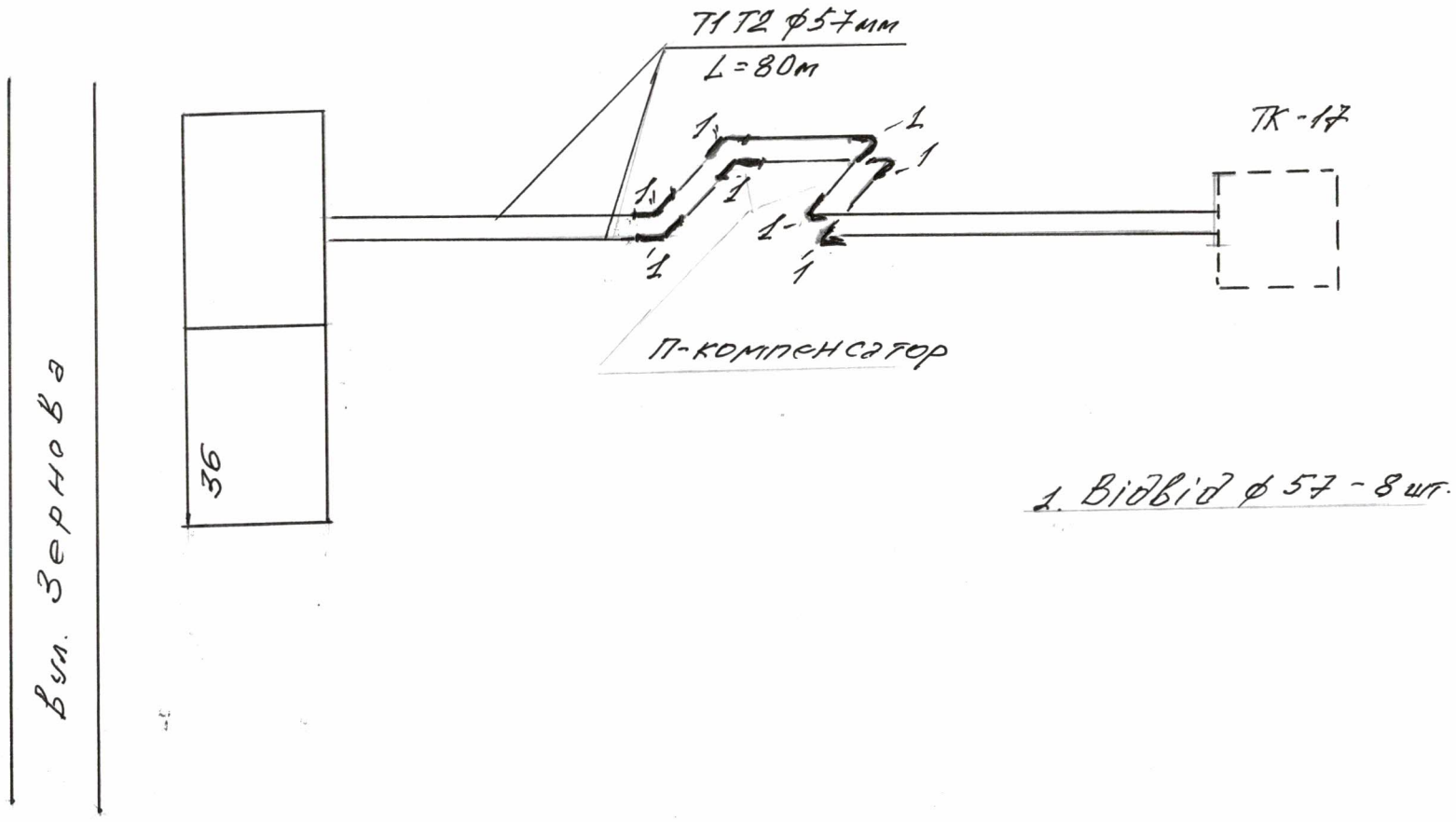
ЗАТВЕРДЖУЮ
Головний інженер
Концерну "Міські теплові мережі"

_____ С.В.Астапенков
" " 2017р.

Довідка про середньозважену теплоту згоряння нижчу
згідно паспорта фізико-хімічних параметрів природного газу
2017рік

Місяць	Сумарна витрата газу, тис.м.куб	Теплота згоряння нижча, ккал/м.куб	Значення теплоти згоряння природного газу, ккал/м.куб
січень	65`931.964	8`179	
лютий	55`214.011	8179	
березень	38`149.101	8228	
квітень	6`303.027	8226	
травень	4`027.735	8283	
червень	2`418.690	8265	
липень	2`961.755	8263	**8`206**
серпень	2`417.619	8231	
вересень	3`205.119	8247	
жовтень	12`452.530	8200	
листопад	41`825.533	8230	
грудень	44`410.511	8217	
за 2017 рік	**279`317.595**		

$K = \frac{Qн.р}{7000}$ $K = \frac{8`206}{7000}$ K = 1.172



1. Відвід ф 57 - 8 шт.

1.1.16. Внутрішньоквартальна теплова мережа від ТК-17 до житлового будинку №36 по вул. Зернова, м. Запоріжжя - технічне переоснащення (інв № 0130328)

ФІЛІЯ КОНЦЕРНУ „МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ"
ДНІПРОВСЬКОГО РАЙОНУ

НАКАЗ

02 серпня 2017 р. № 416/1

м.Запоріжжя

Про призначення
комісії

Для формування виконання Інвестиційної програми Концерну „МТМ" на 2018 рік

НАКАЗУЮ:

1. Призначити комісію з обстеження технічного стану теплових мереж Дніпровського району, в наступному складі:

1.1 Від котельні по вул.Товариська, 47

Голова комісії – Булгаков Р.В. – в.о головного інженера філії Концерну „МТМ" Дніпровського району;

Члени комісії:
- Бланк Л.П. – начальник технічного сектору;
- Цвєтков К.В. – старший майстер котельні;
- Кобець С.В. – майстер теплових мереж.

1.2 Від котельні по вул. Хакаська, 4

Голова комісії – Булгаков Р.В. – в.о головного інженера філії Концерну „МТМ" Дніпровського району;

Члени комісії:
- Бланк Л.П. – начальник технічного сектору;
- Цвєтков К.В. – старший майстер котельні;
- Попов А.М. – майстер теплових мереж.

1.3 Від котельні по вул. Металургів, 32

Голова комісії – Булгаков Р.В. – в.о головного інженера філії Концерну „МТМ" Дніпровського району;

Члени комісії:
- Бланк Л.П. – начальник технічного сектору;
- Цветков О.О. – в.о. начальника ЕРТМ-2 філії Концерну «МТМ» Дніпровського району;
- Краснокутський Д.Л. – майстер теплових мереж.

1.4 Від котельні по вул. Металургів, 32 (від ТК 355 до ТК 358 по вул. Воз´єднання України)

Голова комісії – Булгаков Р.В. – в.о головного інженера філії Концерну „МТМ" Дніпровського району;

Члени комісії:

- Цветков О.О. – в.о. начальника ЕРТМ-2 філії Концерну «МТМ» Дніпровського району;
- Краснокутський Д.Л. – майстер теплових мереж;
- Мозжерін О.В. – слюсар з обстеження теплових мереж.

2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

В.о директора С.М.Симонік

Наказ підготував: начальник технічного сектору Бланк Л.П.

Розсилка: Булгаков Р.В., Цветков О.О., Цвєтков К.В., Бланк Л.П., Кобець С.В., Попов А.М., Краснокутський Д.Л., Мозжерін О.В.

ЗАТВЕРДЖУЮ:
В.о. головного інженера
ФК «МТМ» Дніпровського району
_____Р.В. Булгаков
«21» 09 2017

Акт обстеження технічного стану
теплових мереж тубопроводів опалення
від Тк17 до житлового будинку по вул. Зернова, 36 (інв№0130328)

Комісія в складі:
Старший майстер Цвєтков К.В.
Начальник технічного сектору Бланк Л.П.
Майстер т/м Кобець С.В.

виконала обстеження технічного стану ділянки теплових мереж трубопроводів опалення від Тк17 до житлового будинку по вул. Зернова, 36 м. Запоріжжя, та встановила наступне:

1. внутрішньоквартальний трубопровід Т1, Т2 відпрацював свій нормативний термін експлуатації та знаходиться в незадовільному технічному стані, на поверхні трубопроводів присутні язвені корозії глибиною більш ніж 75% товщини стінки труби.
2. за час експлуатації даної теплової мережі була 2 аварійні ситуації.
3. на ділянці довжиною 40 м (в двохтрубному обчисленні) здійснено заміну 5,5 м трубопроводу, виконано проварювання зварного стику, корозія складає 75%, частина ізоляції пошкоджена або відсутня.

Висовки комісії:

З метою зменшення втрат теплової енергії та недопущення подальших аварійних ситуацій, забезпечення безперебійної подачі теплоносія сопживачам в опалювальний період, необхідно здійснити заміну трубопроводу опалення Т1, Т2 Ду57 протяжністю 40 м в двохтрубному обчисленні, на сталеву попередньоізольовану трубу Ду57 протяжністю 80 м в двохтрубному обчисленні.

Старший майстер Цвєтков К.В.
Начальник технічного сектору Бланк Л.П.
Майстер т/м Кобець С.В.

Дата	ФИО		
21.11.16г	Фомкин С.А. Бочок В.Е. Девятых В.В. Блощко К.А. Перемётчик Ю.Г. Омелюсик И.С.	обход внутри сети согласно маршрутов №1 №2 №3	обход внутри сети Вводов в ГВС. и отопления Запорной арматуры Сальн. компенсаторов Люков и лестниц.
24.11.16г.	Фомкин С.А. Бочок В.Е. Блощко К.А. Маслов С.А.Н.	обход внутри сети согласно маршрутов №1 №2 №3	обход внутри сети Вводов ГВС и отоплен Запорной арматуры Сальн. компенсаторо Люков и лестниц.
28.11.16г	Фомкин С.А. Бочок В.Е. Перемётчик Ю.Г. Омелюсик И.С.	обход внутри сети согласно маршрутов №1 №2 №3	обход внутри сети Вводов ГВС и отоплен Запорной арматуры Сальн. компенсаторов Люков и лестниц.
1.12.16г	Фомкин С.А Бочок В.Е. Перемётчик Ю.Г. Банковский В.В.	обход внутри сети согласно маршрутов №1 №2 №3	обход внутри сети Вводов в ГВС и отоплен Запорной арматуры Сальн. компенсаторов Люков и лестниц.
5.12.16г	Фомкин А.С Бочок В.Е. Девятых В.В. Омелюсик И.С. Перемётчик Ю.Г. Банковский В.В.	обход внутри сети согласно маршрутов №1 №2 №3	обход внутри сети Вводов ГВС и отоплен Запорной арматуры Сальн. компенсатор Люков и лестниц.

Сооружения и устройства, замечания	Принятые меры	Подпись старшего обходчика	Подпись мастера
2 врезки свищ ПВС ф 250	Изготовили и установили хомут ф 250 Ременник К.Г. Смелюсик И.С.		Кид. Кид. Кид.
Негерметична ВЧ-ТС сварн. хом. ввод	составили акт-протокол К/У. Все сказано		Кид. Кид.
2 врезки свищ ПВС ф 250	Изготовили и установили хомут ф 250 Смелюсик И.С. Радченко В.А.		Кид. Кид.
Негерм. ВЧ ПВС сварн. хом. ввод	составили акт-протокол К/У. Все сказано.		Кид. Кид.
Свищ на отключении ввод Засновья ЗБ ф 57	Изготовили и установили хомут ф 57 Невятых В.В. Смелюсик И.С.		Кид. Кид. Кид.

7.08.17	Фомкин С.А. Перметчик Ю.Г. Девятых В.В. Блажко К.А. Балковский В.В.	Обход внутри сети согласно маршрута №1 №2 №3	Обход внутри сети ввода ГВС и отопления, запорна арматуры, сальниковых компенсаторов, подвижны и непод опор, люков, лесте
10.08.17	Фомкин С.А. Перметчик Ю.Г. Девятых В.В. Блажко К.А. Балковский В.В.	Обход внутри сети согласно маршрута №1 №2 №3	Обход внутри сети ввода ГВС и отопления, запорна арматуры, сальниковых компенсаторов, подвиж них и не подвижных опор люков, лесницу.
14.08.17.	Фомкин С.А. Балковский В.В. Перметчик Ю.Г. Блажко К.А.	Обход внутри сети согласно маршрута №1 №2 №3	Обход внутри сети ввода ГВС и отопления, запорна арматуры, сальников компенсаторов, подвижн ных и непод. опор.
16.08.17	Фомкин С.А. Балковский В.В. Перметчик Ю.Г. Блажко К.А.	Обход внутри сети согласно маршрута №1, №2 №3	Обход внутри сети ввода ГВС и отопления запор. арматуры, сальников компенсаторов, подвиж и неподвиж. опор.
17.08.17	Фомкин С.А. Балковский В.В. Перметчик Ю.Г. Блажко К.А.	Обход внутри сети согласно маршрута. №1, №2, №3	Обход внутри сети ва ГВС и отопления запор. арматуры, сальник компенсаторов, подвиж. не подв. опор.
19.08.17	Фомкин С.А. Балковский В.В. Перметчик Ю.Г. Блажко К.А. Слесарюк И.С.	Обход внутри сети согласно маршрута №1 №2 №3	Обход внутри сети ввода ГВС и отопления запор. арматуры, сальник ком пенсаторов, подвижных не подвижных опор.

Обнаружения сетки замечания	Принятые меры	Подпись старшего обходчика	Подпись мастера
Прив на вводе Ждана №21 ф89 ПВС ж/д. Барнаульская 10а	Окатка воды в ж/каморе. установка хомута ф89		
Опрессовка перед 19а ГВ ввод с ВНС хомутов воды Каховская 26 с/нас. ПВС ф100	Составлен акт о результатах опрессовки P5-P0 испытаний и установка 4 хомут ф100		
Гель холодной воды ж/д. Дружба ко „АТБ" в теплотрасс	Составлен акт об осмотре		
Врыв спасения ввод на ж/дом. № 9. Профессора Томска №3 ф89	Заплатка к устранению порыва на вводе. (сварка)		
Порыв обогрева: Зарезка 36 ф 57 ввод Установка 58 ф89 ввод - Зарезка ф89 ввод - Прогрев. линия ф 159 сетки Сварка полной воды на ул. ф159 сетки. Прогрев. линии 36	Составлен акт. Заплатка к устранению порыва (сварка) Установка хомута ф159 Заплатка К.Н. Прогрев. К.Г.		

ЗАТВЕРДЖЕНО:
Головний інженер
КОНЦЕРНУ "МТМ"

Форма № 5

_____С.В.Астапенков
м.п.

Зведений кошторисний розрахунок у сумі 45,276 тис. грн.
В тому числі зворотних сум 0 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)
Наказ N 620
„24" 04 2018 р.

ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ`ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Внутрішньоквартальна теплова мережа від ТК-17 до житлового будинку № 36 по вул. Зернова, м.Запоріжжя - технічне переоснащення

Складений в поточних цінах станом на 16 лютого 2018 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
		Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання				
1	6-1	Внутрішньоквартальна теплова мережа від ТК-17 до житлового будинку № 36 по вул. Зернова, м.Запоріжжя - технічне переоснащення	44,388	-	-	44,388
		Разом по главі 6:	44,388	-	-	44,388
		Разом по главах 1-7:	44,388	-	-	44,388
		Разом по главах 1-8:	44,388	-	-	44,388
		Разом по главах 1-9:	44,388	-	-	44,388
		Глава 10. Утримання служби замовника				
2	ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 Дод. К п. 44	Кошти на утримання служби замовника (включаючи витрати на технічний нагляд) (2 %)	-	-	0,888	0,888

1	2	3	4	5	6	7
		Разом по главі 10:	-	-	0,888	0,888
		Разом по главах 1-12:	44,388	-	0,888	45,276
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	44,388	-	0,888	45,276

Головний інженер _____ Симонік С.М.

Начальник ЕРТМ-1 _____ Гудзь С.Т.

Майстер _____ Кобець С.В.

Внутрішньоквартальна теплова мережа від ТК-17 до житлового будинку № 36 по вул. Зернова, м.Запоріжжя - технічне переоснащення

Підсумкова відомість ресурсів

№ п/п	Шифр ресурсу	Найменування	Одиниця виміру	Кількість	Поточна ціна за одиницю, грн.	в тому числі:			Обґрунтування ціни
						відпускна ціна, грн.	транс-портна складова, грн.	заготі-вельно-складські витрати, грн.	
					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							
1	1	Витрати труда робітників-будівельників	люд-год	108,8	31,22				
2		Середній розряд робіт, що виконуються робітниками-будівельниками	розряд	4,1					
3		Витрати труда робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	люд-год	25,6	32,87				
4		Середній розряд ланки робітників, зайнятих керуванням та обслуговуванням машин	розряд	4,4					
	Разом кошторисна трудомісткість		люд-год	134,4					
	Середній розряд робіт		розряд	4,1					
		II. Будівельні машини і механізми							
5	СН201-12	Автомобілі бортові, вантажопідйомність 5 т	маш-год	0,28903	176,62 51,05				
6	СН202-1102	Крани на автомобільному ходу при роботі на монтажі технологічного устаткування, вантажопідйомність 10 т	маш-год	0,44244	307,09 135,87				
7	СН202-1141	Крани на автомобільному ходу, вантажопідйомність 10 т	маш-год	6,62272	295,43 1956,55				

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
8	СН204-202	Агрегати зварювальні пересувні з дизельним двигуном, з номінальним зварювальним струмом 250-400 А	маш-год	9,2336	137,35 1268,23				
9	СН204-1000	Перетворювачі зварювальні з номінальним зварювальним струмом 315-500 А	маш-год	2,013102	40,88 82,30				
10	СН205-102	Компресори пересувні з двигуном внутрішнього згоряння, тиск до 686 кПа [7 ат], продуктивність 5 м3/хв	маш-год	2,688	172,10 262,60				
11	СН219-101	Насосні станції електричні стаціонарні, подача 50 м3/год, напір 50 м	маш-год	5,376	74,10 398,36				
12	СН233-345	Прес-ножиці комбіновані	маш-год	0,0619416	49,78 3,08				
		Разом по розділу II	**грн.**		**3721,41**				
		в тому числі енергоносії:							
		Бензин	кг	0,887					
		Дизельне паливо	кг	95,416					
		Електроенергія	кВт-год	69,008					
		Мастильні матеріали	кг	5,1					
		Гідравлічна рідина	кг	0,795					
		III. Будівельні машини, враховані в складі загальновиробничих витрат							
13	СН204-1100	Термопенали з масою завантажувальних електродів не більше 5 кг	маш-год	2,013102					
14	СН233-301	Машини шліфувальні електричні	маш-год	0,081114					
15	СН270-106	Апарат для газового зварювання і різання	маш-год	0,07374					
16	СН270-115	Дрилі електричні	маш-год	0,022122					
		IV. Будівельні матеріали, вироби і конструкції							
17	С111-254	Вапно хлорне, марка А	т	0,000048	7762,65 0,37	7411,62 0,36	198,82 0,01	152,21 -	30 км.

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
18	+С111-324	Кисень технічний газоподібний	м3	0,191724	11,71 2,25	9,11 1,75	2,37 0,45	0,23 0,05	30 км.
19	+С111-1513	Електроди, діаметр 4 мм, марка Э42	т	0,0036	29045,34 104,56	28330,00 101,99	145,82 0,52	569,52 2,05	30 км.
20	+С111-1521	Електроди, діаметр 5 мм, марка Э42	т	0,00158541	29045,34 46,05	28330,00 44,91	145,82 0,23	569,52 0,91	30 км.
21	+С111-1639	Круги армовані абразивні зачисні, діаметр 180х6 мм	шт	0,022122	25,82 0,57	25,20 0,56	0,11 -	0,51 0,01	30 км.
22	+С111-1841 варіант 2	Сталь швелерна, профіль 14	т	0,07374	25938,4 1912,70	25633,33 1890,20	111,98 8,26	193,09 14,24	30 км.
23	+С113-911 варіант 1	Труби сталеві електрозварні з теплогідроізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, типорозмір 50/125 мм	км	0,08	370622,94 29649,84	367190,00 29375,20	673,96 53,92	2758,98 220,72	30 км.
24	+С113-1512 варіант 1	Відвід для теплоізольованих труб, типорозмір 57/125 мм	шт	8	691,9 5535,20	675,52 5404,16	2,81 22,48	13,57 108,56	30 км.
25	С142-10-2	Вода	м3	0,8	20,93 16,74	20,93 16,74	- -	- -	
26	&С1546-67-1 варіант 1	Пропан-бутанова суміш	кг	0,04247424	23,15 0,98	22,40 0,95	0,3 0,01	0,45 0,02	30 км.
		Енергоносії машин, врахованих в складі загальновиробничих витрат							
27	С1999-9001	Електроенергія	кВт-год	0,1102	1,9097 0,21	1,9097 0,21			
28	С1999-9005	Мастильні матеріали	кг	0,0016	56,64 0,09	56,64 0,09			
		Разом	грн.		0,30	0,30			
		Разом по розділу IV	**грн.**		**37269,56**	**36837,12**	**85,88**	**346,56**	

1	2	3	4	5	6/7	8/9	10/11	12/13	14
		Підсумкові витрати енергоносіїв для усіх машин							
		Електроенергія	кВт-год	69,118					
		Мастильні матеріали	кг	5,102					
		Гідравлічна рідина	кг	0,795					
		Бензин	л	1,199					
		Дизельне паливо	л	112,254					

Поточні ціни матеріальних ресурсів прийняті станом на "16 лютого" 2018 р.
Символ '+' визначає, що параметри, які впливають на кошторисну ціну ресурсу, змінені користувачем.
Символ & визначає що ресурс задан користувачем.

Склав Інженер з ПКР _____ Зінова Т.О.
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Перевірив Начальник ТС _____ Бланк Л.П.
[посада, підпис (ініціали, прізвище)]

Внутрішньоквартальна теплова мережа від ТК-17 до житлового будинку №36 по вул.Зернова, м.Запоріжжя - технічне переоснащення

Труби сталеві електрозварні з теплогідроізоляцією із пінополіуретану з зовнішньою оболонкою із поліетилену, типорозмір 50/125 мм		
Вартість за 1м за зведеним кошторисом, грн	Сантехмонтаж	Онікс ЛТД
367,19	367,19	383,00

УКРАЇНА
ДНІПРО
"САНТЕХМОНТАЖ"
ВИРОБНИЧИЙ КООРПЕРАТИВ

49041 г. Дніпро, вул. Трудових резервів, 5 тел. +38 (067)-636-53-34, +38 (067)-921-10-63, +38 (067)-565-54-49
e-mail: stmd1971@gmail.com www.santechm.com.ua

Вих. №1669/2 від 13.09.2018 р. На №_____ від _____ 201___ р.

Начальнику ВМТП

Концерну «Міські теплові мережі»

Москаленко А.А.

С06182

На ваш запит повідомляємо про відпускні ціни на труби та фасонні вироби попередньоізольовані у поліетиленовій оболонці.

Найменування	од вим	Ціна без ПДВ	Ціна з ПДВ
Коліно сталеве, 90°, круто вигнуте, попередньо теплоізольоване пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 133х4,5/225 мм	шт	1 665.30	1 998.36
Коліно сталеве, 90°, круто вигнуте, попередньо теплоізольоване пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 219х6,0/315 мм	шт	3 796.79	4 556.15
Коліно сталеве, 90°, круто вигнуте, попередньо теплоізольоване пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 325х8,0/450 мм	шт	6 911.31	8 293.57
Компенсатор сильфонний до теплоізольованих труб, діаметром 159/250 мм	шт	20 897.98	25 077.58
Компенсатор сильфонний до теплоізольованих труб, діаметром 426/560 мм	шт	95 919.74	115 103.69
Комплект ізоляції стиків ЕР-2 до теплоізольованих труб, типорозмір 133/225 мм	шт	299.46	359.35

159/250 мм	шт	541.72	650.06
Комплект ізоляції стиків ЕР-3 до теплоізольованих труб, типорозмір 273/400мм	шт	602.98	723.58
Комплект ізоляції стиків ЕР-3 до теплоізольованих труб, типорозмір 325/450 мм	шт	924.46	1 109.35
Комплект ізоляції стиків ЕР-3 до теплоізольованих труб, типорозмір 219/315 мм	шт	536.32	643.58
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 76/140 мм	шт	291.12	349.34
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 108/200 мм	шт	309.13	370.96
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 159/250 мм	шт	447.21	536.65
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 273/400	шт	650.00	780.00
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 325/450	шт	750.00	900.00
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 89/160 мм	шт	1 863.99	2 236.79
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 108/200 мм	шт	2 441.00	2 929.20
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 133/225 мм	шт	3 191.00	3 829.20
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 159/250 мм	шт	3 715.55	4 458.66
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 219/315 мм	шт	5 294.06	6 352.87
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 273/400	шт	7 116.76	8 540.11
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 325/450	шт	10 378.98	12 454.78
Опора направляюча до теплоізольованих труб, діаметром 159/250 мм	шт	3 715.55	4 458.66
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 57х3,5/125	м	367.19	440.63
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 76х4,0/140	м	463.05	555.66

Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 89х4,0/160 мм	м	515.97	619.16
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 108х4,5/200 мм	м	658.20	789.84
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 133х4,5/225 мм	м	816.98	980.38
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 159х5/250 мм	м	1 036.41	1 243.69
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 219х6,0/315 мм	м	1 707.29	2 048.75
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 273х7,0/400 мм	м	2 070.63	2 484.75
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 325х8,0/450 мм	м	3 325.00	3 990.00
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 426-9.0/560 мм	м	5 135.67	6 162.80
Компенсатори сальникові [однобічні] із сталевих електрозварних та безшовних труб, для теплових мереж, діаметр 250 мм	шт	14 820.26	17 784.31
Компенсатори сальникові [однобічні] із сталевих електрозварних та безшовних труб, для теплових мереж, діаметр 300 мм	шт	18 281.75	21 938.10

З повагаю,

Заступник директора

ВК "Сантехмонтаж" Є.І. Цирульников

Фірма"Онікс" ЛТД у формі ТОВ

61031 м.Харків, пр.Гагаріна,360
тел: факс (057) 713-83-62
Oniksltd.kh@ukr.net
www.oniksltd.com

П/р 26006019137601
в ПАТ «АЛЬФА-БАНК»
МФО 300346
код ЄДРПОУ 21190223
Інд. под № 211902220389
Свідоцтво № 29856459

Вих. 239
Від 20.04.2018

Концерну «МІСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»

Комерційна пропозиція

Найменування	од вим	Ціна без ПДВ	Ціна з ПДВ
Коліно сталеве, 90°, круто вигнуте, попередньо теплоізольоване пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 133х4,5/225 мм	шт	1 903,00	2 283,60
Коліно сталеве, 90°, круто вигнуте, попередньо теплоізольоване пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 219х6,0/315 мм	шт	4 045,00	4 854,00
Коліно сталеве, 90°, круто вигнуте, попередньо теплоізольоване пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 325х8,0/450 мм	шт	8 344,00	10 012,80
Компенсатор сильфонний до теплоізольованих труб, діаметром 159/250 мм	шт	27 500,00	33 000,00
Компенсатор сильфонний до теплоізольованих труб, діаметром 426/560 мм	шт	109 000,00	130 800,00
Комплект ізоляції стиків ЕР-2 до теплоізольованих труб, типорозмір 133/225 мм	шт	344,00	412,80
Комплект ізоляції стиків ЕР-3 до теплоізольованих труб, типорозмір 159/250 мм	шт	635,00	762,00
Комплект ізоляції стиків ЕР-3 до теплоізольованих труб, типорозмір 273/400мм	шт	730,00	876,00
Комплект ізоляції стиків ЕР-3 до теплоізольованих труб, типорозмір 325/450 мм	шт	1 008,00	1 209,60
Комплект ізоляції стиків ЕР-3 до теплоізольованих труб, типорозмір 219/315 мм	шт	543,00	651,60
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 76/140 мм	шт	529,00	634,80
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 108/200 мм	шт	744,00	892,80
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 159/250 мм	шт	680,00	816,00
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 273/400	шт	828,00	993,60
Опора ковзна до теплоізольованих труб, типорозмір 325/450	шт	1 380,00	1 656,00
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 89/160 мм	шт	2 356,00	2 827,20
Опора нерухма для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 108/200 мм	шт	2 920,00	3 504,00

Директор Єрошенко І.Г.

Найменування	од вим	Ціна без ПДВ	Ціна з ПДВ
Опора нерухма для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 133/225 мм	шт	3 659,00	4 390,80
Опора нерухма для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 159/250 мм	шт	6 123,00	7 347,60
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 219/315 мм	шт	6 117,00	7 340,40
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 273/400	шт	8 160,00	9 792,00
Опора нерухома для труби попередньо теплоізольованої пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, діаметром 325/450	шт	13 500,00	16 200,00
Опора направляюча до теплоізольованих труб, діаметром 159/250 мм	шт	4 423,00	5 307,60
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 57х3,5/125	м	383,00	459,60
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 76х4,0/140	м	469,00	562,80
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 89х4,0/160 мм	м	581,00	697,20
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 108х4,5/200 мм	м	668,00	801,60
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 133х4,5/225 мм	м	853,00	1 023,60
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 159х5/250 мм	м	1 126,00	1 351,20
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 219х6,0/315 мм	м	1 741,00	2 089,20
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 273х7,0/400 мм	м	2 132,00	2 558,40
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 325х8,0/450 мм	м	3 400,00	4 080,00
Труба сталева електрозварна попередньо теплоізольована пінополіуретаном в поліетиленовій оболонці, Дн 426-9,0/560 мм	м	5 688,00	6 825,60
Компенсатори сальникові [однобічні] із сталевих електрозварних та безшовних труб, для теплових мереж, діаметр 250 мм	шт	15 200,00	18 240,00
Компенсатори сальникові [однобічні] із сталевих електрозварних та безшовних труб, для теплових мереж, діаметр 300 мм	шт	19 200,00	23 160,00

Директор _____ Єрошенко І.Г.