

ПОГОДЖЕНО

Рішення Виконавчого
комітету Южненської
міської міської ради
(найменування органу місцевого самоврядування)
від 27.08.2024 № 365

ЗАТВЕРДЖЕНО

Генеральний директор
філії «ВП «Південноукраїнська АЕС»
АТ «НАЕК «Енергоатом»

[Signature]
« 10 » 06



ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

АТ «НАЕК «Енергоатом»

філія «Відокремлений підрозділ «Південноукраїнська АЕС»
у сфері теплопостачання (крім діяльності з виробництва теплової енергії)
на період з 01.10.2024 по 30.09.2027

	ЗМІСТ	Стор.
1.	Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми у сфері теплопостачання (крім діяльності з виробництва теплової енергії) на період з 01.10.2024 по 30.09.2027	3
2.	Пояснювальна записка	5
3.	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми у сфері теплопостачання (крім діяльності з виробництва теплової енергії) на період з 01.10.2024 по 30.09.2027 (по формі додатку 3 до *Порядку)	11
4.	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми у сфері теплопостачання (крім діяльності з виробництва теплової енергії) на період з 01.10.2024 по 30.09.2025 та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців (по формі додатку 4 до *Порядку)	13
5	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми у сфері теплопостачання (крім діяльності з виробництва теплової енергії) на період з 01.10.2025 по 30.09.2026 та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців (по формі додатку 4 до *Порядку)	15
6	Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми у сфері теплопостачання (крім діяльності з виробництва теплової енергії) на період з 01.10.2026 по 30.09.2027 та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців (по формі додатку 4 до *Порядку)	17
7.	План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми у сфері теплопостачання (крім діяльності з виробництва теплової енергії) з 01.10.2024 по 30.09.2027 для врахування у структурі тарифів на 12 місяців планових/прогнозних періодів, на які формуються та встановлюються тарифи (по формі додатку 5 до *Порядку)	19
8.	Узагальнена характеристика об'єктів у сфері теплопостачання (по формі додатку 6 до *Порядку)	20
9.	Договір на проведення експертизи філією ДП «Спеціалізована державна експертна організація – Центральна служба Української державної будівельної експертизи» у Миколаївській області від 19.04.2024 №15-0062/01-24	29
10.	Робочий проект «Реконструкція резервної теплотраси «АЕС-місто» від К-3 до місця врізання на базу ЦВКГтаТМ у м.Южноукраїнськ. Коригування» (пояснювальна записка, зведений кошторисний розрахунок, фрагменти схем)	34
11.	Розрахунок (станом на 06.02.2024) договірної ціни на проведення робіт на ділянці від опори №174 до місця врізання на базу ЦВКГтаТМ	69

*Порядок розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації», затвердженого наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 19 серпня 2020 року №191

**Інформаційна картка ліцензіата до інвестиційної програми
у сфері теплопостачання (крім діяльності з виробництва теплової енергії)
АТ «НАЕК «Енергоатом» філія «ВП «Південноукраїнська АЕС»
на період з 01.10.2024 по 30.09.2027**

1. Загальна інформація про ліцензіата

Найменування суб'єкта господарювання	Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом», філія «Відокремлений підрозділ «Південноукраїнська АЕС»
Рік заснування	1982
Форма власності	Філія державного акціонерного товариства
Місце знаходження	55000, м. Южноукраїнськ, промзона ПАЕС
Код за ЄДРПОУ	20915546
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи ліцензіата, посада	Полович Ігор Михайлович Генеральний директор філії «ВП «Південноукраїнська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом»
Тел., факс, e-mail	тел.: +38(05136) 5-13-32, 4-22-22, факс: +38(05136) 4-11-70, 2-18-32, e-mail: office@sunpp.atom.gov.ua
Ліцензія на виробництво теплової енергії	Постанова ІКРЕКП від 15 травня 2024 № 901 Про видачу ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії АТ «НАЕК «Енергоатом» та анулювання ліцензії з виробництва теплової енергії ДП НАЕК «Енергоатом»
Ліцензія на транспортування теплової енергії	Розпорядження Миколаївської обласної державної адміністрації від 14.05.2024 №176-р «Про видачу ліцензії»
Ліцензія на постачання теплової енергії	Розпорядження Миколаївської обласної державної адміністрації від 14.05.2024 №176-р «Про видачу ліцензії»
Статутний капітал ліцензіата, тис. грн	0 (по філії «ВП ПАЕС» передано на баланс АТ «НАЕК «Енергоатом»)
Балансова вартість активів, тис. грн	100 890 798 (по філії «ВП ПАЕС» станом на 31.12.2023)
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	1 680,50 (рішення виконавчого комітету Южноукраїнської міської ради від 23.01.2024 №02 про встановлення тарифу з 01.10.2023 по 30.09.2024); 772,90 (у перерахунку на період дії тарифу з 01.02.2024 по 30.09.2024)
Задоргованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів), тис. грн	57 757 (по філії «ВП ПАЕС» станом на 31.12.2023)

2. Загальна інформація про інвестиційну програму

Цілі інвестиційної програми	Зменшення витрат теплової енергії, зниження втрат ресурсів, поліпшення умов транспортування теплової енергії, підвищення надійності постачання теплової енергії населенню міста та стороннім споживачам
Строк реалізації інвестиційної програми	з 01.10.2024 по 30.09.2027 (3 роки)
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться ліцензіат (для довгострокових програм)	Проходження експертизи відкоригованої проектно-кошторисної документації

3. Відомості про інвестиції за інвестиційною програмою

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн:	5 373,12
власні кошти	5 373,12
позичкові кошти	0
залучені кошти	0
бюджетні кошти	0
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, тис. грн	1 199
Внутрішня норма дохідності, %	18
Дисконтований період окупності, міс.	37
Індекс прибутковості	1,25

ЗГД з капітального будівництва філії «ВН ПАЕС»

Андрій ПІСТУН

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

Інвестиційна програма у сфері теплопостачання (крім діяльності з виробництва теплової енергії) філії «Відокремлений підрозділ «Південноукраїнська атомна електростанція» АТ «НАЕК «Енергоатом» (далі філія «ВП ПАЕС») на період з 01.10.2024 по 30.09.2027 розроблена відповідно до вимог «Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації», затвердженого наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 19 серпня 2020 року №191 і передбачає використання коштів для проведення реконструктивних робіт на одній із ділянок «Резервної теплотраси «АЕС-місто» від К-3 до місця врізання на базу ЦВКГ та ТМ» (а саме: від опори №174 до місця врізання на базу ЦВКГ та ТМ) загальним обсягом 5 373,12 тис. грн без ПДВ за рахунок амортизаційних відрахувань у складі тарифів, в тому числі:

- ❖ з 01.10.2024 по 30.09.2025 – 1 791,04 тис. грн без ПДВ (планові);
- ❖ з 01.10.2025 по 30.09.2026 – 1 791,04 тис. грн без ПДВ (прогнозовані);
- ❖ з 01.10.2026 по 30.09.2027 – 1 791,04 тис. грн без ПДВ (прогнозовані).

Коротка інформація про ліцензіата

Основними видами господарської діяльності філії «ВП ПАЕС» є виробництво електричної та теплової енергії. Виробництво електричної та теплової енергії здійснюється на атомних енергоблоках. Сумарна встановлена електрична потужність Південноукраїнської АЕС складає 3000 МВт.

Підігрів мережевої води здійснюється на теплофікаційних установках паровою з відповідних відборів турбін. Циркуляція мережевої води в системі теплопостачання здійснюється за допомогою мережевих насосів, що розташовані на енергоблоках 1-3.

Цех водно-каналізаційного господарства та теплових мереж філії «ВП ПАЕС» здійснює ліцензовану діяльність із транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами загальною протяжністю 45,93 км, більшість з яких введена в експлуатацію у 1977-1990 рр.

Система теплопостачання філії «ВП ПАЕС» забезпечує тепловою енергією як власних споживачів так і КП ТВКГ м. Южноукраїнськ. Подача теплової енергії здійснюється теплоносієм згідно температурного графіку 150/70 °С. Теплова енергія подається постійно з перервою тільки на період ремонту.

Від колекторів центрального теплорозподільчого пункту (ЦТРП) філії «ВП ПАЕС» відходить шість тепломагістралей. Дві з цих тепломагістралей використовуються для власного споживання, а тепломагістралі «АЕС-Місто», «АЕС-ПСГ», «АЕС-Гідрокомплекс» та «АЕС-Буддвір» для постачання теплової енергії споживачам.

Магістральна теплотраса «АЕС-Місто» Ду700, яка йде від ЦТРП, до м. Южноукраїнськ, знаходиться в роботі постійно, з перервою тільки на період ремонту.

Магістральна теплотраса «АЕС-Місто» Ду400, яка йде від засувки Т-13, Т-14 до м. Южноукраїнськ на ділянці від перемички П-1 до міста працює постійно паралельно теплотрасі «АЕС-Місто» Ду700.

Така паралельна робота цих теплотрас необхідна в зимовий період для забезпечення розрахункового напору на межі розподілу мереж з КП ТВКГ м. Южноукраїнськ.

Робота теплотраси «АЕС-Місто» Ду400 в неопалювальний період зумовлена необхідністю забезпечити тепловою енергією споживачів ОРК «Іскра» та ЦВКГ та ТМ

для виробництва гарячої води.

Ділянка теплотраси «АЕС-Місто» Ду400 від засувок Т-13, Т-14 до перемички П-1 працює взимку для недопущення розмороження трубопроводів та в період відключення основної теплотраси «АЕС-Місто» Ду700. В неопалювальний період ця ділянка відключена.

Магістральна теплотраса «АЕС-ПСГ» знаходиться в роботі постійно, з перервою тільки на період ремонту, а тепломагістралі «АЕС-Гідрокомплекс» та «АЕС-Буддвір» - тільки в опалювальний період.

Опис заходу інвестиційної програми

Інвестиційною програмою заплановані роботи за проектом «Резервна теплотраса «АЕС-місто» від К-3 до місця врізання на базу ЦВКГ та ТМ» (далі Проект).

Виходячи з технічного стану основних фондів (ступінь зносу, величина втрати ресурсу, кількість і тривалість аварійних ситуацій) визначені першочергово-невідкладні реконструктивні роботи, а саме: прокладання труби ф530 мм загальною протяжністю 330 метри на ділянці від опори №174 до місця врізання на базу ЦВКГ та ТМ. Згідно з проведеним розрахунком станом на 06.02.2024 договірна ціна усіх робіт на цій ділянці становить 5,4 млн грн без ПДВ.

Фінансування заплановано за рахунок амортизаційних відрахувань у складі тарифів на теплову енергію: планових/прогнозових на період з 01.10.2024 по 30.09.2027, що будуть уточнені згідно з структурою чинних тарифів на відповідний опалювальний період.

Проектно-кошторисна документація Проекту, затверджена наказом філії «ВП ПАЕС» від 17.02.2016 №183, наразі відкоригована і проходить експертизу філією ДП «Спеціалізована державна експертна організація – Центральна служба Української державної будівельної експертизи» у Миколаївській області згідно з умовами договору від 19.04.2024 №15-0062/01-24.

Стислий опис Проекту

Теплотраса розташована на незабудованій частині міста і має довжину 952 м.

Основні техніко-економічні показники відкоригованого Проекту, заявлені в експертизу:

- кошторисна вартість будівництва – 21 162,129 тис. грн без ПДВ;
(в цінах станом на 06.02.2024, в т.ч. будівельних робіт – 20 467,35 тис. грн без ПДВ)
- розрахунковий тиск – 1,6 МПа, робочий тиск – 1,2 МПа;
- розрахункова температура – 150-70°C.

Проект передбачає заміну прямого трубопроводу тепломережі на ділянці від компенсатора К-3 до опори ОП №76, винесення на поверхню підземних ділянок теплотраси від КП №10 до місця врізання на базу ЦВКГ та ТМ, а також заміну прямого та зворотнього трубопроводів на мосту через Ташлицьке водосховище та на перетині над залізничними коліями. Трубопроводи прокладаються вздовж автодороги на низьких залізобетонних опорах, при переході через автодорогу – на високих опорах, вздовж мосту через Ташлицьке водосховище – в існуючих каналах. Теплотраса запроектована в 2 нитки із труб ф530 мм, ф 426 мм, ф273 мм, ф219 мм. Теплоносій – вода.

Роботи проводяться в 2 етапи:

- підготовчий (підготовка території і створення безпечних умов для організації будівництва);
- основний (демонтаж/монтаж трубопроводів, засувок і клапанів, а також зварювальні, фарбувальні, ізоляційні роботи).

Загалом двічі проводиться протикорозійне фарбування лаком бітумним (на ґрунтовці). Для теплової ізоляції трубопроводів передбачено використання мінераловатних теплоізоляційних матів. Поверхня теплоізоляції трубопроводів надземного прокладання покривається сталлю тонколистовою (оцинкованою), каналного прокладання – склотканиною.

Докладніше про Проект в додатках до Пояснювальної записки.

Техніко-економічні обґрунтування необхідності та доцільності виконання реконструктивних робіт.

Вихідні дані:

- ❖ Інвестиційні витрати – 5 373,12 тис. грн без ПДВ;
- ❖ Економічний ефект від впровадження інвестиційного заходу – 2 015,41 тис. грн без ПДВ (за рахунок економії на теплових втратах і витратах на ремонт – 1 478,10 тис. грн, за рахунок збільшення амортизації – 537,31 тис. грн);
- ❖ Ставка дисконтування – 13,5 % (з 25.04.2024 року)
- ❖ Нормативний період окупності (прийнятий для розрахунку) – 4 роки.

Довідково:

Розрахунок теплових втрат

Витрати при транспортуванні теплової енергії залежать від протяжності і діаметру теплопроводів, наявності, виду і стану теплової ізоляції, способу прокладення теплопроводів, температури теплоносія і довкілля, тривалості функціонування (реальний час транспортування теплоносія впродовж року).

1. Витрати тепла визначаються по загальній формулі

$$Q = 2\pi \frac{\tau_{\text{ср}} - t_{\text{ср}}}{\sum R} \cdot L, \text{ ккал/час}$$

$\tau_{\text{ср}}$ – середня температура теплоносія по довжині трубопроводу, °С;

$t_{\text{ср}}$ – середня температура навколишнього середовища в °С;

L – довжина в м;

$\sum R$ – сума термічних опорів на шляху потоку тепла від теплоносія до навколишнього середовища в (м² час °С)/ккал.

Граничні термічні опори визначаються за формулою:

$$R_n = 1/\alpha \cdot r_n$$

r_n – зовнішній радіус труби, м.

t_n – температура поверхні труби, °С;

v – швидкість вітру, м/с.

α – коефіцієнт тепловіддачі для повітря, визначається за формулою:

$$\alpha = 8 + 0,04 \cdot t_n + 6\sqrt{v}$$

Для ізольованої труби формула має вигляд:

$$Q_m = 2\pi \frac{\tau_{\text{ср}} - t_n}{\sum R} \cdot L = 2\pi \cdot r_n \cdot \alpha \cdot (\tau_{\text{ср}} - t_n) \cdot L, \text{ ккал/час}$$

$$Q_m = 2\pi \cdot 0,530 \cdot (8 + 0,04 \cdot 110 + \sqrt{2,42}) \cdot (140 - 100) \cdot 330 = 613\,137,61 \text{ ккал/годин}$$

При пошкодженій теплоізоляції через великий термін експлуатації та втрати теплоізоляційних властивостей на 50%:

$$Q_m^p = Q_m \cdot 0,5 \cdot 8\,760 \text{ (годин за рік)} = 613\,137,61 \cdot 0,5 \cdot 8\,760 = 2\,685\,542\,737,62 \text{ ккал/рік}$$

8

Тариф на виробництво теплової енергії 1 Гкал складає 92,05 грн без ПДВ

$$2\,685\,542\,737,62/10^6 \cdot 92,05 = 247\,204,21 \text{ грн} \sim 247,20 \text{ тис. грн}$$

Витрати при проведенні ремонтних робіт існуючої теплової мережі

За період 2022 р.– 2023 р. проведено ремонтних робіт (13) на загальну вартість 85 852,29 тис. грн. Як показник для розрахунку приймемо середню вартість 1 ремонту. – 6 604,02 тис. грн

Загальна сума витрат/витрат в рік

$$247,20 + 6\,604,02 = 6\,851,22 \text{ тис. грн}$$

Економія від впровадження заходу інвестиційної програми

$$6\,851,22 - 5\,373,12 = 1\,478,10 \text{ тис. грн без ПДВ}$$

Крім того передбачаються економічні вигоди від зростання капіталізації основних фондів – збільшення амортизаційних відрахувань, які розраховані прямолінійним методом виходячи із терміну корисного використання для трубопроводів 10 років (стаття 145 Податкового кодексу України).

$$5\,373,12/10 = 537,31 \text{ тис. грн/рік}$$

Чиста приведена вартість обчислюється при заданій ставці дисконтування як різниця між сумою дисконтованого потоку коштів (доходів) за період реалізації (експлуатації) інвестиційного проекту/програми та сумою дисконтованих інвестиційних витрат, необхідних для реалізації цього проекту

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

де n – період реалізації інвестиційної програми (амортизаційний період найбільш тривалого заходу інвестиційної програми у роках).

CF_k – потік коштів від впровадження інвестиційного заходу у k -тому році. Визначається як річна економія з урахуванням індексу споживчих цін виробників промислової продукції.

r – ставка дисконтування. Згідно з рекомендаціями Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг України, за ставку дисконтування приймається величина облікової ставки НБУ на момент здійснення таких розрахунків.

I_k – інвестиційні витрати у k -тому році, грн.

K – порядковий номер року, де $k=1.2.3\dots n$.

$$NPV = 1\,199,0 \text{ тис. грн}$$

$$(2015,41/(1+0,135) + 2015,41/(1+0,135)^2 + 2015,41/(1+0,135)^3 + 2015,41/(1+0,135)^4 - 5\,373,12/(1+0,135))$$

Висновок: Оскільки чиста приведена вартість інвестиційної програми значно більше нуля, виконання заходу є доцільним.

Внутрішня норма дохідності визначається як рівень ставки дисконтування, при якому чиста приведена вартість проекту дорівнює нулю. Показник демонструє середню очікувану ставку дохідності інвестиційного проекту за весь життєвий цикл.

Внутрішню норму дохідності визначається шляхом підбору послідовних значень r , при яких буде вірним наступна рівність:

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

Згідно із розрахунками, виконаними у програмному комплексі Excel за допомогою функції «ВСД», внутрішня норма прибутковості **через 4 роки склала 18%**.

Розрахунок був виконаний за таким алгоритмом:

$$IRR(-5\ 373,12 + 2015,41 + 2015,41 + 2015,41 + 2015,41)$$

Висновок: Оскільки внутрішня норма дохідності близька до нормативної ставки дисконтування, виконання заходу є доцільним.

Дисконтований період окупності визначає кількість років, за які дисконтований потік коштів (доходів) дорівнюватиме дисконтованому обсягу інвестиційних витрат в рамках інвестиційної програми.

Для розрахунку дисконтованого періоду окупності Інвестиційної програми проводимо перерахування грошових потоків в вид поточних вартостей для кожного року

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

Визначимо період після закінчення якого дисконтована інвестиція в обсязі 4771,7 тис. грн окупається. Так сума дисконтованих доходів за 1-4 роки: 1 775,69 + 1 564,49 + 1 378,4 + 1 214,45 = 5 933,03 тис. грн. Це означає, що **відшкодування первісних інвестиційних витрат відбудеться раніше 4 років** (потік коштів від виконання інвестиційної програми перевищує вартість інвестиційних витрат $CF_t > I_t$). Якщо припустити, що приплив коштів надходить рівномірно в кінці періоду, то можна обчислити період 4-го року: $(1 - (5933,03 - 4734,03) / 1214,45) = 1 - 0,987 = 0,013$
Тоді **дисконтований період окупності складе ~3 роки і 1 міс. або 37 міс.**

Індекс прибутковості (дисконтованих інвестицій)

Цей показник свідчить про рівень віддачі на вкладену суму інвестицій. Він визначається як відношення суми дисконтованих доходів до дисконтованих інвестицій в проєкт, тобто:

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

$$DPI = 1,25$$

$$(2015,41 / (1 + 0,135) + 2015,41 / (1 + 0,135)^2 + 2015,41 / (1 + 0,135)^3 + 2015,41 / (1 + 0,135)^4) / (5\ 373,12 / (1 + 0,135)) = 5933,03 / 4734,03$$

Висновок: Дисконтований індекс прибутковості інвестиційного проєкту перевищує одиницю, тому проєкт може бути прийнятий до виконання. Принаймні з фінансової точки зору, оцінка більше 1.0 вказує на те, що слід робити інвестиції.

10

З огляду на вищезазначене основним очікуваним результатом реалізації заходу інвестиційної програми є зменшення втрат ресурсів, поліпшення умов транспортування теплової енергії, підвищення надійності і стабільності постачання теплової енергії населенню міста та стороннім споживачам. Утримання і збереження в працездатному стані систем тепlopостачання, що ґрунтується на проведенні попереджувальних ремонтних робіт, планових заходів з капітального ремонту, не входить в дану інвестиційну програму, оскільки є поточною виробничою діяльністю філії «ВП ПАЕС».

ЗГД з капітального будівництва філії «ВП ПАЕС»



Андрій ПІСТУН

Начальник ЦВКГ та ТМ філії «ВП ПАЕС»



Віктор ЄМЕЛЬЯНОВ

Начальник ВВП та З УКБ філії «ВП ПАЕС»



Валентина ТІЛУГ

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (одиниця виміру)	загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	позичкові кошти	з урахуванням		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	проектний період			Строк окупності (місяць)	№ проекту/об'єкту/матеріальні ресурси	Економія паливно-енергетичних ресурсів (паливо/енергія) (млн грн)	Економія паливно-енергетичних ресурсів (паливо/енергія) (млн грн)	Економія фонду зарплатної плати, (тис. грн зарплатної плати)	Економічний ефект (тис. грн)
							підлягають поверненню	не підлягають поверненню				01.10.2024 - 30.09.2025	01.10.2025 - 30.09.2026	01.10.2026 - 30.09.2027						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних витрат у теплових мережах, з них:																			
	Усього за підпунктом 2.1.3																			
2.1.4	Інші заходи, з них:																			
	Усього за підпунктом 2.1.4																			
	Усього за пунктом 2.1																			
			5 373,12	5 373,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 373,12	1 791,04	1 791,04	1 791,04	37				1 199,00	
2.2	Інші заходи, з урахуванням:																			
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 2.2.1																			
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																			
	Усього за підпунктом 2.2.2																			
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																			
	Усього за підпунктом 2.2.3																			
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																			
	Усього за підпунктом 2.2.4																			
2.2.5	Інші заходи, з них:																			
	Усього за підпунктом 2.2.5																			
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
	Усього за розділом II																			
			5 373,12	5 373,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 373,12	1 791,04	1 791,04	1 791,04	37				1 199,00	
III	Постачання теплової енергії																			
	Усього за розділом III																			
			0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
IV	Постачання гарячої води																			
	Усього за розділом IV																			
			0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
	Усього за інвестиційною програмою																			
			5 373,12	5 373,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 373,12	1 791,04	1 791,04	1 791,04	37				1 199,00	

ЗГД з капітального будівництва



Андрій НИСТУН

ЗГД з економіки та фінансів



Анжела САВАСТРУ

Начальник ВВПтаЗ УКБ



Валентина ТЛУМ



№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	Кількісний показник (однина 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 враховують ся 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 обрештовувачих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива-проектний період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн./гр.)	Економічний ефект (тис. грн.)
			загальна сума	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:					господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	IV кв. 2024 р.	I кв. 2025 р.	II кв. 2025 р.	III кв. 2025 р.					
								що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню														
2.1.4	Інші заходи, з них:																						
	Усього за підпунктом 2.1.4																						
	Усього за пунктом 2.1		1 791,04	1 791,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 791,04	0,00	1 791,04	0,00	0,00	0,00	1 791,04					
2.2	Інші заходи, з урахуванням:																						
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них:																						
	Усього за підпунктом 2.2.1																						
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																						
	Усього за підпунктом 2.2.2																						
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																						
	Усього за підпунктом 2.2.3																						
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																						
	Усього за підпунктом 2.2.4																						
2.2.5	Інші заходи, з них:																						
	Усього за підпунктом 2.2.5		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			
	Усього за розділом II		1 791,04	1 791,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 791,04	0,00	1 791,04	0,00	0,00	0,00	1 791,04					
III	Постачання теплової енергії																						
	Усього за розділом III		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
IV	Постачання гарячої води																						
	Усього за розділом IV		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					
	Усього за інвестиційною програмою		1 791,04	1 791,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 791,04	0,00	1 791,04	0,00	0,00	0,00	1 791,04					

*гр. 16-19 згідно з послідовністю кварталів інвестиційного періоду

ЗГД з капітального будівництва



Авдрій ІСТУН

ЗГД з економіки та фінансів



Анжела САВАСТРУ

Начальник ВВПтаЗ УКБ



Валентина ТІЛУТ

В. Шевчук

№ 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 враховують ся 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 (місяць)	№ аркуша об'єднаного матеріалу	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни укованого палива, прогнозний період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн, рік)	Економічний ефект (тис. грн.)
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у планованому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	з урахуванням:		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		господарський (вартість матеріальних ресурсів)				підрядний	IV кв 2025 р.	I кв 2026 р.	II кв 2026 р.	III кв 2026 р.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах, з них																							
	Усього за підпунктом 2.1.3																							
2.1.4	Інші заходи, з них																							
	Усього за підпунктом 2.1.4																							
	Усього за пунктом 2.1																							
2.2	Інші заходи, з урахуванням:																							
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів, з них																							
	Усього за підпунктом 2.2.1																							
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них																							
	Усього за підпунктом 2.2.2																							
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них																							
	Усього за підпунктом 2.2.3																							
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них																							
	Усього за підпунктом 2.2.4																							
2.2.5	Інші заходи, з них:																							
	Усього за підпунктом 2.2.5																							
		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					
	Усього за пунктом 2.2																							
	Усього за розділом II																							
III	Постачання теплової енергії																							
	Усього за розділом III																							
IV	Постачання гарячої води																							
	Усього за розділом IV																							
	Усього за інвестиційною програмою																							

*гр 16-19 згідно з послідовністю кварталів інвестиційного періоду

ЗГД з капітального будівництва

ЗГД з економіки та фінансів

Начальник ВВПтаЗ УКБ

Андрій ПІСТУН

Ангела САВАСТРУ

Валентина ТІЛУТ

Handwritten signature

№ з/п	Найменування заходів (проектно)	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 враховують ся 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 обґрунтовуючих матеріалів	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тонни умовного палива/прогнозований період)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн/рік)	Економічний ефект (тис. грн.)
			загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	отримані у планованому періоді позичкові 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:		господарський (вартість матеріальних ресурсів)				підрядний	IV кв 2026 р	I кв. 2027 р	II кв 2027 р	III кв 2027 р						
								що підлягають поверненню	що не підлягають поверненню															
2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних витрат у теплових мережах, з них:																							
	Усього за підпунктом 2.1.3																							
2.1.4	Інші заходи, з них:																							
	Усього за підпунктом 2.1.4																							
	Усього за пунктом 2.1																							
2.2	Інші заходи, з урахуванням:																							
2.2.1	Заходи зі зниження паливних витрат, а також витрат ресурсів, з них:																							
	Усього за підпунктом 2.2.1																							
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:																							
	Усього за підпунктом 2.2.2																							
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій, з них:																							
	Усього за підпунктом 2.2.3																							
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення, з них:																							
	Усього за підпунктом 2.2.4																							
2.2.5	Інші заходи, з них:																							
	Усього за підпунктом 2.2.5																							
	Усього за пунктом 2.2																							
	Усього за розділом II																							
III	Постачання теплової енергії																							
	Усього за розділом III																							
IV	Постачання гарячої води																							
	Усього за розділом IV																							
	Усього за інвестиційною програмою																							

*гр.16-19 згідно з послідовністю кварталів інвестиційного періоду

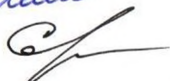
ЗГД з капітального будівництва

ЗГД з економіки та фінансів

Начальник ВВПтаЗ УКБ



Андрій ПІСТУН



Анжела САВАСТРУ



Валентина ТІЛИГ



Додаток 5
до Порядку розроблення, погодження та затвердження
інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада
міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та
Севастопольська міські державні адміністрації
(підпункт 4 пункту 2 розділу II)

ПЛАН ВИТРАТ

за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми у сфері теплопостачання
співності з виробництва теплової енергії) АТ "НАЕК "Енергоатом" філія "Відокремлений підрозділ "Південноукраїнська АЕС"
0.2024 по 30.09.2027 для врахування у структурі тарифів на 12 місяців планових/прогнозових періодів, на які формуються та
встановлюються тарифи

Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)				
	загальна сума	у тому числі:			
		амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх користування, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
а	б	в	г	д	
Виробництво теплової енергії					
Усього за розділом I	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Транспортування теплової енергії					
Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням					
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	5 373,12	5 373,12			
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах					
Інші заходи					
Усього за розділом 2.1	5 373,12	5 373,12	0,00	0,00	0,00
Інші заходи, з урахуванням:					
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів					
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів					
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій					
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
Інші заходи					
Усього за розділом 2.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за розділом II	5 373,12	5 373,12	0,00	0,00	0,00
Постачання теплової енергії					
Усього за розділом III	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Постачання гарячої води					
Усього за розділом IV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Усього за інвестиційною програмою	5 373,12	5 373,12	0,00	0,00	0,00

ЗГД з капітального будівництва



Андрій ПІСУН

ЗГД з економіки та фінансів



Анжела САВАСТРУ

Начальник ВВПгаЗ УКБ



Валентина ТІЛУТ



Додаток 6
до Порядку розроблення, погодження
та затвердження інвестиційних
програм суб'єктів господарювання
у сфері теплопостачання, ліцензування
діяльності яких здійснюють Рада міністрів
Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська та Севастопольська міські
державні адміністрації
(підпункт 5 пункту 2 розділу II)

**УЗАГАЛЬНЕНА ХАРАКТЕРИСТИКА
об'єктів у сфері теплопостачання**

ЦВКГ та ТМ філії «ВП ПАЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом»

(найменування суб'єкта господарювання)

станом на 01.01.2024

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів у сфері теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	<i>Джерела теплової енергії</i>			
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	-	

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів у сфері теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
1.3	Середнє навантаження котельнь:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	–	
	у зимовий період	Гкал/год	–	
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	–	
2	<i>Котли та хвостові поверхні нагріву</i>			
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	<i>Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів</i>			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	–	

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів у сфері теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
	димососів	шт.	–	
	дутьєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	–	
3.2	Загальна установлена потужність тягодутьєвих 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	<i>Допоміжне обладнання</i>			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	–	
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	–	
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	–	
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	–	
	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	–	

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів у сфері теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
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 встановлена потужність насосів	кВт	–	
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
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 встановлених 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/п	Найменування та характеристика об'єктів у сфері теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
	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.	—	

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів у сфері теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	42,73	
	підземних канальних	км	2,48	
	підземних безканальних	км	–	
	надземних	км	40,25	
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	12	
12	Місцеві (розподільчі) мережі			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	3,20	
	підземних	км	–	
	надземних	км	3,20	
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	–	
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	–	
	підземних	км	–	
	надземних	км	–	
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	–	
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.	–	
16	Обладнання ЦТП та ІТП			

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів у сфері теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	–	
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	–	
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	–	
	підживлювальних	шт.	–	
	насосів ГВП	шт.	–	
	циркуляційних (ГВП)	шт.	–	
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	–	
17	Електропостачання та системи управління			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	–	
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	–	
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	–	
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	–	
18	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	4	
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	–	
	на ЦТП	шт.	–	
	у споживачів (у будинках)	шт.	–	
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	100	

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів у сфері тепlopостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	—	
	на ЦТП	%	—	
	у споживачів (у будинках)	%	—	
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	—	
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	—	
	на ЦТП	шт.	—	
	у споживачів (у будинках)	шт.	—	
19	Транспортні засоби			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	8	
	спецтехніки	шт.	5	
	вантажних автомобілів	шт.	3	
	легкових автомобілів	шт.	—	
20	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	—	
21	Опалювальна площа	тис. кв. м	—	
22	Забезпечення гарячою водою	тис. жителів	—	
23	Приєднане навантаження за категоріями:			
	населення	Гкал/год	—	
	бюджетні установи	Гкал/год	—	

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів у сфері тепlopостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
	інші	Гкал/год	185,78	
24	Фактичні річні втрати теплової енергії	тис. Гкал	27,360	
		%	7,76	
25	Втрати теплової енергії, враховані у діючому тарифі на теплову енергію	%	7,29	

Генеральний директор філії «ВП ПАЕС»

Микола
Феодентов
Ігор ПОЛОВИЧ

Головний бухгалтер філії «ВП ПАЕС»

Олена САМАСЬОНОК

Начальник ЦВКГ та ТМ філії «ВП ПАЕС»

Віктор ЄМЕЛЬЯНОВ



77-50530 в.з 19.04.2024

ДОГОВІР № 15-0062/01-24
на виконання експертизи проекту будівництва

м. Миколаїв

29.02.2024

Замовник — Акціонерне товариство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом", (скорочено - АТ "НАЕК "Енергоатом"), філія "Відокремлений підрозділ "Південноукраїнська АЕС"

в особі генерального директора філії "Відокремлений підрозділ "Південноукраїнська атомна електрична станція" (скорочено - філія ВП ПАЕС) ПОЛОВИЧА ІГОРЯ МИХАЙЛОВИЧА

що діє на підставі Довіреності № 26 від 12.01.2024 р.

з однієї сторони, та

Виконавець - Державне підприємство "Спеціалізована державна експертна організація - Центральна служба Української державної будівельної експертизи", в особі директора філії державного підприємства "Спеціалізована державна експертна організація - Центральна служба Української державної будівельної експертизи" у Миколаївській області ВАСИЛЬЄВОЇ ТЕТЯНИ ІВАНІВНИ, що діє на підставі Положення та Довіреності №8-24 від 29.12.2023 р. , з другої сторони, при подальшому спільному найменуванні - Сторони уклали цей договір (далі - Договір) про наведене нижче:

1. Предмет Договору

1.1. Замовник доручає Виконавцю провести експертизу проекту будівництва відповідно до положень статті 31 Закону України "Про регулювання містобудівної діяльності" від 17.02.2011р. № 3038-VI "Про регулювання містобудівної діяльності" (далі – Експертиза). Назва проекту будівництва:

Реконструкція резервної теплотраси АЕС - місто від К-3 до місця врізання на базу ЦВКГ та ТМ у м. Южноукраїнську. Коригування	
Стадія проектування	(РП) РОБОЧИЙ ПРОЕКТ
Напрямок експертизи	Експертиза проектної документації на будівництво

1.2. Результатом робіт є експертний звіт в електронній формі (далі - Звіт), виготовлений за допомогою Реєстру будівельної діяльності електронної системи відповідно до Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», Порядку ведення Єдиної державної електронної системи у сфері будівництва, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 23.06.2021 № 681 «Деякі питання забезпечення функціонування Єдиної державної електронної системи у сфері будівництва», Порядку затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 11.05.2011 № 560 «Про затвердження Порядку затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи та визнання такими, що втратили чинність, деяких постанов Кабінету Міністрів України» та ДСТУ 8907:2019 «Настанова щодо організації проведення експертизи проектної документації на будівництво».

1.3. Роботи за цим Договором здійснюються відповідно до коду Державного класифікатора продукції та послуг ДК 016:2010 - 71.11.

2. Вартість та порядок розрахунків

2.1. Вартість проведення експертизи визначається згідно з кошторисними нормами України "Настанова з визначення вартості проектних, науково-проектних, вишукувальних робіт та експертизи проектної документації на будівництво", затверженими наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 01.11.2021 р. №281.
2.2. Вартість проведення експертизи Виконавцем за цим Договором складає:

38489,47 грн.
крім того ПДВ:
7697,89 грн.
всього до сплати:
46187,36 грн. Сорок шість тисяч сто вісімдесят сім гривень 36 копійок

2.3. Вартість Експертизи викладено у Протоколі погодження договірної ціни (додаток 1 до Договору), який підписаний Сторонами та скріплений їх печатками.

2.4. Замовник у строк не більше 10 (десяти) календарних днів з дня підписання Договору зобов'язується відповідно до цього Договору здійснити на користь Виконавця оплату у розмірі 100% від суми Договору.

2.5. Оплата здійснюється в безготівковій формі шляхом перерахування коштів на банківський рахунок Виконавця.

3. Зобов'язання сторін

3.1. Замовник зобов'язаний:

6х. 3477
в.з 12.02.24

1

3.1.1. До початку виконання робіт подати Виконавцю лист – замовлення та всі необхідні для виконання експертизи матеріали, що передбачені Порядком розроблення проектної документації на будівництво об'єктів, затвердженим наказом Мінрегіону України від 16.05.2011р. №45 "Про затвердження Порядку розроблення проектної документації на будівництво об'єктів", чинними ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво», оформлені відповідно до вимог ДСТУ Б А.2.4-4-2009 «Основні вимоги до проектної та робочої документації» у кількості 3 (три) екземплярів проекту будівництва у паперовому вигляді та/або в електронному вигляді та забезпечити завантаження їх до Єдиної державної електронної системи у сфері будівництва (далі - Електронна система) відповідно до Порядку ведення Єдиної державної електронної системи у сфері будівництва, затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 23 червня 2021 р. № 681 "Деякі питання забезпечення функціонування Єдиної державної електронної системи у сфері будівництва".

3.1.2. Письмово попередити Виконавця про всі застереження, обмеження та інші чинники, що впливатимуть на належне проведення робіт.

3.1.3. Прийняти та оплатити роботи Виконавця в порядку та строки, передбачені даним Договором.

3.1.4. Забезпечити (у разі необхідності) завантаження до Електронної системи виправленої за зауваженнями Експертизи проектної документації та накладання на неї генеральним проектувальником електронного підпису не пізніше, чим за 3 календарних дні до терміну завершення Експертизи.

3.1.5. До моменту засвідчення (підписання) Виконавцем кваліфікованим електронним підписом створеного в електронній системі експертного звіту та обов'язкового додатку до нього надати Виконавцю всі необхідні матеріали, які повинні зберігатися в архіві Виконавця відповідно до ДСТУ 8907:2019 «Настанова щодо організації проведення експертизи проектної документації на будівництво».

3.1.6. Протягом 10 робочих днів після отримання Звіту забрати надану на Експертизу проектну документацію у паперовому вигляді. Після закінчення зазначеного терміну Виконавець не несе відповідальність за збереження проектної документації.

3.2. Виконавець зобов'язаний:

3.2.1. В обумовлений Договором строк якісно та в повному обсязі провести Експертизу.

3.2.2. Створити Звіт за допомогою Реєстру будівельної діяльності.

3.2.3. Створений з використанням Єдиної державної електронної системи у сфері будівництва (Реєстр будівельної діяльності) Звіт надати Замовнику в паперовій формі шляхом роздрукування електронного документа з електронної системи.

3.2.4. Повернути Замовнику після проведення Експертизи проектну документацію у паперовому вигляді.

3.2.5. Оформити податкову накладну у порядку та строки, передбачені Податковим кодексом України, із зазначенням номенклатури: "експертиза проекту будівництва".

4. Строк проведення експертизи

4.1. Проведення Експертизи здійснюється Виконавцем у строк: до 60 календарних днів.

4.2. Відлік строку проведення експертизи починається з дати зарахування коштів на розрахунковий рахунок Виконавця відповідно до п.2.4. Договору і при умові надання Виконавцю у необхідній кількості матеріалів, вказаних у п.п. 3.1.1. Договору.

5. Приймання-передача робіт з проведення Експертизи

5.1. Приймання Замовником виконаних робіт за цим Договором оформляється актом приймання-передачі виконаних робіт (далі – Акт).

5.2. Протягом 3 робочих днів після створення Звіту в Реєстрі будівельної діяльності Виконавець направляє (передає власноруч під розписку або засобами поштового зв'язку) Замовнику два примірники Акта, підписаних зі своєї сторони, та роздрукований з електронної системи експертний звіт та обов'язковий додаток до нього.

5.3. Замовник протягом семи календарних днів з моменту отримання Акта повертає Виконавцю оформлений зі своєї сторони примірник Акта.

5.4. Якщо Замовник протягом семи календарних днів з моменту отримання Акта, без надання відповідних обґрунтованих письмових пояснень відмовляється чи будь-яким іншим чином (дія, бездіяльність) ухиляється від прийняття виконаної роботи, то вважається, що Замовник прийняв результат роботи і в подальшому позбавляється права посилатися на недоліки виконаної роботи, які могли бути встановлені при належному способі її прийняття.

5.5. Якщо протягом дії договору Замовником не було повідомлено Виконавця про зміну адреси, зазначеної в Договорі (юридична, фактична), Акт, а також Звіт вважаються отриманими Замовником і прийнятими, якщо Виконавець направив їх на адресу, що зазначена в Договорі Замовником.

5.6. Звіт є результатом, який підтверджує виконання робіт Виконавцем за цим Договором.

6. Відповідальність Сторін

6.1. У випадку порушення своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, визначену чинним в Україні законодавством.

6.2. У разі порушення строків виконання своїх зобов'язань за цим Договором винна сторона сплачує на користь іншої сторони пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ, що діяла на момент прострочення, від вартості робіт за цим Договором за кожен день прострочення.

6.3. Вимоги Сторін одна до одної щодо невиконання або неналежного виконання умов Договору оформлюються шляхом складання претензійних документів.

6.4. У разі порушення умов цього Договору Сторони вирішують спірні питання шляхом проведення переговорів, а у випадку недосягнення згоди, - у Господарському суді.

1. Підп.

2. Підп.

7. Форс-мажорні обставини

7.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання зобов'язань за цим Договором, якщо це невиконання з'явилося наслідком обставин дії непереборної сили, що виникли після укладання цього Договору в результаті подій надзвичайного характеру, які Сторона не могла ані передбачати, ані запобігти розумними мірами (форс-мажор). До таких подій надзвичайного характеру відносяться війна, цивільні заворушення, епідемії, блокади, землетруси, повені, пожежі, інші стихійні лиха.
7.2. Достатнім підтвердженням виникнення та дії вищевказаних обставин є документ, виданий Торгово-промисловою палатою України або іншим компетентним органом.

8. Конфіденційність договору

8.1. Сторони зобов'язуються не передавати третім особам інформацію, пов'язану із укладанням та виконанням цього Договору, крім випадків, передбачених чинним законодавством, або якщо цього потребує виконання Договору.
8.2. Виконавець, отримавши від Замовника у процесі надання послуг відомості, документи та інші матеріали, що розкривають суть економічної, соціальної, комерційної, дизайнерської, наукової чи технічної ідеї або розробки, не має права передавати їх або розголошувати без згоди Замовника третім особам (окрім співвиконавців, що залучаються Виконавцем для здійснення складових частин Експертизи).

9. Антикорупційні застереження

9.1. Сторони, їх керівники, працівники, представники та посередники зобов'язуються дотримуватись вимог антикорупційного законодавства, Антикорупційної програми, Кодексу корпоративної етики та Комплаєнс-політики ДП «НАЕК «Енергоатом» у зв'язку з виконанням цього Договору, у тому числі не здійснювати дій (бездіяльності), що можуть трактуватися як корупційні чи пов'язані з корупцією правопорушення.
9.2. Сторони гарантують, що не пропонували і не пропонуватимуть винагороду, подарунок або будь яку іншу перевагу, пільгу або вигоду за спрощення формальностей у зв'язку із виконанням цього Договору.
9.3. Кожна з Сторін гарантує відсутність потенційного чи реального конфлікту інтересів у керівників, інших її працівників у зв'язку з укладанням та виконанням цього Договору та у разі виникнення такого конфлікту в період дії цього Договору зобов'язується вживати передбачені законодавством заходи для його усунення.

10. Строк дії Договору

10.1. Цей Договір набирає чинності з моменту його підписання Сторонами та скріплення їх печатками та діє до повного виконання Сторонами передбачених Договором зобов'язань.

11. Прикінцеві положення

11.1. Цей Договір є Договором приєднання відповідно до положень Цивільного кодексу України та інших нормативно-правових актів.
11.2. Даний Договір складено українською мовою на 3 (трьох) аркушах в двох автентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.
11.3. У випадку зміни своїх реквізитів за цим Договором, Сторони зобов'язані повідомити про це одна одну протягом 3 (трьох) робочих днів.

11. Реквізити Сторін

Замовник:

АТ «НАЕК «Енергоатом», філія ВП ПАЕС
Юридична адреса:
зул. Назарівська, 3, м. Київ, 01032
Податкові реквізити:
код ЄДРПОУ 24584661, ІПН 245846626653,
Поштова адреса: Філія ВП ПАЕС
55001, м. Южноукраїнськ, Миколаївської обл.,
Тромзона
Банківські реквізити:
ІР: UA133264610000026004300221449
/ філії Миколаївського обласного управління АТ
«Ощадбанк» м. Миколаїв, ЄДРПОУ 20915546
(числовий номер філії ВП ПАЕС – 04)

Виконавець:

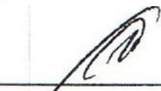
Філія ДП «Укрдержбудекспертиза» у
Миколаївській області
Юридична адреса: м. Миколаїв,
вул. Нікольська, 25
Поштова адреса: м. Миколаїв, "Нова Пошта",
відд. №35, телефон контактної особи (050) 394-
17-56
IBAN: UA543223130000026008000009646 в АТ
«Укркресімбанк» МФО 322313
Код ЄДРПОУ 35850395
Свідоцтво про реєстрацію платника ПДВ №
100327798
Індивідуальний податковий № 356916226553
Код - 71.11


Генеральний директор філії ВП ПАЕС АТ "НАЕК
Енергоатом"

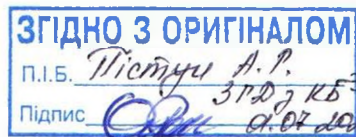
Директор філії ДП "Укрдержбудекспертиза" у
Миколаївській області

І.М.Полович

Т.І.Васильєва



М.П.




-3- 

32

Додаток 1
до Договору на виконання експертизи
проекту будівництва
№ 15-0062/01-24
від 29.02.2024

**ПРОТОКОЛ
погодження договірної ціни
на виконання експертизи проекту будівництва**

Реконструкція резервної теплотраси АЕС - місто від К-3 до місця врзання на базу ЦВКГ та ТМ у м.
Южноукраїнську. Коригування

Ми, що нижче підписалися, Замовник

Акціонерне товариство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом", (скорочено -
АТ "НАЕК "Енергоатом"), філія "Відокремлений підрозділ "Південноукраїнська АЕС"

в особі генерального директора філії "Відокремлений підрозділ "Південноукраїнська атомна
електрична станція" (скорочено - філія ВП ПАЕС) ПОЛОВИЧА ІГОРЯ МИХАЙЛОВИЧА

що діє на підставі Довіреності № 26 від 12.01.2024 р.

з однієї сторони, та

Виконавець – Державне підприємство "Спеціалізована державна експертна організація - Центральна
служба Української державної будівельної експертизи", в особі директора філії державного
підприємства "Спеціалізована державна експертна організація - Центральна служба Української
державної будівельної експертизи" у Миколаївській області ВАСИЛЬЄВОЇ ТЕТЯНИ ІВАНІВНИ, що діє
на підставі Положення та Довіреності №8-24 від 29.12.2023 р., з другої сторони, даним протоколом
засвідчуємо наступне:

Сторонами досягнуто згоди щодо розміру договірної ціни на виконання робіт
за договором № 15-0062/01-24 від 29.02.2024

на суму

38489,47 грн.

крім того ПДВ

7697,89 грн.

всього до сплати

46187,36 грн. Сорок шість тисяч сто вісімдесят сім гривень 36 копійок

Наданий протокол є підставою для проведення взаємних розрахунків і платежів між Виконавцем та
Замовником.

Замовник:

АТ «НАЕК «Енергоатом», філія ВП ПАЕС
Юридична адреса:
вул. Назарівська, 3, м. Київ, 01032
Податкові реквізити:
код ЄДРПОУ 24584661, ІПН 245846626653,
Поштова адреса: Філія ВП ПАЕС
55001, м. Южноукраїнськ, Миколаївської обл.,
Промзона
Банківські реквізити:
п/р: UA133264610000026004300221449
у філії Миколаївського обласного управління АТ
«Ощадбанк» м. Миколаїв, ЄДРПОУ 20915546
(числовий номер філії ВП ПАЕС – 04)

Виконавець:

Філія ДП «Укрдержбудекспертиза» у
Миколаївській області
Юридична адреса: м. Миколаїв,
вул.Нікольська,25
Поштова адреса: м. Миколаїв, "Нова Пошта",
відд. №35, телефон контактної особи (050) 394-
17-56
IBAN: UA543223130000026008000009646 в АТ
«Укресімбанк» МФО 322313
Код ЄДРПОУ 35850395
Свідоцтво про реєстрацію платника ПДВ №
100327798
Індивідуальний податковий № 356916226553
Код - 71.11

Генеральний директор філії ВП ПАЕС АТ
"НАЕК "Енергоатом"

І.М.Полович

М.П.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

П.І.Б. *Місичук А.П.* 31.01.2025 - 4-
Підпис *А.П. Місичук* 01.02.2024



Т.І.Васильєва

Т.І.Васильєва

РОЗРАХУНОК 15-0062/01-24

вартості експертизи проектної документації за всіма напрямками за робочим проектом

Реконструкція резервної теплотраси АЕС - місто від К-3 до місця врізання на базу ЦВКГ та ТМ у м. Южноукраїнську. Коригування

Замовник будівництва -

АТ НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ", філія "ВП "Південноукраїнська АЕС"

Вартість експертизи, яка відображається в главі 12 „Проектні та вишукувальні роботи” зведеного кошторисного розрахунку визначається на підставі нормативів, встановлених Кошторисними нормами України, "Настановою з визначення вартості проектних, науково-проектних, вишукувальних робіт та експертизи проектної документації на будівництво", затверджені наказом Мінрегіону від 01.11.2021 №281 Кошторисна вартість будівництва, яка обчислюється за підсумком глав 1-9 зведеного кошторисного розрахунку вартості будівництва (ЗКР), складеного відповідно Кошторисним нормам України, "Настановою з визначення вартості будівництва", як сума вартості будівельних робіт (графа 4 ЗКР) та частки вартості устаткування, визначеної за відсотковим показником, наведеним у колонці 2 таблиці 1, Кошторисних норм України, "Настановою з визначення вартості проектних, науково-проектних, вишукувальних робіт та експертизи проектної документації на будівництво". Базою для обчислення вартості устаткування слугує вартість устаткування за підсумком глав 1-9, графа 5 (ЗКР).

Всього за ЗКР у цінах станом на 06.02.2024р. (ЗАЛИШКИ) 25394.55500 тис.грн.

у тому числі:

будівельні роботи- 20467.35000 тис.грн.
вартість устаткування- - тис.грн.
інші витрати - 4927,20500 тис.грн.

У зв'язку з тим, що показники вартості устаткування, меблів та інвентарю у загальній вартості відсутні, у розрахунковій базі вони не враховуються.

ЗКР(БР) по гл.1-9 18036,304 тис.грн

Обладнання тис.грн.

Розрахункова база становить:

18036,304 + 0,000 = 18036,304 тис.грн.

Клас наслідків (СС2)

Відсотковий показник для розрахунку експертизи становить:

від 15 000 тис грн. до 25 000 = 10000 тис грн.
від 0,2060 % 0,1650 = 0,041 %

0,206 - $\frac{0,041}{10000} \cdot 3036,304$ = 0,194 %

вартість експертизи складає :

0,194 x 18036,304 = 34990,43 грн.

Згідно п.7.4 застосовується коефіцієнт для стадії "Робочий проект" -1,1

34990,43 x 1,1 = 38489,47 грн.

Податок на додану вартість в розмірі 20% становить :

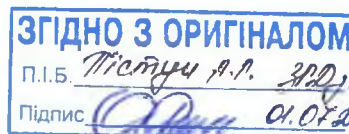
РАЗОМ: 7697,89 грн.
46187,36 грн.

Розрахунок склав

Поздняков С.І.

Директор філії ДП "Укрдержбудекспертиза"

Васильєва Т.І.



-5- *Реш*

Реш

ДП «НАЕК Енергоатом» ВП «Південноукраїнська АЕС»
Проектний відділ

221
28.12.23
1 нр.

Ліцензія державної служби України по надзвичайним ситуаціям.
Серія АЕ №522942 від 17.02.2015 (строк дії необмежений від 17.02.2015 р.)

Реконструкція резервної теплотраси АЕС- місто на ділянці від К-3 до місця врізання на базу
ЦВКГ та ТМ. у м. Южноукраїнську. Коригування

РОБОЧИЙ ПРОЕКТ

Том 1

Загальна пояснювальна записка

ПО-045-262-ПЗ

ПІВДЕННОУКРАЇНЬКА АЕС
УПРАВЛІННЯ КАПІТАЛЬНОГО
БУДІВНИЦТВА
У ВИРОБНИЦТВО
Александр А. С. Писун
(посада, підпис, прізвище)
« » 20 р.

Начальник проектного відділу

Головний інженер проекту

Александр А. С. Писун
Світлана СІГАТИНЬСКА

Олександр СІРОШТАН

Світлана СІГАТИНЬСКА

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
П.І.Б. *Писун А.А.*
Підпис *А.А. Писун* 31202 КБ

м. Южноукраїнськ 2023 р

ПІВДЕННОУКРАЇНЬКА АЕС
УПРАВЛІННЯ КАПІТАЛЬНОГО
БУДІВНИЦТВА
АРХІВНИЙ ЕКЗЕМПЛЯР
3-3-132/72
28.12.2023

*Зупинено внаслідок
зміни умов проекту*

1. Загальні положення.

1.1 Підстава для проектування

Підставою для розробки проектно-кошторисної документації є:

- завдання на коригування №49/ЗК-222/1 від 02.08.2023 р. (Додаток 1, 2).

1.2 Нормативні посилання.

Проект виконано з урахуванням вимог:

- ДБН В.2.5-39:2008 "Теплові мережі";

- НПАОП 0.00-1.11-98. "Правила будови та безпечної експлуатації трубопроводів пари та гарячої води";

- ДБН А.3.2-2-2009 "ССБТ. Охорона праці та промислової безпеки у будівництві";

- ДБН В.1.17:2016 "Пожежна безпека об'єктів будівництва";

1.3 Стислий опис об'єкту, що підлягає реконструкції.

Ділянка теплотраси АЕС - місто від К-3 до точки врізання у трубопровід на базу ЦВКГ та ТМ, що реконструюється, має довжину у плані 952 м та розташована на незабудованій частині міста вздовж автодороги "Первомайськ - Вознесенськ". Трубопроводи прокладаються вздовж автодороги на низьких залізобетонних опорах, при переході через автодорогу - на високих опорах, вздовж моста через Ташлицьке водосховище - в існуючих залізничних лотках.

Теплотраса запроєктована в дві нитки із труб ф 530 мм, ф 426 мм, ф 273 мм, ф 219 мм відповідно до ДБН В.2.5-39:2008 "Теплові мережі".

Відповідно до завдання на коригування даний проект був частково реалізований окремими ділянками:

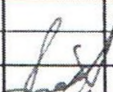


- ділянка трубопроводу від засудок 1-3, 1-4 до опори ОП-29 резервної теплотраси АЕС-місто на ділянці від 1-3,4 до компенсатора К-9 (акт технічної комісії про прийняття виконаних робіт і вводу в експлуатацію об'єкта (системи) виробничого призначення після реконструкції (модернізації) №49/А-51 від 25.03.2022 року);

- ділянка трубопроводу від опори ОП-29 до опори ОП-78 резервної теплотраси АЕС-місто на ділянці від в'їзду на КПМ№3 до ОП114 (акт технічної комісії про прийняття виконаних робіт і вводу в експлуатацію об'єкта (системи) виробничого призначення після реконструкції (модернізації) №49/А-271/1 від 21.11.2022 року).

Станом на сьогодні виникла необхідність в коригуванні проектно-кошторисної документації з урахуванням вже виконаних реконструктивних робіт.

ПО-045-262-ПЗ.ЗП

Загальні положення

Зміна	Кільк.	Аркуш	№ док.	Підпис	Дата
ГП		Сігатинська			
Н. контр.		Лутінська			
Розробив		Двучіт			

Стадія	Аркуш	Аркушів
РП	1	4

ВП ПАЕС
Проектний відділ
м. Южноукраїнськ 2023р.

Формат А4

Згідно з ДБН Б.2.2-12:2019 "Планування та забудова території" майданчик розташування ділянки теплотраси АЕС – місто від К-3 до точки врізання у трубопровід на базу ЦВКГ та ТМ в ідноситься до IV фізико – географічної зони.

Кліматичні характеристики району розташування об'єкту згідно з ДСТУ-НБ В.11-27:2010 "Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожеж. Будівельна кліматологія" і ДБН В.1.2-2:2006 "Система забезпечення надійності та безпеки будівельних об'єктів. Навантаження та впливу. Норми проектування":

- кліматичний район – II;
- вітровий район – II (характеристичне значення вітрового тиску – 0,45 кПа);
- сніговий район – III (характеристичне значення снігового покриву – 12 кПа);
- розрахункова зимова температура зовнішнього повітря – мінус 23 °С;
- середня за рік температура – плюс 10,1 °С;
- середня багаторічна температура самого спекотного місяця липень – плюс 22,7 °С;
- середня багаторічна температура самого холодного місяця січень – мінус 2,6 °С;
- мінімальна температура в рідкі зими – мінус 32 °С – мінус 42 °С;
- середня за рік сума опадів – 445мм.

14 Інженерні вишукування.

При коригуванні проєкту в межах даного завдання не змінюються технічні характеристики об'єкта, об'ємно-планувальні рішення, функціональне призначення об'єкту і без втручання в елементи несучих конструкцій. Коригуванням враховуються тільки не виконані будівельні об'єми.

15 Відомості про черговість будівництва та пускові комплекси.

Згідно Завданню на коригування об'єкта «Реконструкція резервної теплотраси АЕС– місто на ділянці від К-3 до місця врізання на базу ЦВКГ та ТМ. у м. Южноукраїнську. Коригування» проєкт виконано в одну чергу і без пускових комплексів.

16 Рішення з інженерної підготовки території і захисту об'єктів від небезпечних природних та техногенних факторів.

Проєктом передбачено прокладання трубопроводів вздовж автодороги "Тернопільськ – Вознесенськ" на низьких залізобетонних опорах, при переході через автодорогу – на високих опорах, вздовж моста через Ташлицьке водосховище – в існуючих залізобетонних лотках. При цьому додаткових заходів з інженерної підготовки території та захисту об'єктів від небезпечних природних чи техногенних факторів не вимагається згідно Завданню на коригування.

						ПО-045-262-ПЗ.3П	Аркуш
Зміна	Кільк.	Аркуш	№ док.	Підпис	Дата		2

1.7 Стислий опис існуючих рішень по генплану

Ділянка теплотраси АЕС – місто від К-3 до точки врізання у трубопровід на базу ЦВКГ та ТМ є невід'ємною частиною діючого підприємства ВП ПАЕС, яке розташоване в Миколаївській області, на лівобережжі середньої течії річки Південний Буг. Відстань від берегової лінії річки до майданчика ПАЕС становить 3 км. Районний центр, м. Вознесенськ, знаходиться на відстані 35 км від промайданчика АЕС, обласний центр, м. Миколаїв – на відстані 112 км, місто Южноукраїнськ з населенням 42 тис. осіб розташоване в 2,50 км від АЕС. У 30-кілометровій зоні АЕС, також розташовані міста і селища міського типу:

- 30 км – м. Вознесенськ, населення 43500 осіб;
- 5 км – смт. Костянтинівка, населення 4700 осіб;
- 12 км – смт. Арбузинка, населення 9600 осіб;
- 16 км – смт. Олександрівка, населення 7500 осіб;
- 26 км – смт. Даманівка, населення 7800 осіб;
- 29 км – смт. Братське, населення 8300 осіб.
- інші населені пункти – сільського типу.

Основним елементом ландшафту міст і селищ, розташованих в районі ПАЕС, є річка Південний Буг, яка з північного заходу на південний схід перетинає 30-кілометрову зону протягом 60 км, від с. Мизія до м. Вознесенська. Лісові масиви в районі ПАЕС відсутні. В безпосередній близькості від промайданчика ПАЕС і міста Южноукраїнськ в напрямку з півдня на північ проходить автомагістраль державного значення Ульяновка – Миколаїв. По ній здійснюється зв'язок ПАЕС і міста з зовнішньою мережею автодоріг. У східному напрямку проходить автодорога Олександрівка–Арбузинка–Еланець. В межах 30-кілометрової зони до більшості населених пунктів є під'їзди з твердим покриттям. Хімічних і нафтопереробних заводів, шахт, кар'єрів, нафтопроводів, бурових установок і свердловин підземних газосховищ, доків, портів, аеропортів та інших підприємств, які можуть впливати на станцію, в районі АЕС немає.

Район розміщення майданчика ПАЕС відноситься до території добре вивчених в інженерно-геологічному відношенні. Рельєф району – рівнинний, інтенсивно посічений мережею ярів, балок і долин. Абсолютні відмітки рельєфу в межах промайданчика ПАЕС коливаються від 98,00 м до 120,00 м, тому вертикальне планування промайданчика прийняте терасним, з відмітками терас 104,00 м, 107,60 м і 109,00 м.

Майданчик під будівництво АЕС було обрано і узгоджено в 1971 році. Розташування майданчика повністю відповідає діючим в той період нормативно-технічним документам.

Будівельні роботи зі зведення ПАЕС були розпочаті в 1975 році. Перший енергоблок був введений в експлуатацію 31 грудня 1982 р., другий – 6 січня 1985 р., третій – 20 вересня 1989 р.

ПАЕС має розгалужену мережу залізничних колій та автомобільних доріг.

Генеральний план об'єктів ПАЕС розроблений з дотриманням санітарних і протипожежних норм і правил, відповідно до чинних вимог норм технологічного проектування, з урахуванням максимального використання території під забудову, оптимальних зв'язків між будівлями і спорудами, можливості розширення та функціонального зонування території. При компоновці будівель і споруд враховані нормативні вимоги до розривів між будівлями і спорудами в залежності від їх ступеня вогнестійкості.

Зміна	Кільк.	Аркуш	№ док.	Підпис	Дата

ПО-045-262-ПЗ.3П

Аркуш

3

Проммайданчик ПАЕС має три існуючі автомобільні в'їзди, розсереджені по периметру огорожі. Головний в'їзд з пристанційною площею розташований з південного боку проммайданчика. Існуюча мережа внутрішніх автомобільних доріг має тверде покриття, забезпечує безперешкодний під'їзд пожежних автомобілів до всіх будівель і споруд та відповідає вимогам нормативної документації. Несуча здатність покриттів автодоріг і майданчиків враховує навантаження від транспортних засобів пожежної техніки. Будівництво нових автомобільних доріг не передбачається. Робіт по плануванню і благоустрою майданчика в межах даного проєктування не передбачається.

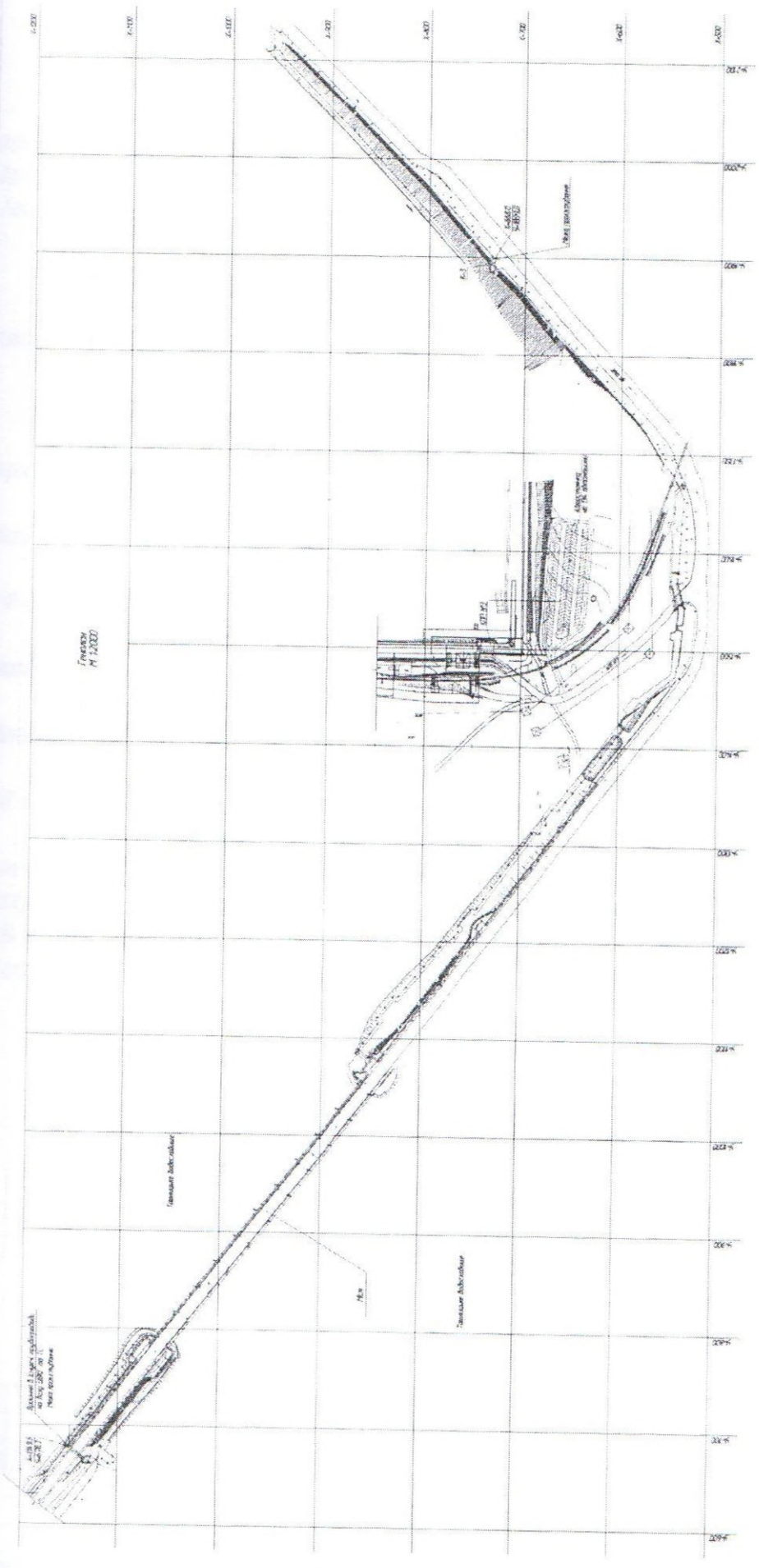
Прокладку існуючих зовнішніх інженерних мереж і комунікацій на проммайданчику ПАЕС виконано підземним і надземним (на естакадах) способами.

В межах даного проєкту не передбачається будівництво нових будівель і споруд, не передбачається прокладка нових зовнішніх інженерних мереж і комунікацій, а тільки заміна трубопроводів на низьких залізобетонних опорах, при переході через автодорогу – на високих опорах, вздовж маста через Ташлицьке водосховище – в існуючих залізобетонних лотках.

Враховуючи вказане, немає необхідності розроблення розділу Генплан в повному обсязі.

Генплан розташування ділянки теплотраси АЕС – місто від К-3 до точки врізання у трубопровід на базу ЦВКГ та ТМ показаний на аркуші 10.

						ПО-045-262-ПЗ.ЗП	Аркуш
Зміна	Кільк.	Аркуш	№ док.	Підпис	Дата		4



2. Технологічна частина

1. Проєктом передбачається заміна прямого трубопроводу резервної тепломережі на ділянці від компенсатора КЗ до компенсатора К7, винесення на поверхню підземних ділянок теплотраси від ОП197 до ізання на базу ЦВКГ та ТМ, а також заміну прямого та зворотного трубопроводів на мосту через шлицьке водосховище, на перетині з під'їзною автодорогою на АЕС та на переході над залізничними коліями.
2. Обсяги проєктування були попередньо уточнені та узгоджені з ЦВКГ та ТМ.
3. Теплоносієм служить вода з розрахунковими параметрами $P=16 \text{ МПа}$, $T=150-70 \text{ }^\circ\text{C}$.
4. Трубопроводу виготовити із сталевих електрозварних прямошовних труб ДСТУ 8943:2019, марка сталі Ст 20 ДСТУ 7809:2015.
5. Трубопроводу прокладаються над землею на низьких опорах.
6. При перетині Ташлицького водосховища трубопроводу прокладаються в існуючих каналах.
7. Компенсація теплових подовжень здійснюється П-подібними компенсаторами та кутами повороту траси.
8. При установці компенсатори повинні бути попередньо розтягнуті в холодному стані на величину, щоказана в таблицях на аркушах 9 та 10 креслень ПО-045-262-ТС.
9. Антикорозійний захист трубопроводів виконується фарбуванням у 2 шари лаком БТ-577 по ґрунтовці Ф-021.
10. Для теплової ізоляції трубопроводів передбачено використання мінераловатних теплоізоляційних матів.
11. Покривний шар теплової ізоляції виконати зі склотканини, дубльованої поліетиленовою плівкою – для ділянок у каналах, та з тонколистою оцинкованою сталі – для надземної прокладки.
12. Трубопроводу тепломережі повинні відповідати вимогам НПАОП 0.00-181-18 "Правила охорони праці під час експлуатації обладнання яке працює під тиском", згідно з якими вони належать до IV категорії.
13. Після монтажу трубопроводу піддати гідравлічному випробуванню під тиском 2 МПа і провести контроль якості зварних з'єднань, який включає зовнішній огляд всіх з'єднань і ультразвуковий контроль оперечних стикових зварних з'єднань в об'ємі: для трубопроводів зовнішнім діаметром 426 мм – не менше 10% (але не менше 2 стиків); для трубопроводів зовнішнім діаметром 530 мм – не менше 10% (але не менше 2 стиків) від загальної кількості однотипних стиків, виконаних кожним зварником.

ПО-045-262-ПЗ.ТХ								
№	Кільк.	Аркуш	№ док.	Підпис	Дата	Стадія	Аркуш	Аркушів
						РП	1	2
Технологічна частина						ВП ПАЕС Проєктний відділ м. Южноукраїнськ 2023р.		
контр.		Сігатинська						
зробив		Лутінська						
		Двуліт						

3. Архітектурно-будівельні рішення

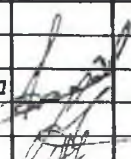
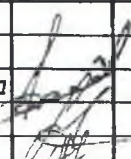
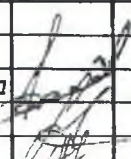
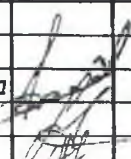
1. Проектною документацією передбачається влаштування ковзних та нерухомих опор під трубопроводи Т1, Т2 (2 Ф530х10) резервної тепломережі АЕС-міста, на ділянці від К-3 до врізання на базу ЦВКГ та ТМ:

- опори ОП 188 - ОП 185, ОП 183-ОП 175 - ковзні, що проєктуються, виконувати згідно з аркушам 9, 10 креслень ПО-045-262-АС1;
- опора ОП184 (Н5) - нерухома, що проєктується, виконувати згідно з аркушем 11 креслень ПО-045-262-АС1;
- опори ОП 174 - ОП138 в існуючих каналах (район мосту) - ковзні, що проєктуються, виконувати, після розкриття каналів, згідно з аркушем 12 креслень ПО-045-262-АС1;
- для виходу трубопроводів з існуючого каналу на опори в г ґрунті (район КП10, див. арк.3 креслень ПО-045-262-АС1), в стінці каналу виконати прорізи, згідно з вузлом 1 на арк. 13 креслень ПО-045-262-АС1;
- ОП 137- ОП 80 - на момент коригування прєкту всі опори виконані;
- опори ОП 78 - ОП 76 (див. арк.7 креслень ПО-045-262-АС1), виконаний перехід через дорогу на високих опорах в рамках заходів по реконструкції КПП №3;
- дренажний колодязь в районі автодороги, для спуску води з трубопроводів, виконаний в рамках заходів по реконструкції КПП №3;
- ОП 76 - ОП 37 - опори існуючі.

2. З перевірки стану конструкції мосту через Ташлицьке водосховище, а також по можливості заміни трубопроводів тепломережі АЕС-міста в лотках проведено обстеження ТОВ "Мастпроект" та винесено технічний висновок № 80/10.ШС-ТВ від 09.2011р.

3. Випробування труб тиском проводити лише після досягнення 100% міцності бетонних конструкцій опор.

4. Згідно з ДБН Б.2.2-12:2019 "Планування та забудова території" майданчик по фізико-географічному районуванню відноситься до IV, Степоваї зони; 4.1, Північно-стєповаї підзони (дод. А).

						ПО-045-262-ПЗ.АС			
Зміна	Кільк.	Аркуш	№ док	Підпис	Дата	Будівельні рішення	Стадія	Аркуш	Аркушів
							РП	1	2
ГІП		Сігатинська				ВП ПАЕС Проектний відділ м. Южноукраїнськ 2023р.			
Н. контр.		Лутінська							
Розробив		Двучіт							

5. Усі роботи виконувати згідно з відповідними розділами:

- ДБН В.2.3-14:2006 "Споруди транспорту. Мости та труби. Правила проектування";
- ДБН В.2.3-6-2009 "Мости та труби. Обстеження та випробування";
- ДСТУ 9181:2022 "Настанова з оцінювання та прогнозування технічного стану дорожніх мостів";
- ДБН В.2.6-98:2009 "Конструкції будинків і споруд. Бетонні та залізобетонні струкції. Основні положення";
- ДБН В.2.6-198:2014 "Сталеві конструкції. Норми проектування" частина 1, 2, 3;
- ДСТУ Б В.2.6-199:2014 "Конструкції сталеві будівельні. Вимоги до виготовлення" частина розділу 2;
- ДСТУ Б В.2.6-200:2014 "Конструкції сталеві будівельні. Вимоги до монтажу" частина 1, 2, 3;
- ДСТУ-Н Б В.2.6-186:2013 "Настанова щодо захисту будівельних конструкцій будівель споруд від корозії";
- ДСТУ-Н Б В.2.6-203:2015 "Настанова з виконання робіт при виготовленні та монтажі будівельних конструкцій";
- ДБН А.3.1-5:2016 "Організація будівельного виробництва";
- ДБН А.3.2-2-2009 "ССБП. Охорона праці і промислової безпеки у будівництві. Основні положення";
- ДБН В.1.1-7:2016 "Пожерна безпека об'єктів будівництва. Загальні вимоги";
- НАПБ 01.001-2014 "Правила пожежної безпеки в Україні";
- правилами монтажу кріпильних елементів тм "Господар", вказівкам данного проекту.

ПО-045-262-ПЗ.АС

Аркуш

2

Формат А4

Зміна	Кільк.	Аркуш	№ док.	Підпис	Дата

4. Протипожежні заходи.

У даному розділі наводяться заходи щодо забезпечення пожежної безпеки, які пов'язані виключно з виконанням будівельно-монтажних робіт по реконструкції резервної теплотраси АЕС - місто від К-3 до точки врізання в трубопровід на базу ЦВКГ та ТМ.

Зону виконання робіт забезпечити комплектом первинних засобів пожежогасіння. Матеріали інструменти та обладнання в зоні виконання робіт складуватимуть за місцем так, щоб не перекривати шляхи проїзду та доступу до пожежних гидрантів.

ПО-045-262-ПЗ.ПЗ

Зміна	Кільк.	Аркцш	№ док.	Підпис	Дата	Стадія	Аркцш	Аркцшів
						РП	-	1
Протипожежні заходи						ВП ПАЕС		
						Проектний відділ		
						м. Южноукраїнськ 2023р.		
ГІП		Сігатинська						
Н. контр.		Лутінська						
Розробив		Двуліт						

5. Заходи щодо енергозбереження

5.1 Енергозбереження.

Даним проектом передбачені такі заходи щодо енергозбереження:




- трубопроводи мережевої води виконуються із сталевих електрозварних прямошовних труб та покриваються тепловою ізоляцією із використанням мінераловатних теплоізоляційних матів в.

5.2 Відомості про потребу в воді, тепловій та електричній енергії

Монтаж трубопроводів та арматури, який здійснюється в рамках даного проекту не призводить до збільшення енергоспоживання, тепlopастачання; водопастачання.

Забезпечення електроенергією будівельно-монтажних робіт виконується від існуючої електромережі.

ПО-045-262-ПЗ.3Е

Зміна	Кільк.	Аркуш	№ док.	Підпис	Дата	Стадія	Аркуш	Аркушів
						РП	-	1
ГП		Сігатинська				ВП ПАЕС Проектний відділ м. Южноукраїнськ 2023р.		
Н. контр.		Лутінська						
Розробив		Двуліт						

Заходи щодо енергозбереження

Формат А4

6. Оцінка впливів на навколишнє середовище.

6.1 Загальні відомості

Державна політика України відповідно до Конституції України спрямована на забезпечення екологічної безпеки для навколишнього середовища і людини. З цієї метою Україна здійснює на своїй території екологічну політику, спрямовану на збереження безпечного стану для існування живої та неживої природи навколишнього середовища, захист життя і здоров'я населення від негативного впливу обумовленого забрудненням навколишнього природного середовища, досягнення гармонічної взаємодії суспільства і природи, охорону, раціональне використання та відновлення природних ресурсів.

Згідно з чинними вимогами (ст. 51 Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища») проекти господарської та іншої діяльності повинні мати матеріали оцінки її впливу на навколишнє природне середовище і здоров'я населення.

Ділянка резервної теплотраси АЕС – місто від К-3 до точки врізання в трубопровід на базу ЦВКГ та ТМ що реконструюється, розташована на незабудованій території вздовж автодороги "Первомайськ – Вознесенськ". Трубопроводи прокладаються вздовж автодороги на низьких з/в опорах, при переході через автодорогу на високих опорах, вздовж моста через Ташлицьке водосховище – в існуючих залізничних лотках. Реконструкція виконується без зміни об'ємно-планувальних рішень, функціонального призначення об'єкту і без втручання в елементи несучих і огорожувальних конструкцій.

Об'єкт реконструкції є невід'ємною частиною енергокомплексу ВП ПАЕС для якого, у цілому, виконана оцінка впливів на всі компоненти навколишнього середовища. У частині охоронних заходів здійснюється систематичний виробничий контроль над охороною навколишнього середовища безпосередньо виробничого майданчика ВП ПАЕС. Розробка окремого розділу ОВНС в межах даної реконструкції не потрібна.

В рамках проекту «Реконструкція резервної теплотраси АЕС – місто на ділянці від К-3 до місця врізання на базу ЦВКГ та ТМ, у м. Южноукраїнську, Коригування» джерелом потенційного тимчасового впливу планованої діяльності на навколишнє середовище будуть демонтажні та будівельно-монтажні роботи. Характеристика можливих впливів планової діяльності при будівництві і експлуатації на навколишнє середовище:

- клімат і мікроклімат – вплив відсутній;
- повітряне середовище – не перевищує існуючого;
- геологічне середовище – вплив відсутній;
- водне середовище – вплив відсутній;
- ґрунти – вплив відсутній;
- рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти – вплив відсутній;
- навколишнє соціальне середовище (населення) – вплив позитивний, за рахунок підвищення рівня безпеки АЕС;
- навколишнє техногенне середовище – вплив позитивний, за рахунок підвищення рівня безпеки АЕС.

ПО-045-262-ПЗ.ОВНС

Зміна	Кільк.	Аркуш	№ док.	Підпис	Дата	Стадія	Аркуш	Аркушів
						РП	1	5
ГП		Сігатинська				ВП ПАЕС Проектний відділ м. Южноукраїнськ 2023р.		
Н. контр.		Лутінська						
Розробив		Двуліт						

Оскільки безпосереднього впливу на повітряне середовище не передбачається на жодному з етапів планованої діяльності, при будь-яких умовах експлуатації, ризик впливу планованої діяльності проєктованого об'єкта на навколишнє середовище не перевищує існуючого.

Після реалізації планованої діяльності об'єкта залишкові впливи під час експлуатації відсутні.

Проєктом не передбачено викидів і скидів забруднюючих речовин у навколишнє середовище.

Додаткового впливу на навколишнє середовище, по відношенню до існуючого стану, не відбудеться.

6.2 Загальна характеристика впливів на навколишнє природне середовище під час будівництва

Виконання робіт з реконструкції резервної теплоплатформи АЕС – місто на ділянці від К-3 до врізання на базу ЦВКГ та ТМ не передбачає втручання в несучі конструкції та не є технічно складним.

Вплив на навколишнє природне середовище під час будівництва буде таким:

- викиди забруднюючих речовин в атмосферу від будівельної техніки;
- викиди забруднюючих речовин в атмосферу під час зварювальних робіт;
- шум від роботи будівельної техніки;
- утворення відходів під час проведення демонтажних, бетонних та будівельно-монтажних робіт.

Під час будівництва залишкові впливи полягатимуть у тимчасовому забрудненні атмосферного повітря та утворенні відходів.

Під час виконання будівельних робіт просторовий масштаб впливу викидів забруднюючих речовин на повітряне середовище матиме локальний характер та обмежений майданчиком будівництва. Вплив шуму від автомобільного транспорту під час виконання будівельних робіт – в допустимих межах та не перевищує існуючого.

З точки зору тривалості ці типи впливу мають короткотривалий характер, обмежений розрахунковою тривалістю будівництва, з точки зору межі впливу – локальні, обмежені будівельним майданчиком, з точки зору впливу на навколишнє середовище – пряме.

Враховуючи короткотривалість та локальний характер будівництва, вплив на навколишнє середовище буде допустимим.

Джерела, типи та об'єкти впливу на стадії будівництва наведені в таблиці №1, на аркуші 3 даного розділу.

Зміна	Кільк.	Аркуш	№ док.	Підпис	Дата

ПО-045-262-ПЗ.ОВНС

Аркуш
2

Джерела, види та об'єкти впливу

Таблиця №1

Найменування робіт, операції	Види впливу	Об'єкти впливу					
		Повітря	Почва, ґрунт	Рослинність	Поверхня, ґрунт, води	Інтенсивність	Масштаб
Стадія будівництва							
Транспортні роботи	Витік масел, палива	Н	П	П	П	С	Л
	Викиди відпрацьованих газів	П	О	Н	О	С	Л
	Акустичний вплив (шум)	О	О	О	О	С	Л
Будівельно-монтажні роботи	Викиди від зварювання (аерозолі), розчинники, вуглекислоти	П	Н	Н	Н	С	Л
Аварійна ситуація							
Пажежа	Викиди сажи, окислید азоту, вуглерода, сіри	П	П	П	Н	П	З

Примітка:
 П - прямиий вплив
 Н - непрямиий вплив
 О - нульовий вплив
 Л - локальний вплив
 С - слабкий вплив
 З - значний вплив

Зак. № _____
 Підпис, дата _____
 Інв. № оп. _____

Зміна	Кільк.	Аркуш	№ док.	Підпис	Дата	ПО-045-262-ПЗ.ОВНС Аркуш 3

6.3 Зобов'язання замовника щодо здійснення проектних рішень відповідно до норм і правил охорони навколишнього середовища і вимог екологічної безпеки на всіх етапах здійснення планованої діяльності Експлуатуюча організація ВП ПАЕС забезпечить:

- безпечну експлуатацію згідно з чинними в Україні нормативними документами, інструкціями з експлуатації, технологічними регламентами;
- відповідну структуру управління, кваліфікацію обслуговуючого персоналу;
- постійний контроль в процесі експлуатації за всією діяльністю щодо забезпечення екологічних вимог.

Звіти за результатами контролю будуть надаватися в органи державного управління і регулювання України і будуть доступні для громадськості.

6.4 Оцінка впливу від шуму

Рівень шуму на об'єкті – незначний. Доставка будматеріалів до місця монтажу проводити автотранспортом за існуючими проїздами. Монтаж конструкцій у проектне положення – автомобільним краном КС-3571, з/п 10т. Вплив від шуму перфораторів і дрелей – короткочасний та незначний.

6.5 Оцінка впливу на ґрунти і почву.

Резервна теплотраса АЕС – місто на ділянці від К-3 до врізання на базу ЦВКГ та ТМ, що реконструюється, розташована на незабудованій території вздовж автодороги "Первомайськ – Вознесенськ". Трубопровади прокладаються вздовж автодороги на низьких залізобетонних опорах, при переході через автодорогу на високих опорах, вздовж моста через Ташлицьке водосховище – в існуючих залізничних лотках. Реконструкція виконується без зміни об'ємно-планувальних рішень, функціонального призначення об'єкту і без втручання в елементи несучих і озораджувальних конструкцій.

Будівельні роботи ведуться в середині огороженої зони об'єкту, завоз будівельних матеріалів і конструкцій виконується в кількості, необхідній для робіт протягом однієї зміни і розташовується усередині об'єкту в зоні виконання робіт.

Для проїзду будівельної техніки максимально використовуються існуючі дороги і території з твердим покриттям. Збір будівельних відходів виконується в закриті бункери-накопичувачі з послідовним вивозом на звалище ТБВ.

В процесі виконання будівельних робіт максимально зберігається існуючий благоустрій території та не потребує додаткових витрат на оновлення по закінченню робіт.

6.6 Оцінка впливу на рослинний та тваринний світ

Проектований об'єкт не має шкідливого впливу на рослинний та тваринний світ, будівництво ведеться на відстані від житлових кварталів на території промислового майданчику ВП ПАЕС.

6.7 Оцінка впливу на водне середовище

З відкритими водоїмами об'єкт не з'єднаний та не має шкідливого впливу на водне середовище. Збір стічних вод при виконанні будівельних робіт передбачено в спеціальну ємність з подальшим вивозом на очисні споруди. Забруднення ґрунтових вод практично відсутнє, завдяки твердому покриттю території.

							Аркуш
							4
Зміна	Кільк.	Аркуш	№ док.	Підпис	Дата	ПО-045-262-ПЗ.ОВНС	

6.8 Оцінка впливу на навколишнє техногенне середовище

В межах даного будівництва не планується будівництво інших промислових об'єктів, пам'яток, надземних і підземних споруд.

Проектований об'єкт немає шкідливого впливу на техногенне середовище.

6.9 Комплексні заходи по забезпеченню нормативного стану навколишнього середовища при будівництві.

Для того, щоб зменшити шкідливий вплив на навколишнє середовище під час виконання будівельних робіт, передбачено наступні заходи:

- Будівельний майданчик (графік розвантаження транспортних засобів) позначається тимчасовою сигнальною огорожею.
- Зберігання будівельного сміття на території будмайданчику заборонено. У процесі будівництва та після завершення будівельних робіт всі будівельні відходи складаються в спеціальні бункери та вивозяться на сміттєзвалище.
- Збір стічних вод при виробництві будівельних робіт виконується у спеціальні контейнери з подальшим відведенням на очисні споруди.
- Поставка будівельних матеріалів та елементів надається у кількості, необхідній для роботи на час однієї зміни, і зберігається в робочій зоні.
- Використовуються існуючі проїзди, пішохідні доріжки з суцільним міцним покриттям.
- Своєчасне відновлення та регулювання об'їзду машин, механізмів та транспортних засобів, моніторинг вмісту забруднюючих речовин у вихлопних газах.
- Максимальне збереження існуючого благоустрою майданчика та зелених насаджень.

ВИСНОВОК:

Враховуючи призначення проєктованого об'єкта та допустимий об'єм його викидів, можливо зробити висновок, що ризик істотного забруднення атмосферного повітря – в межах норми, ризик істотного забруднення ґрунту і поверхневих вод є незначним, ризик впливу об'єкта на соціальне середовище – відсутній, ризик впливу об'єкта на техногенне середовище – незначний, ризик шумових впливів – незначний. Впливи на навколишнє середовище в цілому – в межах вимог, що регламентуються діючим законодавством України.

Зміна	Кільк.	Аркуш	№ док.	Підпис	Дата

ПО-045-262-ПЗ.ОВНС

Аркуш
5

7. Заходи щодо забезпечення надійності та безпеки процесів та виробів

7.1 Заходи щодо забезпечення охорони праці

Безпека процесів реалізується також шляхом впровадження таких організаційно-технічних заходів із забезпечення охорони праці:

- експлуатація обладнання, інструментів та споруд в суборії відповідності з вимогами інструкцій з експлуатації, нормативної документації, рекомендації підприємств-виробників, та спеціалізованих підприємств (для споруд);
- контроль за станом обладнання, інструментів, будівель і споруд згідно з технічною документацією та чинною нормативною документацією;
- контроль за дотриманням вимог нормативних документів з охорони праці;
- організація навчання, перевірки знань з питань охорони праці і інструктажів робітників підприємства згідно з вимогами НПАОП 0.00-4.12-05 та вимогам ПЛ-С.0.26.029-11;
- організація належних умов до проїздів і проходів відповідно до вимог охорони праці.

7.2 Засоби запобігання пожежам, вибухам, зберігання і транспортуванню

матеріалів, напівфабрикатів із небезпечними та шкідливими властивостями, ведення робіт із навантаження і розвантаження.

Організація протипожежного режиму на Підденноукраїнській АЕС визначена і виконується відповідно до вимог НАПБ А.01.001-2014, НАПБ В.01.034-2018/111 "Правила пожежної безпеки в компаніях, на підприємствах та в організаціях енергетичної галузі України, НАПБ Б.01.014-2007, а також розроблених інструкцій по ліквідації та попередженню пожеж, наказів і розпоряджень по ВП ПАЕС.

7.3 Заходи щодо захисту працюючих від зовнішніх та внутрішніх факторів,

наявність санітарно-побутових приміщень, медобслуговування

Санітарно-побутове обслуговування персоналу забезпечується в існуючих санітарно-побутових приміщеннях. Зміна існуючих планувальних та архітектурних рішень санітарно-побутового забезпечення в рамках робіт за даним проектом не передбачена

Оперативний персонал ВП ПАЕС проходить періодичні медичні огляди один раз на рік, згідно з наказом МОЗ № 246 від 21.05.2007. Оперативний персонал проходить також передзмінні медичні огляди. Для надання першої медичної допомоги на робочих місцях знаходяться аптечки першої медичної допомоги відповідно до наказу ВП ЮАЕС від 09.11.2015 №1315 «Про місця розміщення медичних аптечок у підрозділах та їх комплектацію». На території промайданчика ВП ПАЕС розташований здравпункт. В здравпункті надається перша та невідкладна допомога, обслуговуються виклики до хворих на робочі місця, проводяться передзмінні медичні огляди оперативного персоналу та обов'язкові медичні огляди. Біля здравпункту постійно знаходиться автомобіль швидкої допомоги.

Контроль вимог безпеки АЕС в цілому виконує персонал служби охорони праці, в підрозділах - начальники підрозділів. Контроль виконання вимог радіаційної безпеки забезпечує персонал цеху радіаційної безпеки згідно вимог документа ИБ.0.0026.0091.

Зм. № 1
Підпис, дата
Інв. № ар.

						ПО-045-262-ПЗ.НБ		
Зміна	Кільк.	Аркуш	№ док.	Підпис	Дата	Стадія	Аркцш	Аркцшів
						РП	1	4
ГП		Сігатинська				ВП ПАЕС Проектний відділ м. Южноукраїнськ 2023р. Формат А4		
Н. контр.		Лутінська						
Розробив		Двучіт						

Забезпечення надійності та безпеки

7.4. Забезпечення надійності та безпеки об'єкта в період експлуатації.

Планування і організація технічного обслуговування і ремонту (ТОіР) будівель та споруд в ВП ПАЕС здійснюється відповідно до вимог документа ІЗ.0.0037.0022. Вимога зазначеного документа система ТОіР будівель і споруд передбачає виконання комплексу робіт, спрямованих на забезпечення справного стану будівель і споруд, надійної і безпечної експлуатації при оптимальних трудових і матеріальних витратах, а саме:

- технічне обслуговування будівель і споруд;
- ремонтне обслуговування будівель і споруд;
- вивчення досвіду експлуатації і встановлення оптимальної періодичності проведення ремонтів;
- організаційно-технічна підготовка ремонтів;
- своєчасне забезпечення ремонтних робіт матеріально-технічними ресурсами;
- впровадження прогресивних форм організації та управління ремонтами;
- впровадження передових методів ремонтів, комплексної механізації та передових технологій;
- впровадження спеціалізації ремонтних робіт;
- контроль якості виконаних робіт і використання матеріалів у процесі ТОіР;
- аналіз технічного стану параметрів технічного стану будівель і споруд до і після ремонтів.

Дані заходи підвищують надійність роботи теплотраси в зазначеній експлуатаційний період і зводять до мінімуму ризик виникнення аварійних ситуацій.

7.5. Особливості забезпечення безпеки об'єкта на етапах виконання будівельно-монтажних робіт

До початку виконання будівельно-монтажних робіт замовнику та виконавцю робіт (підряднику) необхідно призначити відповідального за оперативне керівництво роботами і визначити порядок дії. При цьому необхідно визначити і погодити:

- об'єми, технологічну послідовність, терміни виконання будівельно-монтажних робіт, а також умови їх поєднання з роботою діючого підприємства;
- порядок оперативного керівництва, включаючи дії будівельників і експлуатаційників при виникненні аварійних ситуацій;
- послідовність монтажу будівельних конструкцій і устаткування, місця і умови підключення тимчасових мереж електропостачання та ін.;
- порядок використання будівельним персоналом послуг і технічних засобів АЕС при виконанні робіт;
- умови організації постачання матеріалів і устаткування, перевезень, складування вантажів і пересування будівельної техніки по території підприємства, а також розміщення тимчасових будівель і споруд (при необхідності).

Для забезпечення безпеки персоналу при виконанні робіт по реконструкції відповідно до вимог НПАОП 45.2-1.12-01 повинні бути виконані наступні заходи:

- в місцях виконання робіт визначено межі небезпечних зон і встановлено огорожу навколо них згідно ДСТУ Б В.2.8-43:2011;
- місця проведення робіт і проходи до них забезпечені необхідним освітленням відповідно до ДСТУ Б А.3.2-15: 2011;
- забезпечено дотримання санітарно-гігієнічних норм згідно з порядком, встановленим для діючого підприємства;
- встановлені знаки безпеки та огороження електрообладнання;
- до початку виконання робіт в місцях розташування діючих комунікацій повинні бути розроблені і погоджені підрозділами-власниками заходи щодо безпечного виконання робіт.

Зміна	Кільк.	Аркуш	№ док.	Підпис	Дата

ПО-045-262-ПЗ.НБ

Аркуш
2

Протипожежний режим на робочих місцях повинен бути забезпечений шляхом виконання таких заходів:

- виконання робіт відповідно до умов наряду-допуску;
- в разі виникнення нештатних ситуацій, проведення робіт повинно бути негайно зупинено. Причини

виникнення нештатної ситуації необхідно доповісти начальнику зміни і начальнику зміни цеху-власника об'єкта.

Роботи повинні бути припинені в таких випадках:

- при виникненні пожежі;
- при виявленні пошкодженого кабелю (ізоляція порушена, оголені жили, іскріння);
- на вимогу старшого оперативного персоналу ВП ПАЕС;
- погіршення самопочуття членів бригади;
- порушення вимог охорони праці, ППБ, експлуатаційного режиму.

7.6 Надійність та конструктивна безпека будівель і споруд

Згідно з вимогами п.4.13 ДБН В.1.2-14:2018 основною вимогою, яка визначає надійність будівельного об'єкта, є його відповідність призначенню і здатність зберігати необхідні експлуатаційні якості протягом встановленого терміну експлуатації. До них належать:

- гарантія безпеки для здоров'я і життя людей, майна та довкілля;
- збереження цілісності об'єкту та його основних частин і виконання інших вимог, які гарантують можливість

використання об'єкта за призначенням і нормального функціонування технологічного процесу, включаючи вимоги до жорсткості будівельних конструкцій і основ, теплоізоляційних і звукоізоляційних властивостей огорожень, їх герметичності, акустичних характеристик тощо;

- створення необхідного рівня зручностей і комфорту для користувачів та експлуатаційного персоналу, а також доступність для оглядів і ремонтів, можливість заміни і модернізації окремих елементів тощо;

- обмеження ступеня ризику шляхом виконання вимог до вогнестійкості,

безвідмовності роботи захисних пристроїв, надійності систем і мереж життєзабезпечення, живучості конструкцій.

Збереження цілісності будівельних конструкцій здійснюється шляхом реалізації таких заходів:

- систематичний контроль технічного стану будівельних конструкцій виконується відповідно до затверджених графіків з періодичністю 12 разів на рік;
- систематичний геодезичний моніторинг за осіданнями та деформаціями;
- періодичний контроль стану будівель і споруд згідно з графіком.

7.7 Забезпечення безпеки експлуатації на етапі використання об'єкта за

призначенням протягом встановленого терміну експлуатації

Для підтвердження працездатності об'єкта необхідно виконувати його технічне обслуговування.

Роботи по технічному обслуговуванню може виконувати лише персонал, який пройшов професійне навчання та вищевказаним чином вказане обладнання, який здав екзамен по технічній безпеці та охорони праці.

Технічне обслуговування включає до свого складу наступне:

- періодичні огляди;
- поточні ремонти;
- середні ремонти;
- капітальні ремонти.

ПО-045-262-ПЗ.НБ

Аркуш

3

Зміна	Кільк.	Аркуш	№ док.	Підпис	Дата

Позачергові поточні ремонти повинні проводитися для усунення несправностей, які було виявлено при періодичних оглядах. Періодичність технічного обслуговування повинен затверджувати технічний керівник ВП ПАЕС (п.12.3.28 ГKD 34.20.507-2003).

Порядок та обсяги проведення всіх видів обслуговування визначено в документі НКМ.674522036.РЗ.

Забезпечення безпеки експлуатації будівель і споруд ВП ПАЕС забезпечується шляхом виконання вимог ІЗ.0.0037.0022 таким чином:

- організація та проведення щоденних обходів і оглядів;
- організація періодичного загального нагляду;
- організація планових обстежень конструкцій;
- організація та проведення ремонтних робіт.

Відповідно до вимог документа ІЗ.0.0037.0022 загальний нагляд здійснюється з періодичністю два рази на рік (навесні та восени).

Крім чергових оглядів, можуть бути позачергові огляди після стихійного лиха (пожежі, ураганних вітрів, великих злив чи снігопадів, після коливання поверхні землі в районах з підвищеною сейсмічністю тощо) або аварій.

7.8 Особливості забезпечення вимог з безпеки експлуатації при проектуванні споруд, розташованих на територіях з несприятливими природними і техногенними явищами

При експлуатації резервної теплоTRASИ АЕС – місто ризик забруднення ґрунту та ґрунтових вод відсутній.

7.9 Забезпечення надійності та безпеки під час виконання будівельно-монтажних робіт від шумового впливу.

Проектована ділянка теплоTRASИ проходить незабудованою територією і межею промзони, тому в процесі виконання будівельних робіт, при експлуатації теплоTRASИ, а так само в період ремонтних робіт на навколишнє середовище і персонал надаватиметься тимчасовий локальний обмежений простором ведення будівельних робіт шумовий вплив від об'єктів будівельних механізмів та інструментів. Постійні джерела шуму під час будівництва та експлуатації споруди – відсутні.

Зак. №	№
Підпис	Дата
№ до ар.	

Зміна	Кільк.	Аркуш	№ док.	Підпис	Дата	Аркуш
						4

ПО-045-262-ПЗ.НБ

в. Організація будівельного виробництва

Роботи з будівництва теплотраси виконуються на відкритому будмайданчику.

Проектом передбачені такі основні види робіт:

- земляні роботи;
- будова монолітних фундаментів;
- влаштування опор;
- монтажні (демонтажні) роботи;
- оздоблювальні та ізоляційні роботи;
- благоустрій.

Доставку будматеріалів проводити автотранспортом по існуючим проїздам. Монтаж конструкцій у проектне положення – автомобільним краном КС-3571, з/п 10 т.

Для забезпечення надійності та безпеки на стадії виконання будівельно-монтажних робіт необхідно:

- залучити підрядні організації, які мають ліцензії на проведення робіт та кваліфікований персонал за напрямками видів робіт;
- використовувати конструкції та матеріали сертифіковані в Україні
- усі роботи з будівництва виконувати із застосуванням інвентарних пристроїв, механізмів та засобів підмашування.
- небезпечну зону виконання робіт позначити сигнальною огорожею.

Забезпечення електроенергією будівельно-монтажних робіт виконується від електромережі. Усі роботи виконувати у присутності та під безпосереднім керівництвом інженерно-технічного працівника (ІТП), призначеного наказом відповідальним за дотримання охорони праці у підрядній організації.

До будівельно-монтажних робіт допускається персонал, який пройшов навчання та склав іспити з перевірки знань правил техніки безпеки, охорони праці та пожежної безпеки.

Під час виконання будівельно-монтажних робіт передбачити заходи щодо збереження існуючих конструкцій. Прибирання робочого місця проводити наприкінці кожної робочої зміни. Призначити наказом щодо підрядної організації відповідального за стан зони виконання робіт.

Зону виконання робіт забезпечити комплектом первинних засобів пожежогасіння.

Матеріали інструменти та обладнання в зоні виконання робіт складуватимуть за місцем так, щоб не перекривати шляхи проїзду та доступу до пожежних гідрантів.

ПО-045-262-ПЗ.0Б

Зміна	Кільк.	Аркулш	№ док	Підпис	Дата	Стадія	Аркулш	Аркулшів
						РП	1	2
ГІП		Сігатинська				ВП ПАЕС Проектний відділ м. Южноукраїнськ 2023р.		
Н. контр.		Лутінська						
Розробив		Двучіт						

Організація будівництва

Усі роботи виконувати відповідно до вимог :

- ДБН А.3.2-2-2009 "ССБП. Промислова безпека у будівництві. Основні положення";
- НПАОП 0.00-180-18 "Правила охорони праці під час експлуатації вантажопідіймальних кранів, підіймальних пристроїв і відповідного обладнання";
- ДБН А.3.1-5-2016 "Організація будівельного виробництва";
- НПАОП 0.00-1.71-13 "Правила охорони труда при работе с инструментом и приспособлениями";
- НАПБ А.01.001-2014 «Правила пожежної безпеки в Україні»

При організації будівництва необхідно враховувати умови охорони навколишнього середовища, а саме не допускати запыленості та загазованості повітря під час будівельних робіт, передбачити очищення виробничих та побутових стоків із ділянок виробництва будівельних робіт.

ПО-045-262-ПЗ.06

Аркуш
2

Зміна	Кільк.	Аркуш	№ док.	Підпис	Дата

9. Основні техніко-економічні показники :

«Південноукраїнська АЕС. Промислова зона. Реконструкція резервної теплотраси АЕС – місто на ділянці від К-3 до врізання на базу ЦВКГ та ТМ. м.Южноукраїнськ, Миколаївська область»

Вид будівництва – реконструкція;

Загальна кошторисна вартість будівництва – 23951,222 тис. грн.;

У тому числі:

- будівельних робіт – 19268,151 тис. грн.;

- інших витрат – 4683,071 тис. грн.;

Тривалість будівництва (місяців) – 3 місяці;

Трудоємність будівництва (люд.-днів) – 3,1 тис. люд.днів.;

Розрахунковий тиск 16 МПа;

Робочий тиск 1,2 МПа;

Розрахункова температура 150 – 70 ° С;

Довжина реконструйованої ділянки 952 м.

ПО-045-262-ПЗ.ТЕП

Зміна	Кільк.	Аркуш	№ док.	Підпис	Дата	Стадія	Аркуш	Аркушів
						РП	-	1
Основні техніко-економічні показники						ВП ПАЕС		
						Проектний відділ		
						м. Южноукраїнськ 2023р.		
ГП		Сігатинська				ВП ПАЕС Проектний відділ м. Южноукраїнськ 2023р.		
Н. контр.		Лутінська						
Розробив		Двучіт						

4. Розрахунок прогнозованих економічних збитків:

$$\Phi = c \cdot P(1 - T \cdot K)$$

де $c = 0,45$ - коефіцієнт, який враховує відносну частину основних фондів, які повністю втрачаються під час аварії;

$P_i = P_1 = 17885,332$ (тис.грн) - загальна вартість проєктованого об'єкту;

$T_{ef} = 30$ років - середнє значення встановленого строку експлуатації основних фондів;

$K_{a,i} = 0,033$ - коефіцієнт амортизаційних витрат.

$$\Phi = 0,45 \times 17885,332 \times (1 - 0,5 \times 30 \times 0,033) = 4064,442 \text{ тис. грн.}$$

В м.р.з.п. цей показник складає:

$$4064,442 \text{ тис. грн.} / 7,1 \text{ тис. грн.} = 572,457 \text{ м.р.з.п. (до 2500 м.р.з.п.)}$$

На момент розрахунку мінімальний розмір заробітньої плати (м.р.з.п.) з 1 січня 2024р. складає - 7,100 тис.грн

Згідно з таблицею 1, ДСТУ 8855-2019, враховуючи розмір економічних збитків, даний об'єкт відноситься до класу наслідків (відповідальності) СС1 - незначні наслідки.

$$\sum_{t=1}^n \frac{1}{2} \cdot e^{i \cdot t} \cdot a_j$$

5. На підставі Постанови Кабінету Міністрів України від 24.03.2004 №368 "Про затвердження Порядку класифікації надзвичайних ситуацій за їх рівнем" відмова цієї споруди належить до регіонального, місцевого рівня надзвичайних ситуацій.

Відповідно до таблиці 1, ДСТУ 8855-2019 споруда відноситься до класу наслідків (відповідальності) СС2 - середні наслідки.

Висновок:

Відповідно до таблиці 1, ДСТУ 8855-2019, а також наведеним розрахункам об'єкт «Реконструкція резервної теплотраси АЕС- місто на ділянці від К-3 до місця врізання на базу ЦВКГ та ТМ. у м. Южноукраїнську. Коригування» відноситься до регіонального, місцевого рівня надзвичайних ситуацій та до класу наслідків (відповідальності) СС2 - середні наслідки.

Головний інженер
ВП "Південноукраїнська АЕС"

Микола ФЕОФЕНТОВ
Микола ФЕОФЕНТОВ

Заступник начальника проєктного
відділу - головний інженер раекту
ВП "Південноукраїнська АЕС"

Світлана СІГАТИНСЬКА
Світлана СІГАТИНСЬКА

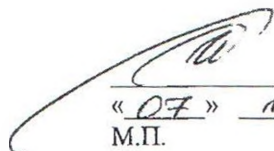
ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
П.І.Б. *Тістун А.Р.*
Підпис *01.07.2024*



№ арк.	
№ док.	
№ арк.	
№ док.	

Зміна	Кільк.	Аркуш	№ док.	Підпис	Дата	ПО-045-262-ПЗ.Р	Аркуш
							3

ЗАТВЕРДЖЕНО
ДП НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»
ВП «Південноукраїнська АЕС»
Генеральний директор


« 07 » 12
М.П.



ЗАВДАННЯ НА РОЗРОБЛЕННЯ МАТЕРІАЛІВ ОВНС

/ складі проєкту «Реконструкція резервної теплотраси АЕС- місто на ділянці від К-3 до місця врізання на базу ЦВКГ та ТМ. у м. Южноукраїнську. Коригування»

Назва об'єкта

«Реконструкція резервної теплотраси АЕС- місто на ділянці від К-3 до місця врізання на базу ЦВКГ та ТМ. у м. Южноукраїнську. Коригування»

Генеральний проєктувальник

Проєктний відділ «ВП ПАЕС»

Перелік субпідрядників

Відсутні

Вид будівництва

Реконструкція

Місцезнаходження об'єкта

м. Южноукраїнськ Миколаївської обл, Україна. Промислова зона ВП ПАЕС.

Відомості про необхідні заходи інженерного захисту об'єктів і території

Відсутні

Стадія проєктування

Робочий проєкт.

Перелік джерел впливів

Машини та механізми, які будуть використовуватись при проведенні будівельно-монтажних робіт.

Перелік очікуваних негативних впливів

- під час будівництва: вплив через виконання будівельно-монтажних робіт.
- під час експлуатації: вплив відсутній.

Перелік компонентів навколишнього середовища, на які оцінюють впливи

Клімат і мікроклімат, повітряне середовище, водне середовище, геологічне середовище, ґрунти, рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти, навколишнє соціальне та техногенне середовище.

Негативний вплив на вищевказані компоненти навколишнього середовища відсутній.

Позитивний вплив на навколишнє соціальне і техногенне середовище буде за рахунок заміни конструкцій тепломережі, які морально застаріли та у яких вичерпано технічний ресурс.

Відомості про раніше виконану ОВНС

Даний проєкт передбачає влаштування ділянки резервної теплотраси АЕС - місто від К-3 до точки врізання в трубопровід на базу ЦВКГ та ТМ.

Ділянка резервної теплотраси АЕС - місто що реконструюється, розташована на незабудованій території вздовж автодороги "Первомайськ - Вознесенськ".

Об'єкт реконструкції є невід'ємною частиною енергокомплексу ВП "Південноукраїнська АЕС" міста Южноукраїнськ Миколаївської області.

Виконання робіт згідно з даним проєктом не призведе до збільшення утворюваних та утворення нових викидів небезпечних відходів, збільшення та/або появи нових джерел викидів в атмосферу повітря та скидів забруднених речовин у водні об'єкти, шумового, світлового, теплового та радіаційного забруднення, а також випромінювання. Керуючись пунктом 1 частини 2 додатка 2 Постанови КМУ від 13.12.2017 №1010 «Про затвердження критеріїв визначення планованої діяльності, яка не підлягає оцінці впливу на довкілля, та критеріїв визначення розширень і змін діяльності об'єктів, які не підлягають оцінці впливу на довкілля» в складі проєктної документації по даному об'єкту розроблення оцінки впливу на довкілля не вимагається.

Відомості про необхідність проведення вишукувань для розроблення матеріалів ОВНС

Відсутні

Відомості про виконання процедури оцінки впливу на довкілля (ОВД)

Відсутні

Клас наслідків (відповідальності)

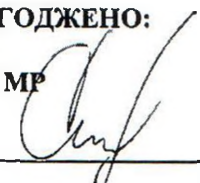
СС2 – середні наслідки

Обсяг розроблення і терміни підготовки матеріалів ОВНС


Порядок проведення ОВНС згідно з вимогами ДБН А.2.2-1:2021.

ПОГОДЖЕНО:

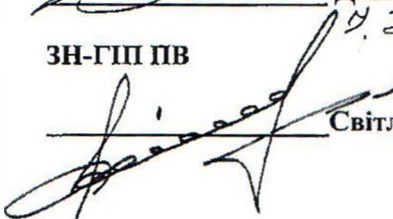
ЗГІ МР


Максим СЕЛЕЗЕНЬ

Начальник СМтаР


Денис МАЦАК
Д. Запорожан

ЗН-ГІШ ПВ


Світлана СІГАТИНСЬКА

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

П.І.Б. *Тетюч А.Р.* ЗНД/КБ

Підпис 

✉ Світлана Сігатинська

☎ 4-32-85

✉ s_sigatinskaya@sunpp.atom.gov.ua

ЗАМОВНИК

ДП НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ
ВП «Південноукраїнська АЕС»
Генеральний директор



[Signature]
« 07 » 12 2023 р.
М.П. І. М. Полубвич

ЗАЯВА ПРО ЕКОЛОГІЧНІ НАСЛІДКИ ДІЯЛЬНОСТІ

щодо проєкту

«Реконструкція резервної теплотраси АЕС- місто на ділянці від К-3 до місця врізання на базу ЦВКГ та ТМ. у м. Южноукраїнську. Коригування»

1. Дані про плановану діяльність, мету і шляхи її здійснення

В межах даного проєкту передбачається влаштування ділянки резервної теплотраси АЕС - місто від К-3 до точки врізання в трубопровід на базу ЦВКГ та ТМ. Ділянка резервної теплотраси АЕС - місто що реконструюється, розташована на незабудованій території вздовж автодороги "Первомайськ - Вознесенськ". Об'єкт реконструкції є невід'ємною частиною енергокомплексу ВП "Південноукраїнська АЕС" міста Южноукраїнськ Миколаївської області.

2. Суттєві фактори, що впливають чи можуть впливати на стан навколишнього природного середовища з урахуванням можливості виникнення надзвичайних екологічних ситуацій

Після реалізації роботи, що зазначена в проєкті, суттєві фактори, що впливають чи можуть впливати на стан навколишнього природного середовища, з урахуванням можливості виникнення надзвичайних екологічних ситуацій, відсутні.

3. Кількісні і якісні показники оцінки рівнів екологічного ризику й безпеки для життєдіяльності населення планової діяльності, а також заходи, що гарантують здійснення діяльності відповідно до екологічних стандартів і нормативів

Після реалізації планової діяльності не передбачається теплових забруднень, випарів. Планова діяльність не впливає на інтенсивність інсоляції, на температуру, швидкість вітру, вологість, атмосферні інверсії, тривалість туманів та інші кліматичні характеристики. У зв'язку з цим вплив на клімат і мікроклімат не розглядається.

Безпосереднього впливу на повітряне, геологічне та водне середовища, ґрунти, рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти не передбачається під час планової діяльності при будь-яких умовах експлуатації. Реалізація даного проєкту матиме позитивний вплив на навколишнє соціальне і техногенне середовища.

4. Перелік залишкових впливів

Проектом не передбачено викидів забруднюючих речовин у навколишнє середовище. Додаткового впливу на навколишнє середовище по відношенню до існуючого стану не відбудеться.

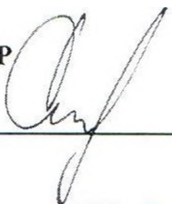
Після реалізації планової діяльності залишкові впливи під час експлуатації відсутні і передбачені проєктом заходи не змінять рівень залишкових впливів на всі об'єкти навколишнього середовища.

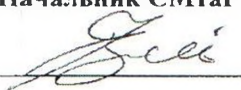
5. Зобов'язання замовника щодо здійснення проєктних рішень, відповідно до норм і правил охорони навколишнього середовища та вимог екологічної безпеки на всіх етапах будівництва та експлуатації об'єкта планованої діяльності

Замовник ВП ПАЕС забезпечить:

- 64
- безпечну експлуатацію згідно з чинними в Україні нормативними документами, інструкціями з експлуатації, технологічними регламентами;
 - відповідну структуру управління, кваліфікацію обслуговуючого персоналу;
 - постійний контроль у процесі експлуатації за всією діяльністю щодо забезпечення екологічних вимог.

ПОГОДЖЕНО:

ЗГІ МР

Максим СЕЛЕЗЕНЬ

Начальник СМтаР

Денис МАЦАК
Саморозрахунок

ЗН-ГІП ПВ

Світлана СІГАТИНСЬКА


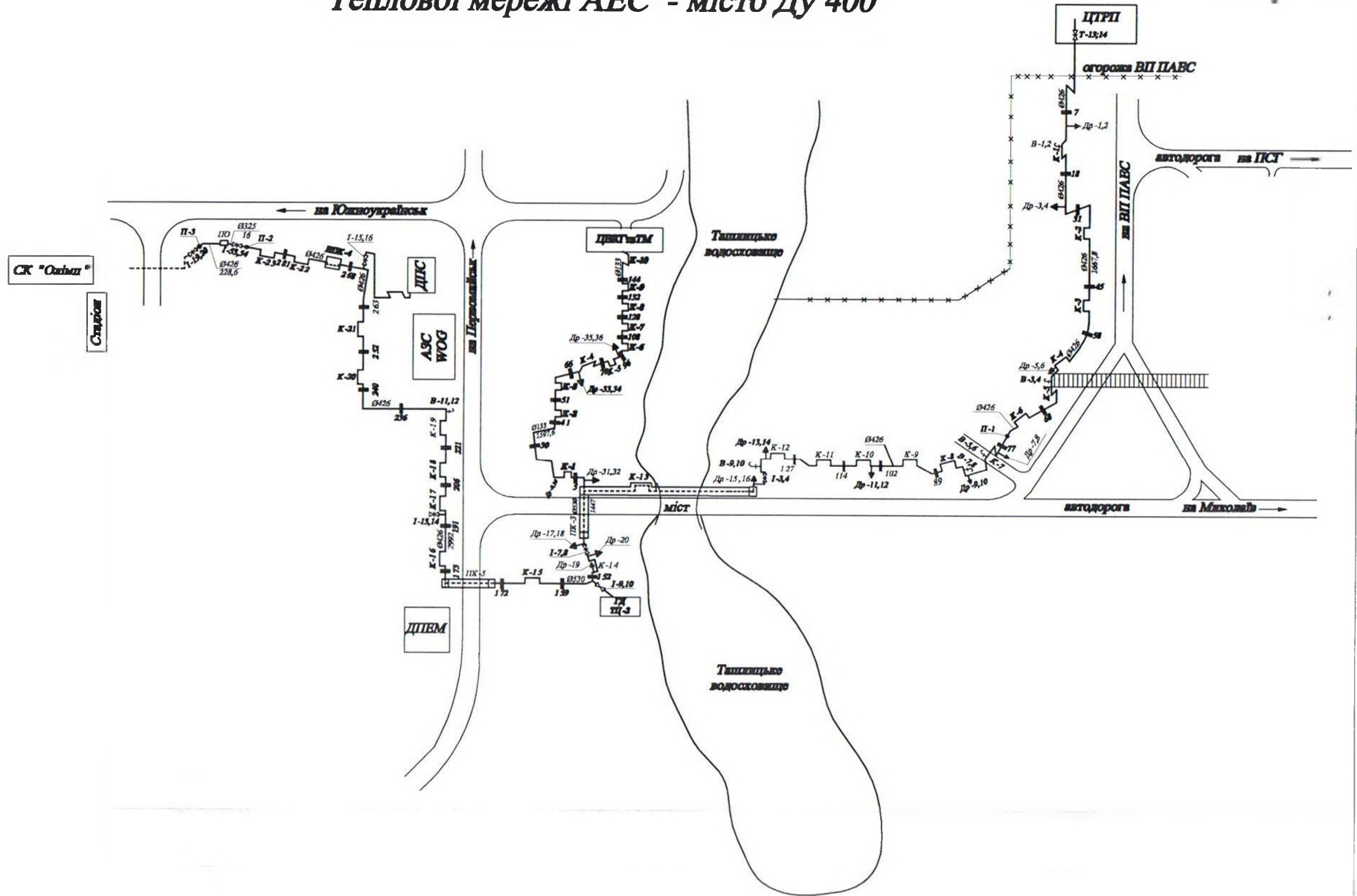
ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
П.І.Б. *Містич А.Р.*
Підпис  *ЗРД, КБ*
01.08.2024

Схема Теплової мережі АЕС - місто Ду 400



Л.Л.
28.12.23
1 нр.

ДП «НАЕК Енергоатом» ВП «Південноукраїнська АЕС»
Проектний відділ

Ліцензія державної служби України по надзвичайним ситуаціям.
Серія АЕ №522942 від 17.02.2015 (строк дії необмежений від 17.02.2015 р.)

Реконструкція резервної теплотраси АЕС- місто на ділянці від К-3 до місця врізання на базу
ЦВКГ та ТМ. у м. Южноукраїнську. Коригування

РОБОЧИЙ ПРОЕКТ

Том 3

Кошторисна документація

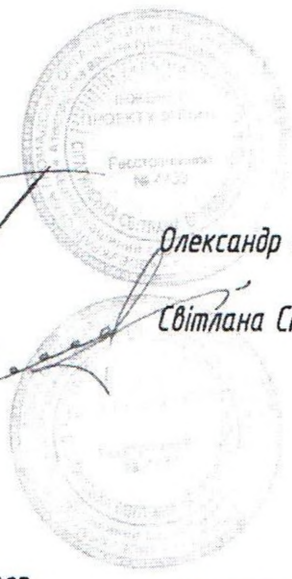
ПО-045-262-КД

ПІВДЕННОУКРАЇНЬСЬКА АЕС
УПРАВЛІННЯ КАПІТАЛЬНОГО
БУДІВНИЦТВА
У ВИРОБНИЦТВО
Григорів А.І. Нісень
(підпис, підпис, прізвище)
« 20 » р.

Начальник проектного відділу
Головний інженер проекту

[Handwritten signatures]

Олександр СІРОШТАН
Світлана СІГАТИНСЬКА



ПІВДЕННОУКРАЇНЬСЬКА АЕС
УПРАВЛІННЯ КАПІТАЛЬНОГО
БУДІВНИЦТВА
АРХІВНИЙ
Вх. № 3-3-132/75
Дат. 28.12.23

Марина відновлює
КНУ
м. Южноукраїнськ 2023 р.

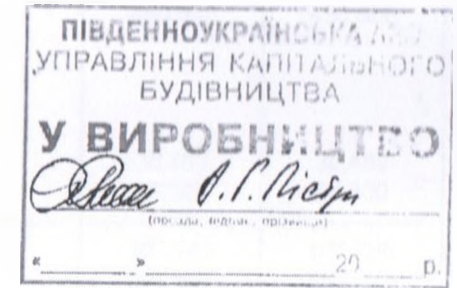
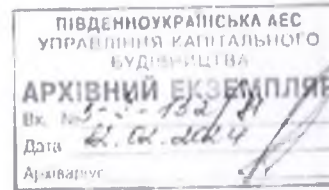
ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
П.І.Б. *Пістун А.П.*
Підпис *[Signature]* 28.12.23

Затверджено (схвалено)

Зведений кошторисний розрахунок в сумі 25394,555 тис. грн.
В тому числі зворотних сум 3513,928 тис. грн.

(посилання на документ про затвердження)

" " 20 р.



ЗВЕДЕНИЙ КОШТОРИСНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ОБ'ЄКТА БУДІВНИЦТВА №

Реконструкція резервної теплотраси АЕС-місто від К-3 до місця врізання на базу ЦВКГтаТМ у м.Южноукраїнську.Коригування. (ЗАЛИШКИ ОБСЯГІВ РОБІТ)

Складений за поточними цінами станом на 6 лютого 2024 р.

№ Ч.ч	Номери кошторисів і кошторисних розрахунків	Найменування глав. 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	06-01	Глава 6. Зовнішні мережі та споруди водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання Резервна теплотраса АЕС-місто від К-3 до місця врізання на базу ЦВКГтаТМ у м.Южноукраїнську.Коригування. (ЗАЛИШКИ ОБСЯГІВ РОБІТ)	18036,304	-	-	18036,304
		Разом по главі 6:	18036,304	-	-	18036,304
		Разом по главах 1-7:	18036,304	-	-	18036,304
		Разом по главах 1-8:	18036,304	-	-	18036,304
		Разом по главах 1-9:	18036,304	-	-	18036,304
		Глава 10. Утримання служби замовника та інжинірингові послуги				

М.П. Голови
КНУ РЕКН

Затвердив
Проб. сис. УМБ

1	2	3	4	5	6	7
2	Настанова [4.32]	Кошти на утримання служби замовника (1 %)	-	-	180,363	180,363
3	Настанова [4.32]	Кошти на здійснення технічного нагляду (1,5 %)	-	-	270,545	270,545
		Разом по главі 10:	-	-	450,908	450,908
		Глава 12. Проектні, вишукувальні роботи, експертиза та авторський нагляд				
4	Настанова [4.34]	Вартість експертизи проектної документації (K=1,1)	-	-	38,489	38,489
5	Настанова [4.35]	Кошти на здійснення авторського нагляду	-	-	69,300	69,300
		Разом по главі 12:	-	-	107,789	107,789
		Разом по главах 1-12:	18036,304	-	558,697	18595,001
	Настанова [4.38]	Кошторисний прибуток (П)	447,053	-	-	447,053
	Настанова [4.39]	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельних організацій (АВ)	-	-	124,908	124,908
	Настанова [4.40]	Кошти на покриття ризику всіх учасників будівництва	360,726	-	11,174	371,900
	Розрахунок N П-145	Кошти на покриття додаткових витрат, пов'язаних з інфляційними процесами (І)	1623,267	-	-	1623,267
		Разом	20467,350	-	694,779	21162,129
	Настанова [4.43]	Податок на додану вартість	-	-	4232,426	4232,426
		Всього по зведеному кошторисному розрахунку	20467,350	-	4927,205	25394,555
		Зворотні суми	-	-	-	3513,928
		у тому числі:				
	Настанова [3.39]	- Зворотні суми, що враховують реалізацію матеріалів і виробів у розмірі, що визначається за розрахунком	-	-	-	3513,928

Головний інженер проєкту
(Головний архітектор проєкту)

Світлана СІГАТИНСЬКА

Начальник проєктного відділу

Олександр СІРОШТАН

Склав інженер-конструктор

Ольга ПУРЕСЄВА

ПОГОДЖЕНО

Заст. генерального
з кап. будівництва



ГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

Місто А. П.
30.07.2015
01.07.2015

Замовник

(назва організації)

Підрядник

(назва організації)

ДОГОВІРНА ЦІНА

на будівництво Реконструкція резервної теплотраси АЕС-місто від К-3 до місця врізання на базу ЦПКі та ТМ у м.Южноукраїнську.
Коригування, що здійснюється в 2024 році

Вид договірної ціни: тверда.

Визначена згідно з

Складена в поточних цінах станом на 6 лютого 2024 р

№ Ч.ч	Обґрунтування	Найменування витрат	Вартість, тис. грн.		
			всього	у тому числі:	
				будівельних робіт	інших витрат
1	2	3	4	5	6
		Розділ I. Будівельні роботи			
1		Прямі витрати, у тому числі	4226,24370	4226,24370	-
	Розрахунок N1	Заробітна плата	1062,23794	1062,23794	-
	Розрахунок N2	Вартість матеріальних ресурсів	2573,11055	2573,11055	-
	Розрахунок N3	Вартість експлуатації будівельних машин і механізмів	590,89521	590,89521	-
2	Розрахунок N4	Загальновиробничі витрати	571,22644	571,22644	-
5		в т.ч. зворотні суми	-	-	-
	Розрахунок N8	Інші супутні витрати	-	-	-
1		Разом	4797,47014	4797,47014	-

7	2	3	4	5	6
8	Розрахунок N9	Прибуток	128.72780	128.72780	-
9	Розрахунок N10	Кошти на покриття адміністративних витрат будівельної організації	30.48071	-	30.48071
10	Розрахунок N11	Кошти на покриття ризиків	08.04048	08.04048	-
	Розрахунок N12	Кошти на покриття додаткових витрат пов'язаних з інфляційними процесами	300.32000	300.32000	-
11		Разом (ч.ч 1-10)	6415,87686	6415,87686	30,48071
12		Разом по Розділу I	6415,87686	6415,87686	30,48071
		Податок на додану вартість	1083,17611	-	1083,17611
		Всього по Розділу I	6400,05066	6400,05066	1118,08332
		в т.ч. зворотні суми:			
		-вартість матеріальних ресурсів від розбирання (демонтажу) крім ПДВ	793,92000		
		-податок на додану вартість (ПДВ) (20 %)	158,78400		
		-вартість матеріальних ресурсів від розбирання (демонтажу) з ПДВ	952,70400		

Керів

Керівник генеральної
підрядної організації

А.П. Шуровський

підпис 02.08.201

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ

П.І.Б. *Пістун А.Р.* з ід. № *310-15*
Підпис *А.Р.П.* 02.08.2014

02



...шнуровано, пронумеровано та
...лено печаткою 70 арк.

...льник
ВВІЗ УКБ
(сі.одес.ет)
Тілу В.В. Тілу

02.07.2024



ЮЖНОУКРАЇНСЬКА МІСЬКА РАДА
МИКОЛАЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ
ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ
РІШЕННЯ

від « 27 » 08 2024 № 365

Про погодження інвестиційної програми у сфері теплопостачання (крім діяльності з виробництва теплової енергії) філії «Відокремлений підрозділ «Південноукраїнська АЕС» акціонерного товариства «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» на період з 01.10.2024 по 30.09.2027

Керуючись пп.3 п. «б» ст.28 Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні», відповідно до Закону України «Про теплопостачання», наказу Міністерства розвитку громад та територій України від 19.08.2020 №191 «Про затвердження Порядків розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації», в реагування на лист філії «Відокремлений підрозділ «Південноукраїнська АЕС» акціонерного товариства «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі - філія «ВП «Південноукраїнська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом»)) від 04.07.2024 №23-2000/14652 щодо погодження інвестиційної програми у сфері теплопостачання (крім діяльності з виробництва теплової енергії) на період з 01.10.2024 по 30.09.2027, з метою забезпечення надійної та стабільної роботи системи теплопостачання населенню міста та стороннім споживачам, виконавчий комітет Южноукраїнської міської ради

ВИРІШИВ:

1. Погодити інвестиційну програму у сфері теплопостачання (крім діяльності з виробництва теплової енергії) філії «ВП «Південноукраїнська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом» на період з 01.10.2024 по 30.09.2027 (додається).
2. Контроль за виконанням цього рішення покласти на першого заступника міського голови з питань діяльності виконавчих органів ради Миколу ПОКРОВУ.

Міський голова

Валерій ОНУФРІЄНКО